



EXTRACTIVE INDUSTRIES TRANSPARENCY INITIATIVE SURINAME (EITI-SR)

EITI-SR Rapport
voor de boekjaren 2018, 2019 en 2020

Unofficial translation

SEPTEMBER 2024

This document is prepared solely for the use and benefit of the EITI - SR Multi-Stakeholder Group (MSG). Neither the authors nor BDO LLP and BDO Suriname accept or assume any responsibility or duty of care to any third party.

© NOVEMBER 2022 BDO LLP & BDO SURINAME. All rights reserved.

www.bdo.co.uk/ www.bdo.sr

CORRIGENDUM:

DIT IS DE TWEEDE VERSIE VAN HET EITI-SURINAME RAPORT VAN DE BOEKJAREN 2018, 2019 AND 2020.

Inhoudsopgave

OVERZICHT	12
ACHTERGROND	12
EITI IN SURINAME-TIJDLIJN.....	12
OMVANG VAN HET WERK	14
TERMINOLOGIE	14
1 EXECUTIVE SUMMARY.....	15
1.1 INKOMSTEN GEGENEREERD UIT DE EXTRACTIEVE INDUSTRIEËN	15
1.2 BIJDRAGE AAN DE SURINAAMSE ECONOMIE	17
1.3 PRODUCTIEGEGEVENS	18
1.4 VOLLEDIGHEID EN BETROUWBAARHEID VAN GEGEVENS	20
1.5 RECONCILIATIE VAN KASSTROMEN	21
1.6 IMPLEMENTATIE STATUS VAN DE EITI-AANBEVELINGEN	22
2 AANPAK EN METHODOLOGIE.....	25
2.1 SCOPING STUDIE.....	25
2.2 DATAVERZAMELING	25
2.3 BETROUWBAARHEID EN GELOOFWAARDIGHEID VAN DE GERAPPORTEERDE GEGEVENS	26
2.4 BOEKHOUDING.....	26
2.4.1 <i>Extractieve entiteiten</i>	26
2.4.2 <i>Overheidsinstanties</i>	27
3 CONTEXTUELE INFORMATIE OVER DE EXTRACTIEVE SECTOREN	28
3.1 OVERZICHT VAN DE EXTRACTIEVE INDUSTRIEËN INCLUSIEF PROSPECTIEACTIVITEITEN (EITI VEREISTE 3.1)	28
3.1.1 <i>Context van de Mijnbouwsector</i>	28
3.1.1.(a) Overzicht van de mijnbouwsector	28
3.1.1.(b) Context van de ambachtelijke, kleine en middelgrote mijnbouw.....	33
3.1.2 <i>Context van de olie & gas sector</i>	36
3.1.2.(a) Petroleum exploratie geschiedenis in Suriname	36
3.1.2.(b) Geologisch overzicht.....	36
3.1.2.(c) De belangrijkste olie- en gasexploratiespelers in Suriname	36
3.1.2.(d) Prospectievergunningen en -blokken in de olie- en gassector	37
3.2 JURIDISCH EN INSTITUTIONEEL KADER (EITI-VEREISTE 2.1)	38
3.2.1 <i>Juridisch en institutioneel kader van de mijnbouwsector</i>	38
3.2.1. (a) Institutioneel kader	38
3.2.1.(b) Wettelijk kader	40
3.2.1. (c) Fiscaal regime.....	42
3.2.2 <i>Juridisch en institutioneel kader in de olie- en gassector</i>	47
3.2.2.(a) Institutioneel kader	47
3.2.2. (b) Wettelijk kader	48
3.2.2. (c) Fiscale regime.....	48
3.3 TOEWIJZINGEN VAN CONTRACTEN EN LICENTIES (EITI VEREISTE 2.2)	50
3.3.1 <i>Toewijzingen van contracten en licenties in de Mijnbouwsector</i>	50
3.3.1.(a) Soorten mijnbouwvergunningen en -licenties	50
3.3.1.(b) Mijnbouwcontracten	52
3.3.1. (c) toewijzing van mijnbouwvergunningen en mijnbouwcontracten	52
3.3.2 <i>Contract- en licentietoewijzingen in de Olie- en Gassector</i>	56
3.3.2.(a) Procedure voor de gunning van olie- en gasblokken.....	56
3.3.1.(b) Production Sharing Contracts	57
3.3.1.(c) Petroleumvergunningen en -vergunningen toegekend en overgedragen in 2018, 2019 en 2020	58
3.4 REGISTER VAN VERGUNNINGEN/ OPENBAAR REGISTER/ KADASTER (EITI-VEREISTE 2.3).....	59
3.4.1 <i>Register van licenties in de Mijnbouwsector</i>	59

3.4.2	Register van vergunningen in de olie- en gassector.....	59
3.5	OPENBAARMAKING VAN LICENTIES EN CONTRACTEN (EITI-VEREISTE 2.4)	59
3.6	STAATSDEELNAME (EITI-VEREISTE 2.6)	60
3.6.1	Staatsdeelneming in de mijnbouwsector	60
3.6.2	Staatsdeelneming in de olie- en gassector	61
3.7	BETALING IN NATURA (EITI-VEREISTE 4.2)	63
3.7.1	Betaling in natura in de mijnbouwsector	63
3.7.2	Betaling in natura in de olie- en gassector.....	63
3.8	INFRASTRUCTUURVOORZIENINGEN EN RUILHANDEL REGELINGEN IN DE EXTRACTIEVE SECTOR (EITI-VEREISTE 4.3)	63
3.9	VERVOER VAN MINERALEN (EITI-VEREISTE 4.4)	63
3.10	SUB NATIONALE BETALINGEN.....	63
3.11	SUB NATIONAL TRANSFERS	64
3.12	SOCIALE UITGAVEN (EITI-VEREISTE 6.1)	64
3.12.1	Sociale uitgaven in de mijnbouwsector	64
3.12.2	Sociale uitgaven in de olie- en gassector	65
3.13	BENEFICIAL OWNERSHIP (EITI-VEREISTE 2.5)	66
3.13.1.	Beneficial Ownership (BO) road map	66
3.13.2.	Rapportage van Beneficial Ownership (BO) in de extractieve sector in Suriname	66
3.13.3.	Rapportage van Beneficial Ownership onder Suriname EITI-rapport 2018, 2019 en 2020	67
3.13.4.	Verklaring van juridisch eigendom	69
3.14	INNING EN VERDELING VAN EXTRACTIEVE INKOMSTEN (EITI-VEREISTE 5.1)	69
3.14.1	Budget Process	69
3.14.2	Inning van inkomsten.....	70
3.15	AUDITING AND ACCOUNTING (EITI-VEREISTE 4.9).....	71
3.15.1	Particuliere bedrijven	71
3.15.2	Overheidsinstanties	73
3.16	BEHEER VAN MILIEU- EN MILIEU-UITGAVEN (EITI-VEREISTE 6.1 & 6.4)	73
3.16.1.	Beheer en monitoring van het milieu.....	73
3.16.2.	Milieu uitgaven	74
3.17	LOCAL CONTENT	75
3.17.1.	Local content in de mijnbouwsector	75
3.17.2.	Local content in de olie & gassector	76
3.18	PRODUCTIEGEGEVENS IN DE EXTRACTIEVE SECTOR (EITI-VEREISTE 3.2).....	76
3.18.1.	Productiegegevens Olie & Gassector	76
3.18.2.	Productiegegevens in de mijnbouwsector	77
3.19	BIJDRAGE VAN DE EXTRACTIEVE SECTOR AAN DE ECONOMIE (EITI -VEREISTE 6.3).....	78
3.19.1.	Bijdrage aan het BBP (vereiste 6.3.a)	78
3.19.2.	Bijdrage van de Olie- & Gassector aan de economie	78
3.19.2. (a)	Overheidsinkomsten (vereiste 6.3.b):.....	78
3.19.2 (b)	Exporten (vereiste 6.3.c):	78
3.19.2 (c)	Bijdrage aan de werkgelegenheid (vereiste 6.3.d):	79
3.19.3.	Bijdrage van de mijnbouwsector aan de economie	79
3.19.3 (a)	Overheidsinkomsten (Vereiste 6.3.b):.....	79
3.19.3 (b)	Exporten (Vereiste 6.3.c):	80
3.19.3.(c)	Werkgelegenheid (Vereiste 6.3.d):	80
3.20	OPMERKINGEN OVER GENDERGEVOELIGHEID EITI-SR RAPPORTAGE EN IMPLEMENTATIE.....	80
3.20.1.	Kort Statistiek Overzicht:	81
3.20.2.	EITI-SR Multistakeholdergroep: genderevenwicht (EITI-vereiste1.4)	81
3.20.3.	Wetgevings- en beleidskader voor gendergelijkheid in Suriname	82
4	HET DEFINIËREN VAN DE RECONCILIATIE REIKWIJDTE	84
4.1	BOEKJAAR (EITI-VEREISTE 4.8)	84
4.2	INKOMSTENSTROMEN	84

4.2.1. Directe betalingen (EITI-vereiste 4.1)	84
4.2.2. Sociale en milieu-uitgaven (EITI-vereiste 6.1).....	85
4.2.3. Aandeel van de staat in de productie en andere inkomsten in natura (EITI-vereiste 4.2) 86	
4.2.4. Sub nationale betalingen (vereiste 4.6)	86
4.2.5. Sub nationale overdrachten (Vereiste 5.2)	86
4.2.6. Quasi-fiscale uitgaven (vereiste 6.2).....	87
4.3 NIVEAU VAN UITSPLITSING (EITI-VEREISTE 4.7).....	87
4.3.1. Mijnbouwbedrijven	88
4.3.2. Olie & Gasbedrijven	88
4.4 OVERHEIDSINSTANTIES (EITI-VEREISTE 4.1.D).....	89
5 ANALYSE VAN DE GERAPPORTEERDE GEGEVENS	90
5.1 ANALYSE VAN TOTALE EXTRACTIEVE INKOMSTEN	90
5.2.1. Analyse van de totale inkomsten - bijdrage per sector	93
5.2.2. Analyse van de totale inkomsten - bijdrage per extractieve entiteit.....	94
5.2.3. Analyse van de totale inkomsten - bijdrage per inkomstenstroom.....	95
5.2 INKOMSTEN UIT DE BEDRIJVEN IN-SCOPE	96
5.2.1 Afstemmingsresultaten	96
5.2.1.(a) Afstemming per bedrijf	96
5.2.1.(b) Reconciliatie per inkomstenstroom	99
5.2.2 Aanpassingen van olie- en gasbetalingen	105
5.2.2.(a) Aanpassingen van olie en gas entiteiten templates.....	105
5.2.2.(b) Aanpassingen aan overheidsinstantie templates	105
5.2.3 Niet-afgestemde discrepanties.....	106
5.3 SOCIALE EN MILIEU-UITGAVEN OPENBAAR GEMAAKT DOOR EXTRACTIEVE ENTITEITEN (EITI-VEREISTE 6.1) 109	
5.4 ANALYSE VAN DE DOOR DE RAPPORTERENDE ENTITEITEN OPGEGEVEN PRODUCTIE- EN UITVOERGEGEVENS . 109	
6 IMPLEMENTATIE STATUS VAN DE EITI-AANBEVELINGEN	111
6.1. AFSLUITEND COMMENTAAR OP AANBEVELINGEN	111
6.2. STATUS VAN DE AANBEVELINGEN VAN HET VERSLAG OVER HET VOORGAANDE BOEKJAAR	112
6.2.1. Toezicht door de multistakeholdergroep	112
6.2.2. Juridisch en institutioneel kader, met inbegrip van de toewijzing van contracten en licenties	116
6.2.3. Inning van ontvangsten.....	122
6.2.4. Sociale en economische uitgaven	126
BIJLAGEN	132
BIJLAGE 1: LIJST VAN ACTIEVE MIJNBOUWLICENTIES TIJDENS BOEKJAREN 2018, 2019 EN 2020	133
BIJLAGE 2: BENEFICIAL OWNERSHIP	142
BIJLAGE 3: LEGAL OWNERSHIP	143
BIJLAGE 4: INDIENING EN BETROUWBAARHEID VAN GEGEVENS 2018, 2019 EN 2020	144
BIJLAGE 5: BEDRIJFSPROFIEL ZOALS AANGEGEVEN DOOR DE OLIE- EN GASENTITEITEN	146
BIJLAGE 6: RECONCILIATION SHEET BY COMPANIES	147
Fiscal year 2018.....	147
Fiscal year 2019.....	155
Fiscal year 2020.....	163
BIJLAGE 7: GECONTACTEERDE OF BETROKKEN PERSONEN	171

Lijst van tabellen

Tabel 1: Lijst van afkortingen	11
Tabel 2: Terminologie die wordt gebruikt voor het EITI-SR report over de boekjaren 2018, 2019 en 2020	14
Tabel 3: Totale inkomsten uit winning door overheidsinstanties voor de boekjaren 2018, 2019 en 2020 .	15
Tabel 4: Totale extractieve inkomsten per sector voor de boekjaren 2018, 2019 and 2020.....	15
Tabel 5: Olie productiegegevens gerapporteerd voor de boekjaren 2018, 2019 en 2020	18
Tabel 6: Productiegegevens gerapporteerd voor de boekjaren 2018, 2019 en 2020 per mineraaltype	18
Tabel 7: Niet ingediende reporting templates door MvFP	20
Tabel 8: Reporting templates ingediend door de extractieve bedrijven die niet door de gemachtigde officers op managementniveau getekend	20
Tabel 9: Lijst van extractieve ondernemingen die geen gecontroleerde jaarrekening hebben ingediend .	21
Tabel 10: Kasstromen reconciliatie.....	22
Tabel 11: Lijst van aanbevelingen	22
Tabel 12: Belangrijkste lopende goudwinningsprojecten in Suriname.....	31
Tabel 13: Productieperiode van ruwe olie	37
Tabel 14: Samenvatting van belangrijkste Olie & Gas gebeurtenissen.....	37
Tabel 15: Samenvatting van de belangrijkste verantwoordelijkheden van de overheidsinstanties	38
Tabel 16: Samenvatting van de fiscale en wettelijke wet- en regelgeving	43
Tabel 17: Belastingregime voor de mijnbouwsector	46
Tabel 18: Royalty tarieven	47
Tabel 19: Lijst van overheidsinstanties in de olie- en gassector	47
Tabel 20: Soorten mijnbouwvergunningen en -licenties.	50
Tabel 21: Belangrijkste actieve overeenkomsten in 2020	52
Tabel 22: Toewijzingsmethode voor licenties en contracten	52
Tabel 23: Lijst van documenten voor toepassing voor het type mijnbouw licentie	54
Tabel 24: Samenvatting van actieve medium- en kleinschalige mijnbouw licenties in 2020	55
Tabel 25: Samenvatting van de biedingsweging.....	57
Tabel 26: Actieve Olie & Gas overeenkomsten	58
Tabel 27: Overzicht van de staatsdeelneming in de mijnbouwsector.....	60
Tabel 28: Overzicht van Staatsolie's dochterondernemingen	62
Tabel 29: Groottecriteria en organisaties van openbaar belang	72
Tabel 30: De productievolumes van het gewonnen olie	76
Tabel 31: De productievolumes van het gewonnen goud.....	77
Tabel 32: Goud productie data van Planning Bureau van Suriname	77
Tabel 33: Bijdrage van de minerale sector aan het bbp voor de boekjaren 2018, 2019 en 2020	78
Tabel 34: Bijdrage van de olie- en gassector aan de overheidsinkomsten voor de boekjaren 2018,2019 en 2020.....	78
Tabel 35: Bijdrage van de olie- en gasexport aan de totale export voor de boekjaren 2018, 2019 en 2020	79
Tabel 36: Bijdrage van de olie- en gassector aan de werkgelegenheid voor de boekjaren 2018, 2019 en 2020.....	79
Tabel 37: Bijdrage van de mijnbouwsector aan de overheidsinkomsten voor de boekjaren 2018, 2019 en 2020	79
Tabel 38: Bijdrage van de minerale exporten aan de totale exporten.....	80
Tabel 39: Bijdrage van de mijnbouwsector aan de totale werkgelegenheid van 2018 tot 2020	80
Tabel 40: Uitsplitsing naar geslacht en leeftijd in de totale bevolking in Suriname vanaf 2017 tot 2019 ..	81
Tabel 41: Bevolking naar etniciteit	81
Tabel 42: Cumulatief genderevenwicht per sector van de MSG in 2020	82
Tabel 43: Lijst van directe betalingen	84
Tabel 44: Extractieve bedrijven opgenomen in de scope	89
Tabel 45: Som van de inkomsten en eenzijdige openbaarmaking voor het boekjaar 2018	90
Tabel 46: Som van de inkomsten en eenzijdige openbaarmaking voor het boekjaar 2019	91
Tabel 47: Samenvatting van de opbrengsten en eenzijdige openbaarmaking voor de boekjaren 2020	92
Tabel 48: Analyse van de totale inkomsten per sector voor de boekjaren 2018, 2019 en 2020	93
Tabel 49: Analyse van de totale inkomsten per extractieve entiteit voor de boekjaren 2018, 2019 en 2020	94
Tabel 50: Analyse van de totale inkomsten per extractieve entiteit voor de boekjaren 2018, 2019 en 2020	95

Tabel 51: Afstemming per olie en gasbedrijf voor het boekjaar 2018	96
Tabel 52: Afstemming per olie en gasbedrijf voor het boekjaar 2019	97
Tabel 53: Afstemming per olie en gasbedrijf voor het boekjaar 2020	98
Tabel 54: Reconciliatie per inkomstenstroom voor het boekjaar 2018.....	99
Tabel 55: Reconciliatie per inkomstenstroom voor het boekjaar 2019.....	101
Tabel 56: Reconciliatie per inkomstenstroom voor het boekjaar 2020.....	103
Tabel 57: Aanpassingen aan de templates van extractieve entiteiten voor het boekjaar 2018	105
Tabel 58: Aanpassingen aan de templates van extractieve entiteiten voor het boekjaar 2019	105
Tabel 59: Aanpassingen aan de templates van extractieve entiteiten voor het boekjaar 2020	105
Tabel 60: Aanpassingen aan de templates van overheidsinstanties voor het boekjaar 2018	105
Tabel 61: Aanpassingen aan de templates van overheidsinstanties voor het boekjaar 2019.....	105
Tabel 62: Aanpassingen aan de templates van overheidsinstanties voor het boekjaar 2020.....	106
Tabel 63: Samenvatting van niet-afgestemde discrepanties voor het boekjaar 2018.....	106
Tabel 64: Samenvatting van niet-afgestemde discrepanties voor het boekjaar 2019.....	106
Tabel 65: Samenvatting van niet-afgestemde discrepanties voor het boekjaar 2020.....	106
Tabel 66: Samenvatting van de niet-afgestemde verschillen per onderneming voor het boekjaar 2018 ..	107
Tabel 67: Samenvatting van de niet-afgestemde verschillen per onderneming voor het boekjaar 2019 ..	107
Tabel 68: Samenvatting van de niet-afgestemde verschillen per onderneming voor het boekjaar 2020 ..	107
Tabel 69: Overzicht van niet-afgestemde bedragen per inkomstenstroom voor het boekjaar 2018.....	108
Tabel 70: Overzicht van niet-afgestemde bedragen per inkomstenstroom voor het boekjaar 2019.....	108
Tabel 71: Overzicht van niet-afgestemde bedragen per inkomstenstroom voor het boekjaar 2020.....	108
Tabel 72: Samenvatting van de sociale bijdragen gerapporteerd door de bedrijven voor de boekjaren 2018, 2019 en 2020.....	109
Tabel 73: Productie aangegeven door de bedrijven voor het boekjaar 2018, 2019 en 2020	109
Tabel 74: Exporten aangegeven door de mijnbouwbedrijven	109
Tabel 75: Aanbeveling 1	112
Tabel 76: Aanbeveling 2	113
Tabel 77: Aanbeveling 3	114
Tabel 78: Aanbeveling 4	115
Tabel 79: Aanbeveling 5	116
Tabel 80: Aanbeveling 6	117
Tabel 81: Aanbeveling 7	118
Tabel 82: Aanbeveling 8	119
Tabel 83: Aanbeveling 9	121
Tabel 84: Aanbeveling 10.....	122
Tabel 85: Aanbeveling 11.....	123
Tabel 86: Aanbeveling 12.....	124
Tabel 87: Aanbeveling 13.....	125
Tabel 88: Aanbeveling 14.....	126
Tabel 89: Aanbeveling 15.....	127
Tabel 90: Aanbeveling 16.....	128
Tabel 91: Aanbeveling 17.....	129
Tabel 92: Aanbeveling 18.....	130
Tabel 93: Aanbeveling 19.....	131

Lijst van figuren

Figuur 1: Procestijdlijn	13
Figuur 2: Structuur van de inkomsten uit extractieve industrieën voor het boekjaar 2018	16
Figuur 3: Structuur van de inkomsten uit extractieve industrieën voor het boekjaar 2019	16
Figuur 4: Structuur van de inkomsten uit extractieve industrieën voor het boekjaar 2020	16
Figuur 5: Bijdrage van de extractieve sectoren aan de economie voor het boekjaar 2018	17
Figuur 6: Bijdrage van de extractieve sectoren aan de economie voor het boekjaar 2019	17
Figuur 7: Bijdrage van de extractieve sectoren aan de economie voor het boekjaar 2020	17
Figuur 8: Kaart Minerale bronnen in Suriname	29
Figuur 9: Kaart met de petroleumblokken in Suriname	37
Figuur 10: Organogram van het directoraat Belastingen	40
Figuur 11: Proces Open Door Invitation	56
Figuur 12: Het raamwerk voor extractieve inkomstenverzamelingen wordt gepresenteerd in de diagrammen	71
Figuur 13: Bijdrage per sector voor het boekjaar 2018, 2019 en 2020	93
Figuur 14: Bijdrage van de top vijf bedrijven voor de boekjaren 2018, 2019 en 2020	94
Figuur 15: Top vier betalingsstromen voor de boekjaren 2018, 2019 en 2020	95

Tabel 1: Lijst van afkortingen

Lijst van afkortingen	
ABS	(Stichting) Algemeen Bureau voor de Statistiek
AKM	Ambachtelijke, Kleine en Middelgrote Mijnbouw
BOPD	Barrels of Oil Per Day
CARICOM	Caribbean Community (CC)
CBvS/CBoS	Centrale Bank van Suriname /Central Bank of Suriname
CC&I	Chamber of Commerce and Industry/ Kamer van Koophandel en Fabrieken (KKF)
CSR	Corporate Social Responsibility (Maatschappelijk Verantwoord Ondernemen)
DIS (MIS)	Delfstoffen Instituut Suriname (MIS)
DNA	De Nationale Assemblée
E&P	Exploration and Production
FTE	Fulltime equivalent
GB	Gouvernementsblad (een staatsblad vóór november 1975 Gouvernementsblad/GB)
GFS	Government Finance Statistics
BBP	Bruto Binnenlandsproduct
GLIS	Grondregistratie en Land Informatie Systeem
GMD	Geologisch Mijnbouwkundige Dienst
Grassalco	Grasshopper Aluminium Company Suriname NV (LLC)
GOS	Government of the Republic of Suriname
IA	Independent Administrator
IOC	International Oil Company
MvFP	Ministerie van Financiën en Planning
LOA	Letter of Agreement
MvNH	Ministerie van Natuurlijke hulpbronnen
MOSPL&FP	Ministry of Spatial Planning, Land & Forest Management
M.O.U.	Memorandum of Understanding
MSG	Multi Stakeholder Group
RGM	Rosebel Gold Mines NV
SRD	Suriname Dollar (Surinaamse Dollar)
SOE	State-owned Entity
Staatsolie	Staatsolie Maatschappij Suriname NV
SGP	Suriname Gold Project C.V.
USD	United States Dollar
UJV	Unincorporated Joint-Venture

OVERZICHT

Achtergrond¹

Het Extractive Industries Transparency Initiative (EITI) is een wereldwijde standaard om open en verantwoordelijk beheer van natuurlijke hulpbronnen te bevorderen. Het is bedoeld om overheids- en bedrijfssystemen te versterken, publieke debatten te informeren en het vertrouwen te vergroten. In elk uitvoerend land wordt het ondersteund door de multistakeholdergroep bestaande uit regeringen, bedrijven en maatschappelijke organisaties die samenwerken.

Het Extractive Industries Transparency Initiative (EITI) werd voor het eerst aangekondigd op de World Summit on Sustainable Development in Johannesburg in 2002 (de Earth Summit 2002) en werd officieel gelanceerd in Londen in 2003. EITI wordt momenteel geïmplementeerd in 55 landen in Afrika, Azië, Europa en Amerika.

De EITI-norm bevat de vereisten waaraan landen moeten voldoen om te worden erkend, eerst als EITI-kandidaten en vervolgens als EITI-conform land. De standaard staat onder toezicht van de EITI-raad, die bestaat uit leden van overheden, extractieve bedrijven en maatschappelijke organisaties.

De 43^e vergadering van de EITI-raad die op 17 juni 2019 in Parijs werd gehouden, heeft de EITI-standaard van 2019 aangenomen. Vanaf 1 januari 2020 wordt alleen de EITI-standaard van 2019 toegepast. Het is de zesde versie sinds de EITI-beginselen in 2003 werden overeengekomen. De EITI-standaard van 2019 moedigt landen aan om gebruik te maken van bestaande rapportagesystemen voor EITI-gegevensverzameling en de resultaten transparant te maken aan de bron en toegankelijk te maken op: (https://eiti.org/files/documents/eiti_standard2019_a4_en.pdf). De 2019-standaard introduceerde nieuwe aspecten van milieu-, sociale en genereffecten. Het is ook baanbrekend in de openbaarmaking van de identiteit van de echte eigenaren - de 'uiteindelijke begunstigden' - van de bedrijven die vanaf 2020 rechten hebben verkregen om olie, gas en mineralen te winnen.

EITI in Suriname-Tijdlijn

Op 29 april 2016 heeft de Minister van Natuurlijke Hulpbronnen het voornemen van Suriname uitgesproken om een EITI-implementatieland te worden, wat uiteindelijk in mei 2017 is gebeurd.

Na de afronding van de Validatie van Suriname in 2021, was het EITI-bestuur het erover eens dat Suriname in het algemeen zinvolle vooruitgang heeft geboekt bij de implementatie van de EITI-standaard van 2019.

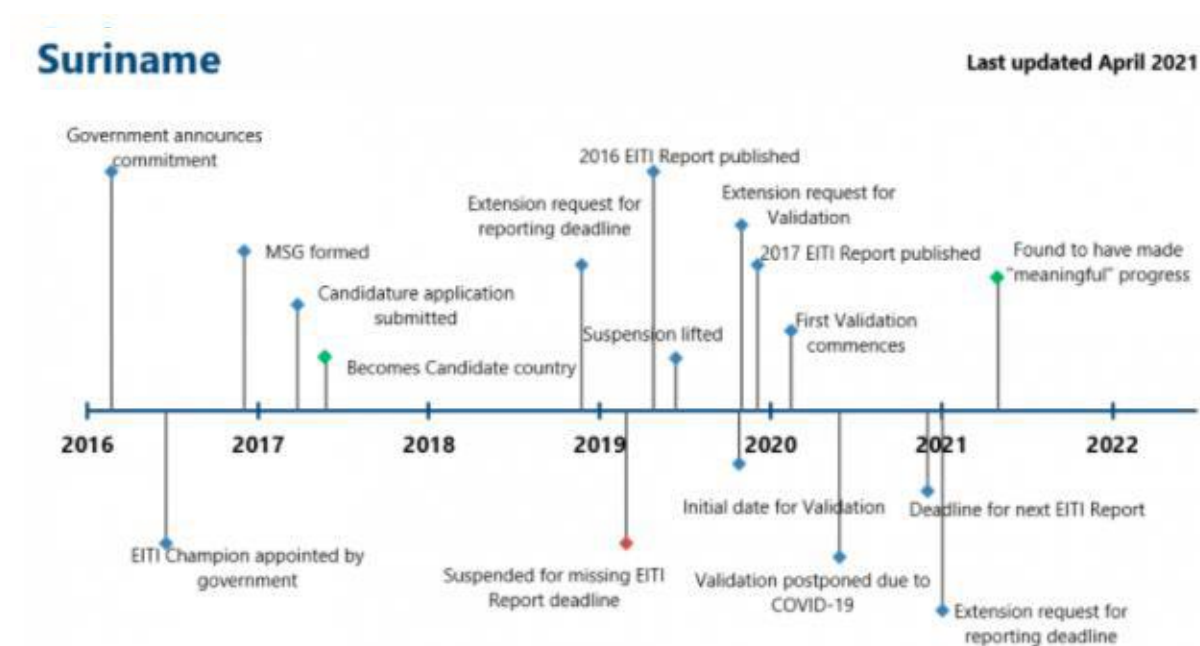
Het EITI-bestuur is overeengekomen dat Suriname tot **1 april 2023** de tijd heeft voordat het de volgende validatie uitvoert, gedurende welke tijd het corrigerende maatregelen kan nemen met betrekking tot overheidsbetrokkenheid (vereiste 1.1), betrokkenheid van de industrie (vereiste 1.2), toezicht op MSG's (vereiste 1.4), werkplan (vereiste 1.5), contract- en licentietoewijzingen (vereiste 2.2), register van licenties (vereiste 2.3), contracten (vereiste 2.4), uiteindelijk begunstigden (vereiste 2.5), staatsdeelneming (vereiste 2.6), uitgebreide openbaarmaking van belastingen en inkomsten (vereiste 4.1), verkoop van het aandeel van de staat in de productie of andere inkomsten in natura (vereiste 4.2), transacties met betrekking tot staatsbedrijven (vereiste 4.5), kwaliteit en zekerheid van gegevens (vereiste 4.9), sociale uitgaven (vereiste 6.1), quasi-fiscale uitgaven (vereiste 6.2), de bijdrage van de extractieve sector aan de economie (vereiste 6.3), het publieke debat (vereiste 7.1), de toegankelijkheid van gegevens (vereiste 7.3) en de beoordeling van de resultaten en effecten van de uitvoering van het EITI (vereiste 7.4). De volgende validatie van Suriname zal worden uitgevoerd volgens het herziene validatiemodel dat in oktober 2020 door de Raad is goedgekeurd. Het besluit van de Raad over de validatie van Suriname is beschikbaar op de website van EITI International.²

¹ Bron: <https://eiti.org/eiti>

² <https://eiti.org/scorecard-pdf?filter%5Bcountry%5D=78&filter%5Byear%5D=2020>

De tijdlijn voor het EITI-SR-proces kan als volgt worden gepresenteerd:

Figuur 1: Procestijdlijn³



De multistakeholdergroep EITI-SR (EITI-SR MSG) is op 17 november 2016 bij staatsresolutie opgericht (760/RVM). De belangrijkste functie van de MSG is het toezicht houden op de EITI-implementatie in Suriname. De MSG heeft als belangrijkste strategische doelstelling voor EITI Suriname EITI om implementatie ervan binnen overheidssystemen te verbeteren. Met dit voornemen in gedachten omvatte hun werkplan 2019-2020 de volgende doelstellingen voor de uitvoering: verspreiding van essentiële informatie uit EITI-verslagen; de uitvoering van het stappenplan voor uiteindelijk begunstigen; en uitbreiding van het rapportagebereik om ook bouwmaterialen op te nemen.

Het EITI-SR proces bestrijkt twee sectoren in Suriname: mijnbouw en olie & gas. Tot op heden heeft Suriname twee EITI-rapporten gepubliceerd, die respectievelijk betrekking hebben op de boekjaren 2016 en 2017. Dit verslag bestrijkt drie boekjaren: 2018, 2019 en 2020.

Objectief

EITI vereist de publicatie van uitgebreide EITI-rapporten, inclusief volledige openbaarmaking van overheidsinkomsten uit de extractieve sector, evenals de openbaarmaking van alle materiële betalingen aan de overheid door bedrijven die actief zijn in de olie-, gas- en mijnbouwsector.⁴

Het doel van dit EITI-rapport is om het begrip van het niveau van bijdragen van de extractieve sector aan de economische en sociale ontwikkeling van Suriname te helpen om de transparantie en good governance op alle niveaus van de waardeketen van de extractieve industrie te verbeteren.

De doelstellingen van de uitvoering van het EITI zijn vastgelegd in de EITI-standaard.⁵

³ EITI International website: <https://eiti.org/>

⁴ Vereiste 4 van de EITI-norm (2019)

⁵ <https://eiti.org/>

Omvang van het werk

BDO Suriname in samenwerking met BDO UK werden aangesteld als independent administrator om het derde EITI-SR-rapport voor te bereiden over de boekjaren 2018, 2019 en 2020.

Deze opdracht werd uitgevoerd in overeenstemming met de International Standards on Related Services (ISRS 4400 opdrachten om overeengekomen procedures met betrekking tot financiële informatie uit te voeren). De uitgevoerde procedures waren die welke zijn vastgelegd in de Terms of Reference zoals gedefinieerd in het "Contract for Consultants' Services".

De uitgevoerde afstemmingsprocedures waren niet bedoeld als een controle of een beoordeling in overeenstemming met de internationale controlestandaarden of de internationale standaarden voor toetsingsopdrachten en als gevolg daarvan worden er geen garanties over de transacties gegeven die verder gaan dan de expliciete verklaringen in dit verslag.

Het verslag bestaat uit zes (6) hoofdstukken die als volgt worden gepresenteerd:

1. Samenvatting;
2. Aanpak en Methodologie;
3. Contextuele informatie over de extractieve sectoren;
4. Het definiëren van het afstemmingsbereik;
5. Analyse van gerapporteerde gegevens; en
6. Uitvoeringsstatus van de EITI-aanbevelingen.

Gerapporteerde gegevens uitgesplitst naar extractieve entiteiten, overheidsinstanties en inkomstenstromen, worden gepresenteerd in secties 5 en 6 van dit rapport.

Dit verslag bevat informatie die tot 15 november 2022 is ontvangen. Alle informatie die na deze datum is ontvangen, is er dus niet in opgenomen.

Terminologie

Tabel 2: Terminologie die wordt gebruikt voor het EITI-SR report over de boekjaren 2018, 2019 en 2020

Term	Definities
Uiteindelijk begunstigde	Een natuurlijke persoon of personen die uiteindelijk individueel of gezamenlijk stemrechten uitoefenen die ten minste vijftientig procent van de totale aandelen vertegenwoordigen, of anderszins eigendomsrechten hebben van een rechtspersoon; of eigendom van een natuurlijke persoon of personen die uiteindelijk eigenaar is van of zeggenschap heeft over een klant of de persoon namens wie een transactie wordt uitgevoerd, en omvat die personen die uiteindelijk effectieve zeggenschap over een rechtspersoon of regeling uitoefenen, rechtstreeks via een trustee, wettelijke vertegenwoordiger, agent of andere tussenpersoon.
Contract	De volledige tekst van elke overeenkomst, concessie, productieverdeling overeenkomst of andere overeenkomst die is verleend door of gesloten door de overheid en die de voorwaarden bevat die zijn verbonden aan de exploitatie van olie, gas en minerale hulpbronnen. Het bevat de volledige tekst van elke bijlage, addendum waarin details worden vastgesteld die relevant zijn voor de exploitatierechten.
Extractieve entiteiten	Extractieve entiteiten in dit rapport verwijzen naar mijnbouwentiteiten, olie- en gasbedrijven.
Licentie	EITI-vereiste 2.3 definieert de term 'licentie' als elke licentie, lease, titel, vergunning, contract of concessie waarmee de overheid aan een entiteit de rechten verleent om olie, gas en/of minerale hulpbronnen te verkennen of te exploiteren.
Materialiteit	Materialiteitsdefinitie en -drempels worden overeengekomen door de EITI-SR Multi Stakeholder Group en waarboven betalingen en inkomsten als materieel worden beschouwd indien het weglaten of onjuist aangeven ervan de volledigheid van de informatieverschaffing aanzienlijk zou kunnen beïnvloeden.
Multi-Stakeholder Group	Een groep die door de regering is opgericht in overeenstemming met haar toezegging om samen te werken met het maatschappelijk middenveld en extractieve entiteiten om toezicht te houden op de uitvoering van het EITI.
Systematische openbaarmaking	Verwijst naar mainstreaming van informatie waarbij aan de openbaarmakingsvereisten van het EITI wordt voldaan door middel van routinematige en openbaar beschikbare bedrijfs- en overheidsrapportage.

1. EXECUTIVE SUMMARY

Dit rapport heeft betrekking op betalingen door extractieve entiteiten en inkomsten ontvangen door overheidsinstanties en andere materiële betalingen en voordelen aan overheidsinstanties zoals vermeld in vereiste 4.1 van de EITI-standaard van 2019.

Het bevat ook contextuele informatie over de extractieve sector van Suriname in overeenstemming met EITI-vereisten nrs. 2, 3, 4, 5 en 6. De contextuele informatie omvat een beknopte beschrijving van het wettelijk kader en fiscale regime, een overzicht van de extractieve sector van Suriname, de bijdrage van de extractieve sector aan de Surinaamse economie, productiegegevens, het belang van de Staat in extractieve entiteiten, inkomstentoe wijzingen, licentieregisters en licentietoewijzingen.

1.1 Inkomsten gegenereerd uit de Extractieve Industrieën

De totale inkomsten uit de extractieve sector bedroegen in 2018 SRD 1.897 miljoen. In 2019 bedroeg de omzet SRD 1.120 miljoen en in 2020 was het SRD 1.576 miljoen. Het Ministerie van Financiën en Planning (MvFP) was de enige rapporterende overheidsinstantie voor de drie (03) boekjaren. De uitsplitsing van de ontvangsten is weergegeven in de onderstaande tabel.

Tabel 3: Totale inkomsten uit winning door overheidsinstanties voor de boekjaren 2018, 2019 en 2020

Overheidsinstantie	2018		2019		2020	
	(SRD miljoen)	%	(SRD miljoen)	%	(SRD miljoen)	%
Ministerie van Financiën en Planning (MvFP)	1.097	58%	1.119	100%	1.575	100%
Sociale bijdrage	800	42%	1	0%	1	0%
Totale omzet	1.897	100%	1.120	100%	1.576	100%

Source: EITI-SR Reporting templates

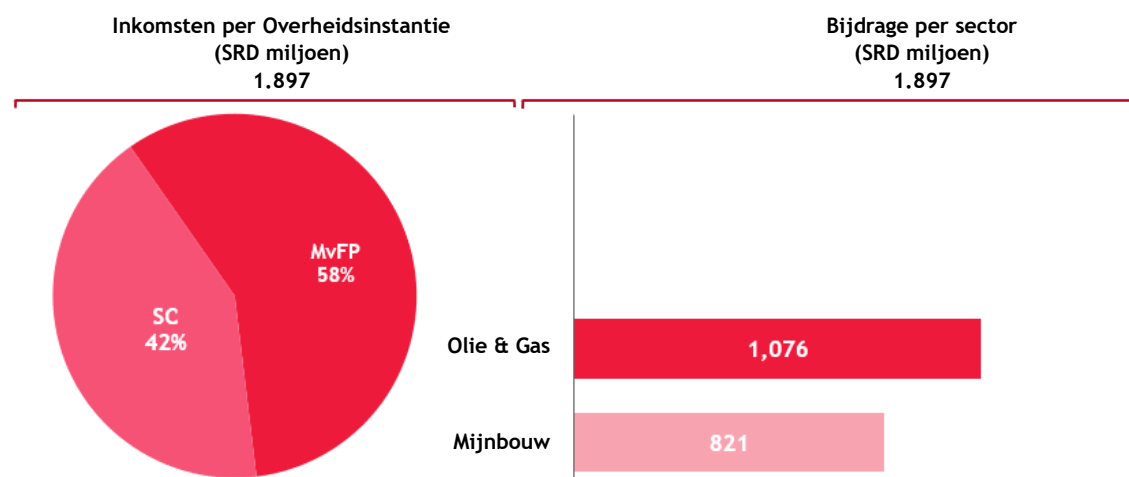
Tabel 4: Totale extractieve inkomsten per sector voor de boekjaren 2018, 2019 and 2020

Sectoren	2018		2019		2020	
	(SRD miljoen)	%	(SRD miljoen)	%	(SRD miljoen)	%
Olie & Gas Sector	1.076	57%	200	18%	174	11%
Mijnbouwsector	821	43%	920	82%	1.402	89%
Totaal sectoren	1.897	100%	1.120	100%	1.576	100%

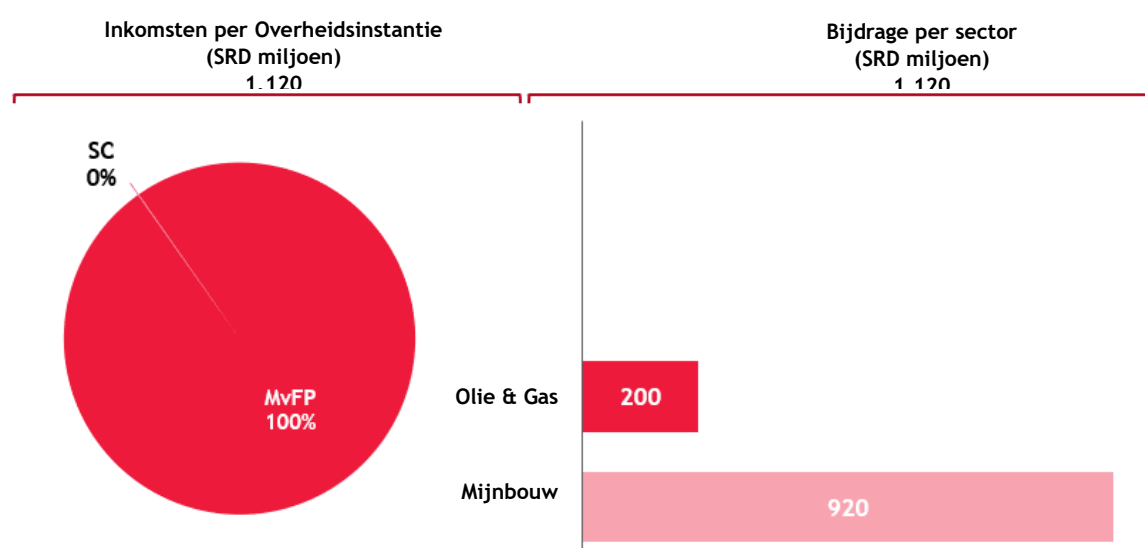
Bron: EITI-SR Reporting templates

De details van de inkomsten worden gedetailleerd beschreven in hoofdstuk 5 van dit verslag.

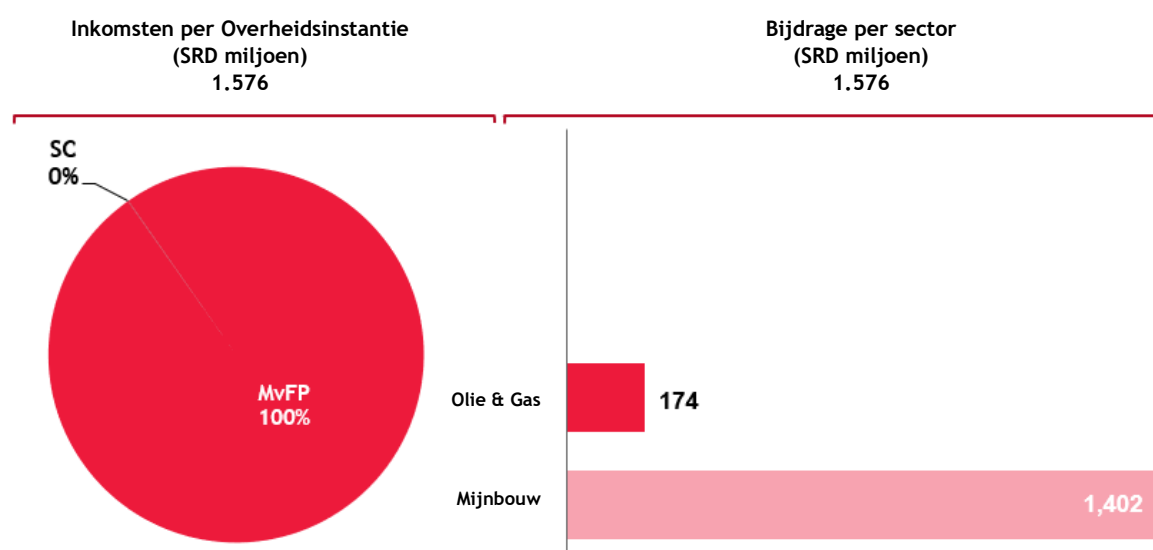
Figuur 2: Structuur van de inkomsten uit extractieve industrieën voor het boekjaar 2018



Figuur 3: Structuur van de inkomsten uit extractieve industrieën voor het boekjaar 2019



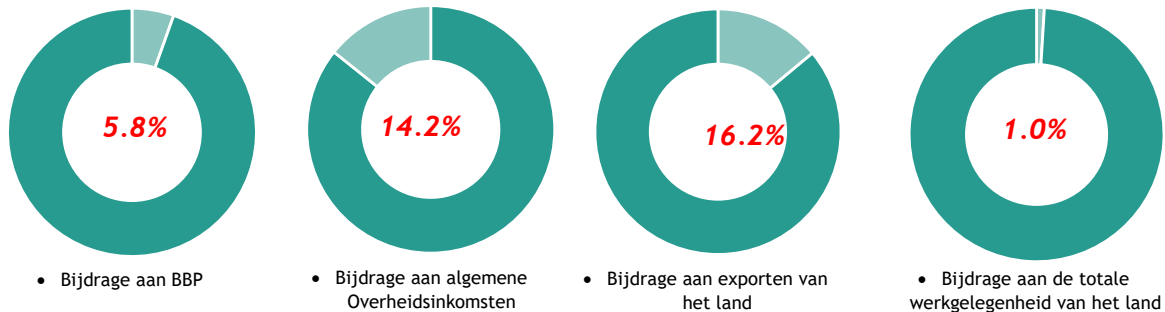
Figuur 4: Structuur van de inkomsten uit extractieve industrieën voor het boekjaar 2020



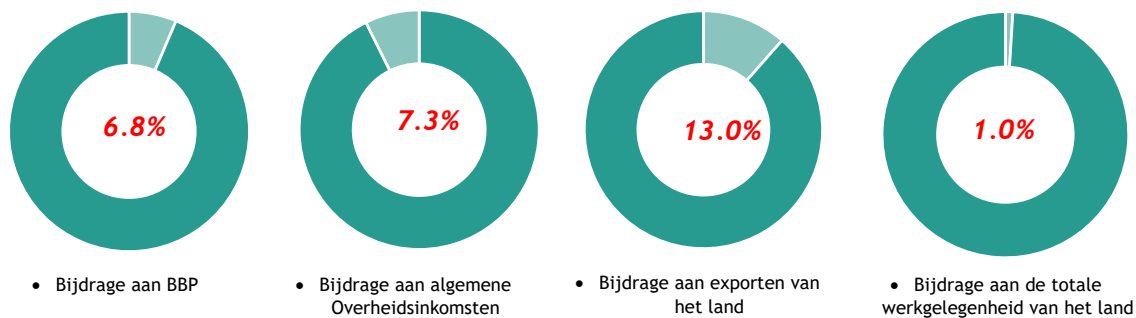
1.2 Bijdrage aan de Surinaamse economie

Op basis van de economische gegevens in paragraaf 3.20 van het verslag kan de bijdrage van de verschillende sectoren als volgt worden samengevat:

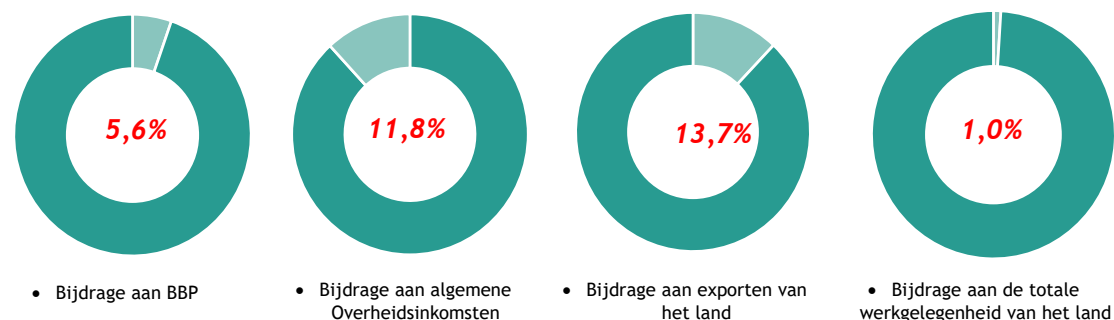
Figuur 5: Bijdrage van de extractieve sectoren aan de economie voor het boekjaar 2018



Figuur 6: Bijdrage van de extractieve sectoren aan de economie voor het boekjaar 2019



Figuur 7: Bijdrage van de extractieve sectoren aan de economie voor het boekjaar 2020



Volgens het Bureau voor de Statistiek van Suriname bedroeg het Bruto Binnenlands Product (BBP) van de minerale sector voor boekjaar 2018 SRD 1.718 miljoen en was het goed voor 5,8% van het totale BBP. In 2019 bedroeg de bijdrage van de mijnbouwsector aan het BBP SRD 2.165 miljoen en was goed voor 6,8% van het totale BBP. In 2020 bedroeg de bijdrage van de mijnbouwsector SRD 2.179 miljoen aan het BBP en welke 5,6% van het totale BBP is.

De bijdrage van de olie- en gas- en mijnbouwsector aan de inkomsten van de overheid bedroeg SRD 1.897 miljoen, geschat op 14,2% van de totale binnenlandse inkomsten in het boekjaar 2018 en goed voor respectievelijk 7,3% en 11,8% in de totale binnenlandse inkomsten van het boekjaar 2019 en 2020.

De waarde van de export uit de extractieve sectoren bedroeg in 2018, 2019 en 2020 respectievelijk USD 344 miljoen, USD 271 miljoen en USD 291 miljoen, goed voor 16,3%, 12,9% en 13,8% van de totale export van het land.

Bedrijven rapporteerden 306.852 personen werkzaam in Suriname, waarbij 1.906 werkzaam waren in de mijnbouwsector, wat neerkomt op 0,62% van de totale werkgelegenheid in het boekjaar 2018.

Gedetailleerde bijdrage aan de Surinaamse economie is opgenomen in paragraaf 3.19 van dit rapport.

1.3 Productiegegevens

Olief- en gassector

De Surinaamse olieproductie wordt geleid door een staatsbedrijf Staatsolie en andere productiebedrijven zoals Petronas Suriname Exploration & production B.V., Kosmos Energy, Tullow Oil Plc, Capricorn Energy Plc en Challenger Energy Group Plc. De productie in volume en waarde van olie en gas in 2018, 2019 en 2020 is weergegeven in onderstaande tabel.

Tabel 5: Olie productiegegevens gerapporteerd voor de boekjaren 2018, 2019 en 2020

Omschrijving	2018		2019		2020	
	(In miljoen Barrels) (*)	Waarde (In miljoen SRD)(**)	(In miljoen Barrels)(*)	Waarde (In miljoen SRD)(**)	(In miljoen Barrels)(*)	Waarde (In miljoen SRD) (**)
Aardolie	5,98	3.742	6,10	3.698	6,00	3.195
Total		3.742		3.698		3.195

(*) CBvS

(**) Bron: Staatsolie jaarverslagen 2020 en 2019: De brutowaarde van geraffineerde producten werd aangehouden als geschatte productiewaarde gezien het gebrek aan gegevens over de productiewaarde op de rapportagetemplates.

Mijnbouwsector

De onderstaande tabel geeft een overzicht van de goudproductiehoeveelheden en -waarden voor grootschalige bedrijven tijdens de boekjaren 2018, 2019 en 2020.

Tabel 6: Productiegegevens gerapporteerd voor de boekjaren 2018, 2019 en 2020 per mineraaltype

Bedrijf	2018		2019		2020	
	Volume 000s oz	Waarde SRD miljoen	Volume 000s oz	Waarde SRD miljoen	Volume 000s oz	Waarde SRD miljoen
ROSEBEL MINE Productie (*)	302	1.914	264	1.966	245	1.935
Newmont (**)	534	(***) 3.384	524	(***) 3.902	461	(***) 3.641
Totaal	836	5.298	788	5.868	706	5.576

(*) IAMGOLD 2021 Annual Reports

(**) Reporting templates

(***) geschat op basis van de gemiddelde prijs van een ounce

Aanvullende gegevens over de goudproductie uit de kleinschalige goudwinningsector worden gedetailleerd beschreven in paragraaf 3.18.2 van dit rapport.

1.3. Reikwijdte van de gegevensverzameling

EITI Flexible reporting als reactie op de Covid-19-pandemie

De EITI-raad erkent de aanhoudende uitdagingen in verband met de COVID-19-pandemie en heeft ingestemd met de uitbreiding van maatregelen om flexibiliteit te bieden bij de uitvoering en

rapportage van EITI. Deze maatregelen stellen de uitvoerende landen in staat de dynamiek van het EITI-proces te behouden en zich aan te passen aan de lokale omstandigheden en de dringende informatiebehoeften.

De lidstaten worden aangemoedigd deze flexibiliteit te gebruiken om tijdig gegevens te communiceren die relevant zijn voor de situatie in hun land. Met flexibel EITI-reporting kunnen uitvoerende landen afwijken van de standaardprocedure voor EITI-rapportage, met inbegrip van afstemming voor EITI-verslagen die uiterlijk op 31 december 2022 moeten worden gepubliceerd.

De EITI-SR MSG heeft besloten het EITI-SR-verslag van de boekjaren 2018, 2019 en 2020 voor te bereiden door de flexibele EITI-rapportage aan te nemen en overeenstemming te bereiken over de volgende informatie hieronder.

Eenzijdige openbaarmaking voor de mijnbouwsector

Grootschalige mijnbouwbedrijven: vier (4) grootschalige mijnbouwbedrijven zijn geïdentificeerd met activiteiten op basis van mijnbouwovereenkomst ondertekend met de regering van Suriname. Deze zijn als volgt:

1. Rosebel Goudmines N.V.;
2. Newmont Suriname LLC;
3. NV 1 (100% Staatsbedrijf) actief in 2018 en 2019 alleen. Het bedrijf is in de loop van 2020 door Staatsolie overgenomen; en
4. NV Grassalco (100% staatsbedrijf).

Middelgrote en kleinschalige mijnbouwbedrijven: De overheidsinstanties rapporteerden de inkomsten die werden ontvangen van de andere mijnbouwbedrijven tijdens de boekjaren 2018, 2019 en 2020 zoals hierboven beschreven. Voor de middelgrote en kleine mijnbouwbedrijven werd de omzet echter niet uitgesplitst naar bedrijf.

Gezien de COVID-beperkingen en de bovenstaande beperking, stemde de EITI-SR MSG ermee in om betalingen op te nemen die door de mijnbouwentiteiten zijn gedaan tijdens de boekjaren 2018, 2019 en 2020 door middel van eenzijdige openbaarmaking door de relevante overheidsinstanties zonder afstemming in overeenstemming met de EITI flexibel reporting als reactie op de COVID-19-pandemie.

Overheidsinstanties

Vereiste 4.1 (b) van de EITI-standaard stelt dat: "Uitvoerende landen ervoor moeten zorgen dat alle overheidsinstanties die materiële inkomsten van olie-, gas- en mijnbouwbedrijven ontvangen, verplicht zijn deze inkomsten volledig bekend te maken in overeenstemming met de overeengekomen reikwijdte. Overheidsinstanties mogen alleen worden vrijgesteld van openbaarmaking als kan worden aangetoond dat hun inkomsten niet materieel zijn."

Op basis van de scopingstudie is de EITI-SR MSG overeengekomen dat het Ministerie van Financiën en Planning (inclusief directoraat Belastingen) is opgenomen in de afstemmingsruimte om de inkomsten uit extractieve industrieën voor de boekjaren 2018, 2019 en 2020 te rapporteren.

Zelfs als de volgende overheidsinstanties niet verplicht zijn om rapportagesjablonen voor de afstemming in te vullen, moeten ze nog steeds rapporteren over andere informatie, waaronder de contextuele gegevens:

1. Ministerie van Natuurlijke Hulpbronnen (MONH);
2. Geologisch Mijnbouwkundige Dienst (GMD);
1. Deviezencommissie;
3. Pamaka Foundation; en
4. Suriname Environmental and Mining Foundation (SEMiF).

1.4 Volledigheid en betrouwbaarheid van gegevens

Indiening van gegevens

Overheidsinstanties

Het Ministerie van Financiën en Planning heeft rapportagesjablonen ingediend voor vier (4) van de acht (8) bedrijven die onder de reconciliatiescope vallen. De bedrijven waarvoor MvFP geen rapportagesjablonen heeft ingediend, zijn weergegeven in de onderstaande tabel.

Tabel 7: Niet ingediende reporting templates door MvFP

N°	ORGANISATIE
1	Total E&P Suriname B.V.
2	Capricorn Energy PLC
3	Petronas Suriname Exploration & production B.V.
4	Challenger Energy Group Plc

Extractieve bedrijven

Twee (2) (Tullow Oil Plc en Challenger Energy Group Plc) van de acht (8) ondernemingen die onder de reconciliatiescope vielen, hebben hun rapportagesjablonen niet ingediend. Ontvangsten gerapporteerd door overheidsinstanties, met betrekking tot deze extractieve bedrijven waren nihil tijdens boekjaren 2018, 2019 en 2020.

De lijst van reporting templates die door extractieve entiteiten zijn ingediend, is opgenomen in bijlage 4 van dit verslag.

Als gevolg van de hierboven genoemde zaken konden we niet concluderen dat dit rapport betrekking heeft op alle belangrijke inkomsten die in de boekjaren 2018, 2019 en 2020 door extractieve bedrijven zijn gemaakt.

Betrouwbaarheid van gegevens

Overheidsinstanties

MvFP heeft ondertekende reporting templates ingediend, maar niet gecertificeerd door de Rekenkamer van Suriname. MvFP heeft hierover een brief gestuurd naar de Rekenkamer Suriname.

Extractieve bedrijven

Twee (2) extractieve bedrijven hebben niet-ondertekende reporting templates ingediend (door bevoegde functionarissen op managementniveau). De inkomsten die door overheidsinstanties werden gerapporteerd na aanpassingen met betrekking tot deze bedrijven waren nihil, zoals beschreven in de onderstaande tabel.

Tabel 8: Reporting templates ingediend door de extractieve bedrijven die niet door de gemachtigde officers op managementniveau getekend

N°	Naam van het bedrijf	2018 in SRD	2019 in SRD	2020 in SRD
1	Total E&P Suriname B.V.	Niet van toepassing	Niet van toepassing	-
2	Capricorn Energy Plc	-	-	-
	Totaal	-	-	-
	Totaal afgestemde inkomsten	276.018.706	198.854.576	172.787.336
	% van afgestemde inkomsten	0%	0%	0%

Bron: Reporting templates

Vier (4) extractieve ondernemingen hebben reporting templates ingediend zonder hun gecontroleerde jaarrekening. De inkomsten gerapporteerd door overheidsinstanties na aanpassingen met betrekking tot deze bedrijven bedroegen 2% van de afgestemde inkomsten voor het boekjaar 2018, 2019 en 2020, zoals beschreven in de onderstaande tabel:

Tabel 9: Lijst van extractieve ondernemingen die geen gecontroleerde jaarrekening hebben ingediend

N°	Naam van het bedrijf	2018 in SRD	2019 in SRD	2020 in SRD
1	Kosmos Energy Suriname	5.060.254	3.652.829	3.669.221
2	Total E&P Suriname B.V.	Niet van toepassing	Niet van toepassing	-
3	Petronas Suriname Exploration & production B.V.	-	-	-
4	Exxon Mobil Exploration and Production Suriname B.V.	-	-	-
	Totaal	5.060.254	3.652.829	3.669.221
	Totaal afgestemde inkomsten	276.018.706	198.854.576	172.787.336
	% van afgestemde inkomsten	2%	2%	2%

Alle reporting templates die door extractieve bedrijven zijn ingediend, zijn niet gecertificeerd door een onafhankelijke auditor.

De status van de door extractieve ondernemingen ingediende reporting templates is opgenomen in bijlage 4 van het verslag.

Als gevolg van de hierboven genoemde zaken konden we niet concluderen dat de financiële gegevens die door rapporterende entiteiten werden ingediend en in dit verslag zijn opgenomen, onderworpen waren aan audits die zijn uitgevoerd in overeenstemming met internationale normen.

1.5 Reconciliatie van kasstromen

Het doel van de reconciliatie van betalingsstromen is eventuele discrepanties in de aangiften op te sporen en te verduidelijken. De aanvankelijk vastgestelde discrepanties werden geanalyseerd en aangepast telkens wanneer de relevante bewijsstukken door de rapporterende partijen beschikbaar werden gesteld.

Op basis van de gegevens verzameld van bedrijven en overheidsinstanties (MvFP) bedroegen de totale inkomsten uit de extractieve sector, die zijn opgenomen in het EITI-SR-rapport, SRD 1.897 miljoen voor 2018, SRD 1.120 miljoen voor 2019 en SRD 1.576 miljoen voor 2020. De totale opbrengsten die in de reconciliatiescope zijn opgenomen, bedroegen SRD 276 miljoen voor 2018, SRD 199 miljoen voor 2019 en SRD 173 miljoen voor 2020.

Na aanpassingen en afstemmingswerkzaamheden bleef een totaal positief verschil van SRD 24 miljoen, niet in overeenstemming voor de boekjaren 2018, 2019 en 2020, dat overeenkomt met 8.73% van de overheidsinkomsten zoals weergegeven in de onderstaande tabel:

Tabel 10: Kasstromen reconciliatie

Boek jaar	Extractieve entiteit (SRD miljoen) (a)	Overheid instantie (SRD miljoen) (b)	Afstemmings-verschil (c) = (a) - (b)	% (d) = (c)/(b)
2018	300	276	24	8,73%
2019	199	199	(0)	(0,00%)
2020	173	173	0	0,00%
Afgestemde overheidsinkomsten	672	648	24	8,73%

Nadere bijzonderheden over de afstemming en de aanpassingen gesplitst naar vennootschap en belasting zijn opgenomen, in sectie 5.2 van het verslag, terwijl de individuele reporting templates per onderneming in **bijlage 6** van het verslag worden gepresenteerd.

1.6 Implementatie status van de EITI-aanbevelingen

Tabel 11: Lijst van aanbevelingen

Aanbevelingen	
Toezicht door de multistakeholdergroep	
1	Vereiste 1.1 - Actief en effectief betrokkenheid bij het EITI-proces; - De deelname van hoge regeringsvertegenwoordigers aan de MSG te waarborgen; - Verplicht om middelen te mobiliseren voor de uitvoering van EITI-implementatie en EITI-financiering; en - De uitvoering van eis 1.1 versterken.
2	Vereiste 1.2 - Betrokkenheid aantonen bij het EITI-proces; - Het engagementwerk bij de implementatie van EITI verder evalueren; - Formaliseren en documenteren van de coördinatie en garandeer regelmatige aanwezigheid bij vergaderingen van de MSG.
3	Vereiste 1.4 - Ervoor zorgen dat de procedures voor de benoeming van vertegenwoordigers van de MSG worden gecodificeerd en gedocumenteerd, en dat er mechanismen worden vastgesteld voor het onderhouden van contacten met de bredere groep van belanghebbenden - Ervoor zorgen dat afwijkingen van de MSG ToR's worden geregistreerd en transparant zijn, en adequaat en openbaar worden gecodificeerd; en - Aanmoedigen om gebruik te maken van de sub comités (artikel 3.2 van de ToR's van de MSG) en belangrijke overheidsinstellingen die de extractieve sector reguleren, zoals de Centrale Bank, uitnodigen om nauw deel te nemen aan het EITI-debat.
4	Vereiste 1.5 - Overeenstemming bereiken over een geactualiseerd, herzien en volledig bekostigd werkplan dat de prioriteiten van de brede belanghebbenden weerspiegelt; - Het werkplan moet betrekking hebben op de reikwijdte van de openbaarmakingen en follow-up aanbevelingen van het EITI; - Zorgen voor overleg over het werkplan buiten de leden van de MSG; en - Om te overwegen of het EITI-proces kan bijdragen aan het aanpakken van bredere kwesties met betrekking tot de extractieve activiteiten in Suriname.
5	Vereiste 2.2 - Ervoor zorgen dat uitgebreide informatie over de ontvangers van mijnbouw-, olie- en gaslicenties die in het jaar of de jaren zijn toegekend en overgedragen; en

Aanbevelingen	
	- Commentaar over de efficiëntie van het huidige systeem voor licentietoewijzing en -overdracht als middel om procedures te verduidelijken en niet-triviale afwijkingen te beteugelen.
6	Vereiste 2.3 - Een openbaar register of kadastersysteem bijhouden met tijdige en uitgebreide informatie over alle mijnbouw-, olie- en gaslicenties; - Samenwerken met MvNH, GMD en Staatsolie om ervoor te zorgen dat alle licentie-informatie vermeld in vereiste 2.3.b beschikbaar is voor alle extractieve licenties die actief zijn in de periode.
7	Vereiste 2.4 - Documenteer het beleid van de overheid inzake openbaarmaking van contracten en licenties die de exploratie en exploitatie regelen; - Relevante wettelijke bepalingen, feitelijke openbaarmakingspraktijken en eventuele geplande of lopende hervormingen op te nemen; - Het is de bedoeling dat de momenteel geldende PSC's met relevante bijlagen worden gepubliceerd en dat de gepubliceerde mijnbouw- en oliecontracten worden herzien om ervoor te zorgen dat de gepubliceerde contracten beschikbaar zijn op een gecentraliseerde website die regelmatig moet worden bijgewerkt.
8	Vereiste 2.5 - Maak uiterlijk op 31 december 2021 de uiteindelijke begunstigden bekend van alle bedrijven die een extractieve vergunning hebben of aanvragen.
9	Vereiste 2.6 - Ervoor zorgen dat een uitgebreid overzicht van Grassalco openbaar wordt gemaakt, inclusief een uitleg van de geldende regels en praktijken met betrekking tot Grassalco's ingehouden winsten, herinvestering en financiering door derden; - Zorgen voor jaarlijkse openbaarmaking van een uitgebreide rekening van leningen of lening garanties die door de staat of Grassalco zijn verstrekt aan mijnbouw-, olie- en gasbedrijven; en - De voorwaarden van Staatsolie's deelname aan de Merian Gold Mine moeten uitgebreid worden bekendgemaakt.
10	Vereiste 4.1 - Aantonen dat alle materiële betalingen en inkomsten volledig openbaar worden gemaakt; - Te garanderen dat eventuele materiële omissies worden vermeld en dat de niet-rapporterende entiteiten worden genoemd; en - Beoordelen of goudexporteurs worden beschouwd als materiaalbedrijven voorafgaand aan toekomstige EITI-rapportage.
11	Vereiste 4.2 - Verplicht om de verkochte volumes en ontvangen inkomsten te vermelden, uitgesplitst naar individuele onderneming en tot niveaus die in verhouding staan tot de rapportage van andere betalingen en inkomsten; en - De afstemming tussen de verkochte volumes en de ontvangen inkomsten door de kopende bedrijven op te nemen in het rapportageproces.
12	Vereiste 4.5 - Ervoor zorgen dat het EITI-rapportageproces, materiële betalingen aan staatsondernemingen van olie-, gas- en mijnbouwbedrijven en overdrachten tussen staatsondernemingen en andere overheidsinstanties, volledig omvat; en - Ervoor zorgen dat alle materiële dividenden die door staatsondernemingen zoals Staatsolie worden geïnd bij extractieve bedrijven zoals Surgold JV, volledig en betrouwbaar worden bekendgemaakt.
13	Vereiste 4.9 - Ervoor zorgen dat toekomstige EITI-verslagen een duidelijke beoordeling van de volledigheid en betrouwbaarheid van de gegevens bevatten; - Duidelijk afspreken welke garanties door het MvFP moeten worden verstrekt en vervolgens de naleving van de overeengekomen zekerheid beoordelen; en - Het controlebeleid en de praktijk van het MOF.
14	Vereiste 6.1 - Een duidelijke definitie geven van alle verplichte sociale uitgaven die wettelijk of contractueel verplicht zijn; - Na te gaan in hoeverre openbaarmaking van PSC's noodzakelijk zou zijn om een volledig overzicht te geven van alle verplichte sociale uitgaven in de oliesector; - Ervoor zorgen dat de openbaarmaking van verplichte sociale uitgaven wordt uitgesplitst naar soort betaling (waarbij contant geld en in natura worden onderscheiden) en begunstigde.
15	Vereiste 6.2 - Een uitgebreide evaluatie uitvoeren van alle uitgaven van staatsondernemingen die als quasi-fiscale uitgaven kunnen worden beschouwd;

Aanbevelingen	
	- Een rapportageproces voor quasi-fiscale uitgaven ontwikkelen met het oog op het bereiken van een niveau van transparantie dat in verhouding staat tot andere betalingen en inkomstenstromen.
16	Vereiste 6.3 - Vermeld de werkgelegenheid in de extractieve industrieën in absolute termen en als een percentage van de totale werkgelegenheid; en - Geef schattingen van informele extractieve activiteiten, waaronder ambachtelijke en kleinschalige mijnbouw, in toekomstige EITI-rapporten.
Resultaten en impact	
17	Vereiste 7.1 - Ervoor zorgen dat EITI-verslagen actief worden gepromoot, openbaar toegankelijk zijn en bijdragen aan het publieke debat; - Zorgen voor tijdige communicatie van EITI-gegevens en -bevindingen, evenals effectieve outreach naar de belangrijkste belanghebbenden; - Stel een open databeleid vast en zorg ervoor dat EITI-gegevens beschikbaar zijn in open formaat; - Moedig aan en verken creatieve manieren om de bijdrage van EITI aan het publieke debat te versterken en in contact te komen met gemeenschappen in het achterland waar extractieve activiteiten plaatsvinden.
18	Vereiste 7.3 - Stappen ondernemen om te handelen naar de geleerde lessen om het effect van de implementatie van EITI op het beheer van natuurlijke hulpbronnen te versterken; en - Het verbeteren van zijn procedures voor de analyse en follow-up van de aanbevelingen die voortvloeien uit de EITI-rapportage, waarbij gebruik wordt gemaakt van instrumenten die zijn vastgesteld in zijn eigen tors, zoals de sub comités.
19	Vereiste 7.4 - De resultaten en het effect van de implementatie van het EITI op het beheer van natuurlijke hulpbronnen te evalueren; - Ervoor zorgen dat alle belanghebbenden kunnen deelnemen aan de opstelling van het jaarlijkse voortgangsverslag en het effect van de uitvoering van het EITI kunnen beoordelen; en - Ervoor zorgen dat een beoordeling wordt uitgevoerd van de vooruitgang bij het bereiken van de doelstellingen van het werkplan, met inbegrip van het effect en de resultaten van de vermelde doelstellingen.

Robin Ferrier
Partner
BDO Suriname
Grote Combéweg 37
Paramaribo, Suriname

David Dicker
Partner
BDO LLP
55 Baker Street
London W1U 7EU

Wij verwijzen naar het getekende Engelse rapport: EITI-SR Rapport for fiscal years 2018, 2019 en 2020

2 AANPAK EN METHODOLOGIE

Het EITI-afstemmingsproces omvatte de volgende stappen:

- het uitvoeren van een scopingstudie om de reikwijdte van de reconciliatie te bepalen en de reporting templates te ontwerpen;
- het verzamelen van betalingsgegevens van overheidsinstanties en extractieve entiteiten, die de basis vormen voor de afstemming;
- een vergelijking van de bedragen die door overheidsinstanties en extractieve entiteiten worden gerapporteerd om te bepalen of er discrepanties zijn tussen de twee gegevensbronnen; en
- contact op te nemen met overheidsinstanties en extractieve entiteiten om de vastgestelde discrepanties op te lossen.

2.1 Scoping Studie

In overeenstemming met de Terms of Reference is een scopingstudie uitgevoerd en gerapporteerd aan de EITI-SR MSG over zaken die in overweging moeten worden genomen bij het bepalen van de reikwijdte voor het EITI-SR-rapport van de boekjaren 2018, 2019 en 2020, waaronder:

- de materialiteitsdrempel voor ontvangsten en betalingen;
- belastingen en inkomsten die moeten worden gedekt;
- extractieve entiteiten en overheidsinstanties die in het rapport moeten worden opgenomen;
- de te gebruiken reporting templates; en
- garanties die door rapporterende entiteiten moeten worden verstrekt om de geloofwaardigheid van de gegevens die ons ter beschikking worden gesteld te waarborgen.

De resultaten van de scopinganalyse die door de EITI-SR MSG zijn goedgekeurd, zijn te vinden in deel 4 van dit verslag.

2.2 Dataverzameling

Er zijn instructies ontwikkeld, waaronder reporting templates en rapportagerichtlijnen, waarin extractieve entiteiten en overheidsinstanties werden gevraagd om alle vereiste gegevens te rapporteren.

De workshop Webinars zijn uitgevoerd in september 2022 om de:

- reconciliatie proces;
- afstemmingsbereik;
- reporting templates en instructies;
- lessen die zijn getrokken uit de andere reconciliatie processen; en
- reconciliatie kwesties.

Het rapportagepakket, inclusief de reporting templates en de instructies voor de voltooiing ervan, werd elektronisch naar de belanghebbenden verzonden.

Extractieve entiteiten en overheidsinstanties moesten rechtstreeks rapporteren aan de independent administrator (IA), aan wie ze ook werden gevraagd om vragen over de reporting templates te richten.

2.3 Betrouwbaarheid en geloofwaardigheid van de gerapporteerde gegevens

Om te voldoen aan de vereisten 4.3, 4.4, 4.6, 4.9 en 5.2.b van de EITI-norm van 2019, heeft de EITI-SR MSG overeenstemming bereikt over een procedure voor de kwaliteit van gegevens en de borging van informatie die door rapporterende entiteiten zijn ingediend.

Om ervoor te zorgen dat EITI-gegevens die door rapporterende entiteiten worden ingediend, worden onderworpen aan geloofwaardige, onafhankelijke audits, waarbij internationale controlestandaarden worden toegepast en de kwaliteit van de gegevens die door rapporterende entiteiten worden gerapporteerd, hebben we de volgende aanpak aanbevolen met betrekking tot het rapportageproces door overheidsinstanties en extractieve bedrijven die zijn opgenomen in het EITI-SR-rapportage scope:

- ✓ de verklaringen van bedrijven en overheidsinstanties moeten worden ondertekend door respectievelijk een gemachtigde hoge functionaris (op managementniveau) en een gemachtigde hoge ambtenaar;
- ✓ overheidsinstanties: de Audit General moet certificeren dat de door overheidsinstanties gerapporteerde cijfers volledig zijn en overeenkomen met de gecontroleerde rekeningen voor de boekjaren 2018, 2019 en 2020; en
- ✓ extractieve entiteiten die in de reconciliatiescope zijn geselecteerd, zouden verplicht zijn hun gecontroleerde jaarrekening voor de boekjaren 2018, 2019 2020 in te dienen.

Eventuele wijzigingen in de informatie in de oorspronkelijke templates voor gegevensverzameling, ondersteunende documenten en/of bevestigingen van rapporterende entiteiten moeten ter beschikking worden gesteld aan de Independent Administrator.

2.4 Boekhouding

In overeenstemming met vereiste 4.7 van de EITI-standaard zijn gegevens gerapporteerd per bedrijf, per betalingsstroom en door overheidsinstantie. De rapporterende entiteiten werd gevraagd om relevante details te verstrekken, samen met de reporting templates voor elke betalingsstroom, evenals contextuele informatie.

De reconciliatie is op kasbasis uitgevoerd. Bijgevolg zijn betalingen die vóór 1 januari voor elk jaar zijn verricht, uitgesloten. Hetzelfde geldt voor betalingen die na 31 december voor elk jaar worden gedaan.

Voor betalingen in Amerikaanse dollars moesten de rapporterende entiteiten rapporteren in de valuta van betaling. Betalingen in Amerikaanse dollars zijn omgerekend naar SRD tegen de gemiddelde koers voor de periode per CBvS van USD 1 = SRD 7,396.

2.4.1 Extractieve entiteiten

Extractieve entiteiten stellen hun boekhouding gewoonlijk op transactiebasis op, d.w.z. dat de belastinglast wordt opgenomen op het moment dat deze verschuldigd is in plaats van op het moment waarop deze wordt betaald. Alleen bedragen die daadwerkelijk zijn betaald tijdens de drie boekjaren 2018, 2019 en 2020, d.w.z. van 1 januari tot en met 31 december voor elk jaar, mogen echter in de reporting templates worden aangegeven.

2.4.2 Overheidsinstanties

Met betrekking tot overheidsinstanties is ervoor gezorgd dat de bedragen die op de regel "Betalings-/ontvangstrapport" worden vermeld, alle ontvangsten in de boekjaren 2018, 2019 en 2020 bevatten, ongeacht of het ontvangstbewijs in de administratie van het bedrijf is toegewezen aan bedragen die in voorgaande of volgende boekjaren verschuldigd zijn.

3 CONTEXTUELE INFORMATIE OVER DE EXTRACTIEVE SECTOREN

3.1 Overzicht van de extractieve industrieën inclusief prospectieactiviteiten (EITI Vereiste 3.1)

De Surinaamse economie wordt gedomineerd door natuurlijke hulpbronnen: olie, goud en bauxiet vertegenwoordigen in 2020 14% van de export en 6% van het BBP.⁶

De in het land beschikbare natuurlijke hulpbronnen vormen een belangrijke bijdrage aan het welzijn en de welvaart van de Surinaamse natie. Het overheidsbeleid in dit kader is gebaseerd op het principe dat alle in Suriname aanwezige middelen ter beschikking worden gesteld van en ten goede komen aan de gehele Surinaamse bevolking. Als gevolg hiervan neemt het Ministerie van Natuurlijke Hulpbronnen (MvHR) een belangrijke plaats in de nationale productie in door zich te concentreren op het verhogen van het nationaal inkomen. Om dit doel te bereiken, werden enkele afdelingen, zoals Energie en Watervoorziening en Mijnbouw, opgericht met specifieke taken.

3.1.1 Context van de Mijnbouwsector

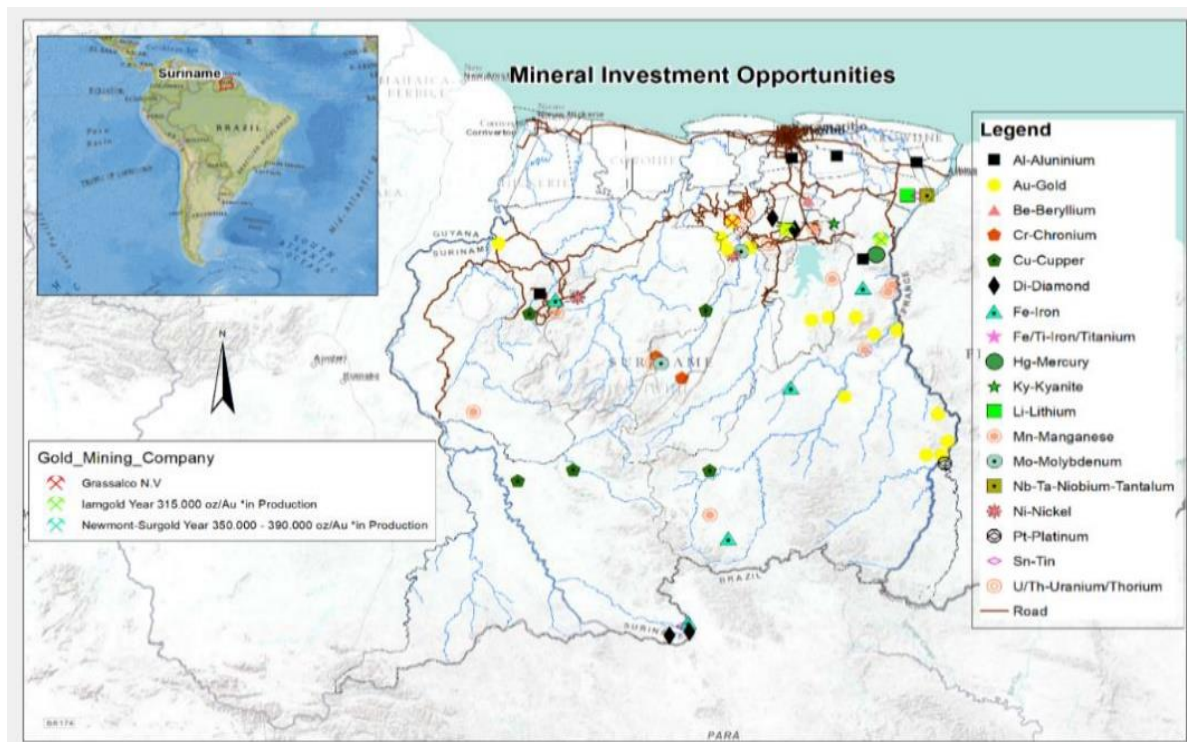
3.1.1.(a) Overzicht van de mijnbouwsector

Volgens een uitgebreide studie van de mijnbouwsector in Suriname, uitgevoerd in 2017 door het Intergovernmental Forum on Mining, Minerals, Metals and Sustainable Development: *“Mijnbouw heeft van in de geschiedenis een centrale rol gespeeld in de Surinaamse economie. Minerale exploitatie eerst van bauxiet, daarna goud, heeft de economie sinds haar onafhankelijkheid ondersteund. Mijnbouw staat centraal in de nationale economie, terwijl de verhoudingen zijn veranderd met de afname van de bauxietwinning in de afgelopen jaren. In 2007 waren de belangrijkste exportproducten van het land aluminiumoxide (49,2%), goud (34,6%) en olie (4,3%). Deze verhoudingen zijn sindsdien veranderd met de verminderde bauxietproductie en de daling van de goudprijs. In 2014 was goud goed voor 54,5% van de export, terwijl aluminiumoxide goed was voor 16,5% van de export en ruwe olie 15,2% (CBS, 2014).”*⁷

Onderstaande kaart geeft een overzicht van mineralen die in Suriname voorkomen en hun locaties:

⁶ Paragraaf 1.2 van dit verslag

⁷ Bron: [IGF Mining Policy Framework Assessment Suriname](#), mei 2017

Figuur 8: Kaart Minerale bronnen in Suriname

Bron: GMD

In Suriname omvat de winning van mineralen:

- Goud en zilver op basis van het Mijnbouwbesluit 1986 en Mineralenakkoorden tussen overheid en mijnbouwbedrijven;
- Diamantwinning (nog in de stadia van verkenning en dus nog niet gecommercialiseerd);
- Bauxiet (productie van bauxiet beëindigd in 2015);
- Steengroeve voor bouwdoeleinden; en
- Andere ertsen (zoals kaolien, mangaan, chroom, tin, fosfaat en silicazand).

In Suriname blijft Newmont Suriname (NS) een ambachtelijke en kleinschalige mijnbouwstrategie (AKM) implementeren, die het culturele en levensonderhoud van AKM voor de Pamaka- en Kawina-gemeenschappen erkent en tegelijkertijd de activa van Newmont beschermt.

NS heeft het AKM-vertegenwoordigingsorgaan, dat bestaat uit negen vertegenwoordigers van de Pamaka-gemeenschap, ondersteund door de inspanningen van de groep te financieren om een kleinschalige mijnbouwcoöperatie te vormen en te helpen bij het opbouwen van de managementcapaciteit van een coöperatie, zodat het de wettelijke status kan krijgen die Newmont nodig heeft om een overeenkomst met de groep te formaliseren. Dit maakt deel uit van de bevordering van een eerlijk, inclusief en legitiem AKM-beleid door middel van training, betrokkenheid en bevordering van alternatieve middelen bestaan. Binnen deze strategie heeft NS, geautoriseerd door de Overheid van Suriname, AKM onderschreven op Merian Mine Right of Exploitation in een zogenaamde bufferzone, sinds 2017.

Bauxiet winning

Bauxiet is al vele jaren één van de belangrijkste componenten van de Surinaamse export en de winning ervan vond voornamelijk plaats in de kustvlakte. Alcoa richtte in 1916 de Surinaamse Bauxiet Maatschappij (SBM) op en heeft met succes veel bauxietreserves in Suriname gedolven. De bauxietwinning begon aan de noordoostkant van Suriname, Moengo. Alcoa was de enige operator op dit gebied. In 1938 ging een tweede bedrijf de mijnbouw in Suriname in. Dit was het Australische BHP-Billiton dat Billiton Maatschappij Suriname (BMS) oprichtte.

In 1958 werd de structuur van het 'Afobaka-project' tussen de Nederlandse regering en Alcoa vastgesteld in het 'Brokopondo-akkoord', voor 75 jaar. De Surinaamse Bauxiet Maatschappij werd toen Suriname Aluminium Company (Suralco). Alcoa nam de kosten van de bouw van de dam op zich. Het werd voltooid in 1964 en in 1965 werden een waterkrachtcentrale van 189 megawatt, een aluminiumsmelterij met een capaciteit van 60.000 ton per jaar en een aluminiumoxideraffinaderij met een capaciteit van 650.000 ton per jaar voltooid. Suralco ontving ook bauxietexploratieconcessies tot 2032.

Suriname had een dominante positie in de bauxietvoorziening, met name voor aluminium in de Tweede Wereldoorlog en daarna. Sinds de laatste decennia van de 20e eeuw werd de bauxietindustrie in Suriname echter geconfronteerd met een voortdurende daling van de vraag. Dit leidde tot:

- de sluiting in 1999 van de aluminiumsmelterijen;
- de voorspelde uitputting van twee grote mijnen in het eerste decennium van de 21^e eeuw;
- de beëindiging van activiteiten door BHP/Billiton Maatschappij Suriname; en
- de aankondiging van Alcoa in 2015 om haar activiteiten in Suriname te staken.

Gold winning

De exploratie van goud in Suriname begon aan het einde van de 17^e eeuw op kleine schaal, maar werd destijds beëindigd vanwege een gebrek aan goudvondsten. Pogingen om goud te ontdekken gingen door en in de 18e eeuw en het eerste goud werd gevonden, wat leidde tot de oprichting van goudmijnbedrijven en de toewijzing van concessies en de uitgifte van mijnbouwvergunningen.

In 1903 besloot de koloniale regering de goudindustrie te stimuleren met de aanleg van een spoorlijn van Paramaribo naar de goudvelden langs de rivier de Lawa via Kwakugron, Kabel en Dam op de Sarakreek. In 1912 werd de aanleg van die route echter beëindigd. Dit kwam door de dalende goudproductie en de resultaten van het onderzoek in het Lawa-gebied bleken tegen te vallen.

Tussen 1974 en 1977 onderzocht de regering de goudafzettingen in het Gross-Rosebel-gebied in een joint venture-relatie met het Canadese goudmijnbedrijf Placer Dome. De resultaten waren echter marginaal. In 1979 verkreeg de State Mining Company N.V. Grassalco het recht om te verkennen. Een haalbaarheidsstudie in 1984 toonde aan dat economische exploitatie van de goudvoorraad tot een diepte van tien meter mogelijk was, maar het was niet mogelijk om dit project gefinancierd te krijgen.

Kleinschalige goudwinning kreeg in de jaren 1980 weer de aandacht en werd gezien als een mogelijke bron van werkgelegenheid en inkomen voor vooral achterlandbewoners en als katalysator voor plattelandsontwikkeling. De mijnbouwwet werd in 1986 van kracht toen speciale regels voor kleinschalige goudwinning werden ingevoerd. Deze mijnbouwwet hield ook rekening met de negatieve gevolgen en zette daarom een duidelijk ontmoedigingsbeleid uiteen. Kleinschalige goudwinning kon alleen plaatsvinden in gebieden die door de overheid voor dit doel waren aangewezen.

In april 1994 werd een mineralenovereenkomst getekend tussen de overheid en Golden Star Resources en N.V. Grassalco (Grassalco) voor de verdere exploratie en exploitatie van goudreserves in het Gross-Rosebel-gebied. In de daaropvolgende periode veranderde de wereldwijde goudmarkt echter drastisch en daalde de goudprijs onder het niveau waarop de haalbaarheidsstudie van het project was uitgevoerd. Dit leidde tot een aanscherping van de voorwaarden voor de financiering van goudprojecten. Daarom moest de mineralenovereenkomst in 2003 worden gewijzigd. In mei 2002 werden de meeste aandelen van Golden Star Resources overgenomen door Cambior Inc. en in november 2006 werd het belang van Cambior Inc volledig overgenomen door IAMGOLD Corporation. De officiële opening vond plaats op 14 april 2004, door het opstarten van de productie in de Rosebel Mines en daarmee kreeg ook de grootschalige industriële goudwinning in Suriname een flinke impuls.

In Suriname is handmatige mijnbouw de belangrijkste techniek geweest die door de geschiedenis heen is gebruikt. In de kleine en middelgrote goudwinning wordt dit nog steeds toegepast. Vanaf de laatste decennia van de 20^e eeuw tot op heden is goudwinning bloeiend en winstgevend voor kleine en middelgrote mijnwerkers die mechanische mijnbouwmethoden gebruiken. Op basis van zowel formele als informele mijnbouwactiviteiten is deze groep goudwinning in het binnenland van Suriname de afgelopen twee decennia snel toegenomen.

Er zijn twee methoden onderscheiden voor goudwinning in Suriname:

1. De ambachtelijke en kleinschalige goudwinning); en
2. De industriële goudwinning.

Over het algemeen is de formele kleinschalige en middelgrote mijnbouw gebaseerd op vergunningen die door MvNH zijn toegewezen volgens het Mijnbouwbesluit 1986, terwijl industriële mijnbouw is gebaseerd op minerale overeenkomsten tussen de Republiek Suriname en de bedrijven en goedgekeurd door De Nationale Assemblée (DNA). In 2018, 2019 en 2020 opereerden twee bedrijven onder Mineral Agreements, GRASSALCO in het Gross-Rosebel gebied en Newmont Suriname LLC (NS):

Tabel 12: Belangrijkste lopende goudwinningsprojecten in Suriname

PROJECT	GRONDSTOF	MIJNBOUW-BEDRIJF	OMSCHRIJVING
Rosebel Gold	Goud	Rosebel Gold Mines NV (RGM)	Volgens het IGF 2017 rapport 'Mining Policy Framework Assessment Suriname: "De grootste goudmijn van het land is Rosebel, die wordt geëxploiteerd door IAMGOLD, een Canadees mijnbouwbedrijf. De open mijn ligt in het district Brokopondo in het noordoosten van het land, binnen een deel van een greenstone-gordel die ongeveer 85 kilometer van de hoofdstad ligt, ten noorden van het Brokopondo-reservoir."⁸ Rosebel Gold Mines N.V., is opgericht op 8 mei 2002 en is een dochteronderneming van IAMGOLD. IAMGOLD bezit 95% van het aandelenkapitaal van Rosebel, terwijl de Republiek Suriname de resterende 5% bezit. In 2011 zijn de onderhandelingen tussen IAMGOLD en de Republiek Suriname gestart over de uitbreiding van de goudproductie van het bedrijf. Op 6 juni 2013 ondertekenden de partijen de tweede wijziging van de mineralenovereenkomst.
Merian Gold project	Goud	Newmont Suriname LLC (NS)	Volgens de IGF 2017 studie met betrekking tot de mijnbouwsector in Suriname: "Het tweede grote goudproject in Suriname is het Merian Gold-project, dat eigendom is van en wordt beheerd door Surgold, een naamloze vennootschap, op zijn beurt eigendom van Newmont, een Amerikaans mijnbouwbedrijf gevestigd in Colorado."⁹ In het IGF-rapport wordt verder gesteld dat: "De Merian goudmijn ligt ongeveer 60 km ten zuiden van Moengo, Suriname en ligt overwegend in het Pamakan gebied ongeveer 15 km ten westen van de Marowijne rivier. De bouw van Merian begon in augustus 2014 en de commerciële productie werd bereikt op 1 oktober 2016. In 2019 produceerde de Merian-mijn 393.000 toerekenbare ounces goud. Newmont Suriname LLC, (voorheen bekend als Suriname Gold Company LLC), een volledige dochteronderneming van Newmont Mining Corporation, exploiteert de mijn namens Suriname Gold Project CV, een Surinaamse commanditaire vennootschap (het "CV"). Newmont Suriname is de managing partner, die een belang van 75% in de commanditaire vennootschap bezit, terwijl Staatsolie Maatschappij Suriname N.V., de

⁸ Bron: [IGF Mining Policy Framework Assessment Suriname](#), mei 2017

⁹ Bron: [IGF Mining Policy Framework Assessment Suriname](#), mei 2017

PROJECT	GRONDSTOF	MIJNBOW- BEDRIJF	OMSCHRIJVING
			<i>commanditaire vennoot, het resterende belang van 25% bezit. De borg ligt in het oosten van het land. Het project begon in 2004, terwijl de bouw begon in 2014.”¹⁰</i>
Saramacca project	Goud	Rosebel Gold Mines N.V.	Grassalco heeft de mijnbouwrechten voor exploratie en exploitatie van het Maripaston-gebied en begon in 2014 met het verwerken van tailings op de Maripaston-site (voorheen een informele kleinschalige mijnsite). De activiteiten op deze site zijn gericht op het creëren van bewustzijn over hoe goud te winnen zonder kwik te gebruiken. Maripaston ligt 90 km ten zuidwesten van Paramaribo, de hoofdstad van Suriname, in het district Para en is goed bereikbaar over de weg. De concessie bevindt zich boven op de Marowijne-supergroep van de Greenstone Belts en bestaat voornamelijk uit intercalatie van meta vulkanische en meta sedimentaire gesteenten. Greenstone Belt-gesteente staat bekend om zijn goede potentieel voor aanzienlijke goudmineralisatie en verschillende belangrijke goudmijnen bevinden zich (Rosebel, Omai, Aurora) evenals afzettingen van wereldklasse, waaronder die in West-Afrika en Ghana. Vanaf mei 2017 zijn de exploratieprogramma's versneld, waaronder diamantkernboringen, mechanisch graven van sleuven en vizelbemonstering met voortdurende beoordeling en evaluatie van de exploratiegegevens. De boor- en sleuvenprogramma's zijn zeer succesvol geweest en hebben verschillende potentiële locaties geïdentificeerd met een goed potentieel voor aanzienlijke goudmineralisatie. Een combinatie van de boringen van 2017 samen met die van 2016 en putbemonstering (putwanden, blootgestelde vloer en oppervlakken) resulteerde in de bepaling en schatting van een verwachte gebeurtenis van meer dan 50.000 ounces voor de Ingi Poule-zone binnen een verticale diepte van 100m. De goudmineralisatie in de Ingi Poule-zone wordt geassocieerd met enorme kwartsaders met vervormingen en boudinage.
Saramacca project	Goud	Rosebel Gold Mines N.V.	Er is een nieuwe Unincorporated Joint Venture (UJV) opgericht, het Pikin Saramacca project, waarin de Surinaamse overheid een deelneming heeft van 30% en Rosebel van 70%. Staatsolie Maatschappij Suriname NV is door de Republiek Suriname aangewezen als de entiteit om haar onverdeelde 30% deelneming in de UJV te houden, die op 22 april 2020 is ondertekend. Met deze uitbreiding werd de verwachte Life of Mine (LOM) verhoogd tot 2033.

MvNH rapporteerde geen productievolumes van goudmijnen in 2018, 2019 en 2020 tijdens de scopingfase.

¹⁰ Bron: [IGF Mining Policy Framework Assessment Suriname](#), mei 2017

Diamantwinning

De winning van diamanten bevindt zich in de verkenningsfase. De eerste vondst van diamanten in Suriname dateert uit 1880 en werd gedaan in de Surinamerivier, in het gebied van Berg en Dal. Na verloop van tijd werden diamanten voornamelijk gevonden in de Rosebel-formatie, in het Rosebel-gebied in Brokopondo. Ook is onderzoek gedaan naar het voorkomen van diamanten in diverse gebieden langs de Surinamerivier en het savannegebied in de omgeving van Zanderij en Tafelberg. Tot de jaren 1980 deed de GMD-onderzoek naar de herkomst van de diamanten, maar kon de herkomst niet bepalen. In 2012 deed het Canadese exploratiebedrijf Canasur Gold Ltd. exploratieactiviteiten in het Goliath Tibiti-gebied. Ze gaven aanwijzingen dat daar diamant houdende kimberlietpijpen te vinden zijn.

In 2016 werden twee aanvragen voor het recht op verkenning voor diamanten toegewezen. Alvorens te beginnen met de exploitatie van diamanten, moet Suriname echter eerst gecertificeerd worden voordat de exploratie kan beginnen.

Op 9 maart 2019 werd een belangrijk verdrag, het Kimberley Process Certificate Scheme (KPCS), goedgekeurd door DNA. Met het KPCS werden voor Suriname deuren geopend op de internationale diamantmarkt, wat in de toekomst zeker tot aanzienlijke economische voordelen zal leiden.

3.1.1.(b) Context van de ambachtelijke, kleine en middelgrote mijnbouw

Volgens het IGF. *“Ambachtelijke en kleinschalige mijnbouw (AKM) wordt al eeuwenlang beoefend in Suriname en blijft een belangrijk levensonderhoud voor velen in het land, met name degenen die in het binnenland van het land wonen. Het is grotendeels gericht op de goudsector, en soms kan de goudexport van ambachtelijke en kleinschalige mijnbouw de export van grootschalige mijnbouw overtreffen. Zo werd in 2009 16,9 ton AKM-goud officieel geëxporteerd, wat neerkomt op ongeveer 60% van de totale goudexport van Suriname (CIRDI, 2016). Het aantal bleef groeien in 2013, 22 ton AKM-goud werd geëxporteerd, wat ongeveer de helft van de goudproductie van het land vertegenwoordigt (CIRDI, 2016). Naast de binnenlandse productie is het waarschijnlijk dat een deel van deze AKM-goudexport waarschijnlijk afkomstig uit Brits en Frans-Guyana, als gevolg van een veel lagere export royalty's op goud in Suriname dan in beide landen (1% in Suriname vergeleken met 7% in Guyana, bijvoorbeeld) (CIRDI, 2016). Het is onduidelijk hoeveel mensen er werkzaam zijn in de binnenlandse AKM-sector, vanwege het informele karakter van het werk. Schattingen schatten dat cijfer echter op 60.000 mijnwerkers. Er zijn 17.000 officieel geregistreerde AKM-gouddelvers, van wie 11.000 nationaliteiten (CIRDI, 2016). Een groot deel van de AKM-beroepsbevolking bestaat uit migranten, met name uit Brazilië. Op het gebied van verwerking is AKM in Suriname vooral gericht op alluviale en colluviale afzettingen, hoewel de sector steeds meer gemechaniseerd wordt, met kleinschalige mijnbouwactiviteiten die rivieren baggeren, uitgraven met graafmachines, hydraulisch en gemotoriseerd breken (CIRDI, 2016). Het gebruik van kwik blijft wijdverspreid, het is goedkoop en gemakkelijk te gebruiken en het bewustzijn van de gezondheidseffecten is vaak beperkt. Mannen vormen volgens OGS de overgrote meerderheid van de AKM-sector, hoewel vrouwen indirect betrokken zijn.”*¹¹

De kleine en middelgrote mijnbouwrechtenhouders werken op relatief kleine concessies in vergelijking met de industriële gouddelvers, evenals onder verschillende bedrijfsomstandigheden, garanties, veiligheid, enz. De kleine en middelgrote mijnbouwrechtenhouders beschikken niet over de apparatuur en weten hoe ze de goudreserve op hun concessies moeten bepalen volgens de vereisten van internationale normen voor het rapporteren van de reserves.

In de IGF 2017 Mining Policy Framework Assessment wordt verder gesteld dat: *“De milieueffecten van AKM zijn wijdverspreid en nemen toe. Mijnwerkers die in de sector werken, blijven kwik gebruiken voor de verwerking van goud, hoewel het land het Minamata-verdrag in maart 2018 heeft geratificeerd.”*¹² Suriname werd in augustus 2018 formeel partij in het Verdrag van Minamata. Het Verdrag van Minamata is in oktober 2018 in werking getreden en het eerste volledige Minamata-

¹¹ Bron: [IGF Mining Policy Framework Assessment Suriname](#), mei 2017

¹² Bron: [IGF Mining Policy Framework Assessment Suriname](#), mei 2017

rapport van Suriname, over de periode 2017 - 2020, is in december 2021 gepubliceerd¹³. Daarnaast heeft de overheid de Nationale Inventarisatie Kwik lozingen in Suriname 2019 ingevuld¹⁴.

Bovendien zijn volgens de IGF goudkopers doorgaans “kwik verbranden van het goud dat ze kopen in de steden van het land, waardoor de stedelijke lucht wordt vervuild en de menselijke gezondheid wordt bedreigd. Volgens geraadpleegde belanghebbenden zijn de kwikconcentraties in de lucht in de buurt van goud aankooplocaties in Paramaribo veel hoger dan de door de Wereldgezondheidsorganisatie aanbevolen minimumniveaus. Grassalco heeft kwikvrije goudwinning geïntroduceerd op de mijnsite van Maripaston en deelt zijn technieken met kleinschalige en ambachtelijke mijnwerkers in de hoop te laten zien hoe mijnbouw nog steeds winstgevend kan zijn zonder kwik. Bijkomende milieueffecten van AKM zijn ontbossing, landschapsvernietiging, bodemerosie, riviervlissing en schade aan het aquatische ecosysteem door residuen en effluentdumping. Volgens belanghebbenden die tijdens het beoordelingsproces zijn geraadpleegd, is de ontbossing in het binnenland toegenomen (van 0,2% naar 0,6%), voornamelijk als gevolg van het opruimen voor AKM. Naar schatting is 54.000 ha bos gekapt als gevolg van mijnbouwactiviteiten (CIRDI, 2016). Aquatische ecosystemen veranderen, de kwantiteit en kwaliteit van riviervissen zijn afgenomen als gevolg van toename van sedimentatie en rivierbodempluiging met betrekking tot zandwinning, waardoor het levensonderhoud en de voedselzekerheid worden bedreigd. Herstel van mijnsites is grotendeels afwezig, wat het herstel van biosystemen bedreigt (CIRDI, 2016). Voor veel van de inheemse gemeenschappen die economische, land- en hulpbronnenrechten in deze gebieden claimen, resulteren deze milieu- en economische processen vaak in conflicten met AKM-operaties, omdat de inheemse gemeenschappen in opstand komen tegen aantasting van het milieu, voedselonzekerheid, verloren levensonderhoud en aantasting. Voor anderen betekent een gebrek aan economische opties dat er vaak weinig andere keuze is dan traditionele bestaansmiddelen op te geven ten gunste van AKM (CIRDI, 2016).”¹⁵

De negatieve effecten van het niet beschermen van inheemse en tribale territoriale rechten verbonden levende gemeenschappen worden verder versterkt door een aanzienlijke intensivering van de exploitatieactiviteiten van hulpbronnen in de afgelopen 15 jaar, in de bijzonder grootschalige en kleinschalige mijnbouw- en houtkapactiviteiten. Bijna al deze activiteiten hebben plaatsgevonden zonder de getroffen gemeenschappen te informeren en zonder hun deelname of toestemming. Deze activiteiten hebben geleid tot aantasting van het milieu; in sommige gevallen is er zelfs sprake van ernstige aantasting, verlies van middelen voor eigen levensonderhoud dat in sommige gevallen heeft geleid tot chronische ondervoeding, vernietiging van plaatsen van religieus of cultureel belang, ernstige gezondheidsproblemen, met name malaria en seksuele overdraagbare ziekten, en sociale problemen. Hoewel sommige gemeenschappen inkomsten ontvangen uit mijnbouw- en houtkapactiviteiten, is dit over het algemeen van korte duur en wegen de nadelen op tegen de voordelen. Zo concludeert een rapport uit 2001 over de waterkwaliteit in Suriname dat door “de kwikvervuiling in het oppervlaktewater, het water in bepaalde gebieden onbruikbaar dreigt te worden” en dat de “uitbreiding van de goudmijnindustrie vele kreek en rivieren die door de inheemse bevolking stromen en gebruikt worden voor hun watervoorziening, vervuild is.”¹⁶

In het eerder genoemde IGF-rapport wordt verder gesteld dat het Mijnbouwdecreet van 1986: *regelt de AKM-sector. Op grond van dat decreet kunnen mijnwerkers kleinschalige mijnbouwrechten aanvragen, die betrekking hebben op verkenning, exploratie en exploitatie voor een gebied van niet meer dan 200 hectare, die voor twee jaar worden toegekend (verlengbaar). De verplichtingen van rechthebbenden zijn vastgelegd in het besluit en omvatten de indiening van kwartaalrapporten met details over de hoeveelheid geïnvesteerd kapitaal, de exploitatiekosten, het aantal, de leeftijd en*

¹³ <https://www.mercuryconvention.org/en/parties/sur>

¹⁴ <https://suriname.un.org/sites/default/files/2020-10/Report%20L2Mercury-FNweb.pdf>

¹⁵ Bron: [IGF Mining Policy Framework Assessment Suriname](#), mei 2017

¹⁶ <https://www.forestpeoples.org/sites/default/files/publication/2010/08/fpicsurinamemar07dutch.pdf>

de nationaliteiten van mensen die werkzaam zijn in het gebied dat onder de vergunning valt, en de hoeveelheid verplaatste grond en gedolven mineralen, en de betaling van de vereiste heffingen. Er zijn geen vereisten voor rechthebbenden om rehabilitatieplannen op te nemen in hun vergunningsaanvragen, noch om rekening te houden met de verschillende gemeenschapsrechten in de vergunde gebieden, en niets over de bescherming van de gezondheid en veiligheid op het werk of het milieu. Zoals eerder vermeld, heeft de regering in 2011 de OGS opgericht om haar controle over de AKM-goudmijnsector te vergroten. De OGS werkt, met steun van de politie en het leger, aan het handhaven van bestaande overheidsvoorschriften in de sector en bemiddelt in conflicten tussen mijnbouwentiteiten en gemeenschappen. Het bouwt momenteel een register van ambachtelijke mijnwerkers in het land. Degenen die zich bij de OGS hebben geregistreerd, hebben een Gold Sector Registration Card ontvangen, waardoor ze legaal in de sector kunnen werken en uiteindelijk toegang krijgen tot overheidsfaciliteiten die zullen worden gebouwd om duurzame gemeenschapsontwikkeling te ondersteunen en technische diensten aan te bieden. Dit heeft geleid tot de registratie van ongeveer 19.000 mijnwerkers die actief zijn in de goudvelden.”¹⁷

Het IGF-rapport stelt dat: “op grond van artikel 36.3 van het Mijnbouwbesluit is de overheid (via GMD) verantwoordelijk voor het definiëren van gebieden voor AKM-goudwinning, en de regering onderzoekt momenteel hoe AKM-zones kunnen worden ingesteld. De rechten van kinderen worden beschermd in de grondwet en in internationale verdragen die door de staat zijn geratificeerd. Evenzo zijn de rechten van werknemers op veilige en gezonde arbeidsomstandigheden ook vastgelegd in de grondwet, hoewel deze rechten, gezien het zelfstandige karakter van veel ambachtelijke mijnwerkers, beperkt toepasbaar zijn in de sector.”¹⁸

Gezien het overwegend informele karakter van de ASM-sector in Suriname, blijven de inspanningen om de sociale en milieubescherming te verbeteren en uit te breiden en om training en capaciteitsopbouw te bieden aan belanghebbenden in de sector in het gedrang. Volgens de IGF Mining Policy Framework Assessment: “Mijnwerkers werken in afgelegen gebieden met een beperkte aanwezigheid van de staat, ze zijn mobiel en investeren weinig in het verbeteren van de verwerking. GMD heeft beperkte capaciteiten en middelen om de negatieve milieu- en sociale gevolgen van AKM aan te pakken. Het informele karakter van AKM in Suriname en conflicterende land- en grondstoffenclaims leiden ook tot aanzienlijke spanningen tussen AKM en de grootschalige mijnbouwregering. Goud wordt verkocht aan goudwinkels en er wordt een ontvangstbewijs uitgegeven, maar het ontvangstbewijs vermeldt niet de oorsprong van het goud of het bedrijf dat verantwoordelijk is voor het delven ervan. Gezien de aanzienlijke omvang van de AKM-sector op nationaal niveau, zijn krachtiger beleid en systemen voor de inning, het beheer en de herinvestering van AKM-inkomsten nodig. AKM komt niet aan bod in het Mijnbouwbesluit (1986) en er moeten nog wetgevende maatregelen worden genomen. In 2003 namen MvNH en MINOS gezamenlijk de verantwoordelijkheid voor de Greenstone Belt Environmental Assessment en stelden een milieubeheerplan voor AKM-goudwinning voor, maar de resultaten van dit proces zijn niet duidelijk gerapporteerd (CIRDI, 2016). Er is nog geen specifieke wetgeving over de milieueffecten van AKM. Er is geen nationale wetgeving over het gebruik van kwik in de AKM-sector, hoewel de regering het Verdrag van Minamata inzake kwik heeft geratificeerd. Bij gebrek aan dergelijke wetgeving zal de AKM-sector kwik blijven gebruiken, omdat het goedkoop en gemakkelijk te gebruiken is in de verwerking en de gezondheidseffecten op lange termijn niet zo dringend zijn als de voordelen voor levensonderhoud op korte termijn. De keuze tussen onmiddellijk werk en toekomstige gezondheid is voor velen een gemakkelijke. Hoewel kwikimport technisch gezien een vergunning vereist, is er in de afgelopen 20 jaar geen enkele verleend en blijft de stof zeer toegankelijk zonder regelgeving.”¹⁹

Ambachtelijke Goud export procedure

¹⁷ Bron: [IGF Mining Policy Framework Assessment Suriname](#), May 2017

¹⁸ Bron: [IGF Mining Policy Framework Assessment Suriname](#), May 2017

¹⁹ Bron: [IGF Mining Policy Framework Assessment Suriname](#), May 2017

Kleine en middelgrote goudmijnbedrijven exporteren hun producten niet, maar verkopen ze in plaats daarvan aan lokale kopers. Deze lokale kopers verkopen het goud gekocht van verschillende lokale gouddelvers/ leveranciers aan de gelicentieerde exporteur(s) van goud.

Royalty's worden geïnd uit de export van goud door gelicentieerde goudexportbedrijven. Kleine en middelgrote mijnbedrijven betalen daarom geen royalty's rechtstreeks aan de overheid, maar betalen deze vergoedingen aan de kopers. Deze kopers en exporteur(s) zijn geen houders van mijnbouwrechten (gouddelvers) en opereren daarom niet onder het Mijnbouwbesluit of een speciale Mijnbouwovereenkomst. De licentie die het recht verleent om goud te exporteren is een speciale categorie licentie en wordt uitgegeven door de Deviezencommissie. Royaltybetalingen op het punt van uitvoer worden gestort op de bankrekening van de Staat bij de Centrale Bank van Suriname (CBvS).

3.1.2 Context van de olie & gas sector

3.1.2.(a) Petroleum exploratie geschiedenis in Suriname

De koolwaterstofindustrie begon in de late jaren 1920, toen het hele kustvlaktegebied werd onderzocht door ondiep boren (<1500 m), met de GMD, Shell en Elf als belangrijkste exploitanten. Deze activiteiten resulteerden niet in een commerciële ontdekking, hoewel een paar koolwaterstofvoorkomens werden gevonden in de jaren 1960.

3.1.2.(b) Geologisch overzicht

Tussen 1970 en 1983 werden enkele seismische onderzoeken uitgevoerd en 18 putten geboord. De operators waren Gulf Hydrocarbon, ExxonMobil, Shell en Elf-Aquitaine. Hoewel de meeste putten zich in ondiep water bevonden en een beperkte penetratiediepte hadden, werden in deze periode een paar zeer gedurfde en kostbare putten voltooid. De ExxonMobil A-2 put werd geboord in 1200m diep water tot 4200m diepte terwijl North Coroni-1 het diepterecord in Suriname wateren op 5.406m zette.

Met de oprichting van Staatsolie Maatschappij Suriname NV (Staatsolie) in december 1980 werd een grote stap gezet in de ontwikkeling van de Koolwaterstofindustrie. Staatsolie zou het nieuwe Koolwaterstofbeleid uitvoeren namens de Republiek Suriname (de enige aandeelhouder). Volgens de concessieovereenkomst decreet E-8B (Staatsblad 1981 nr. 59) kreeg Staatsolie exclusieve rechten op koolwaterstoffen. Dit recht werd later bevestigd in het Mijnbouwbesluit (Staatsblad 1986 nr. 8).

3.1.2.(c) De belangrijkste olie- en gasexploratiespelers in Suriname

Alleen staatsbedrijven kunnen de mijnbouwrechten voor koolwaterstoffen krijgen. Koolwaterstof- en gasbedrijven kunnen in Suriname opereren via een petroleumovereenkomst met Staatsolie.

In 1980 besloot de eerste managing director om de nodige kennis en ervaring op te doen, om de koolwaterstofvondsten in Saramacca te exploiteren. Na een succesvolle boorcampagne startte de eerste commerciële productie op 25 november 1982. Vanaf dat moment zijn er verschillende mijlpalen bereikt. Staatsolie heeft zich gericht op de verkenning van de nearshore blokken op basis van gegevens die tot 2015 zijn verzameld. In blok 4 is in 2016 een geologische en geofysische evaluatie uitgevoerd. Extra boren is nodig voordat economische volumes kunnen worden gerealiseerd.

Aangezien de nearshore activiteiten een nauwe samenwerking met de Maritieme Autoriteit Suriname zullen starten zal ook gevraagd worden om o.a. beveiliging en monitoring en technische doeleinden.

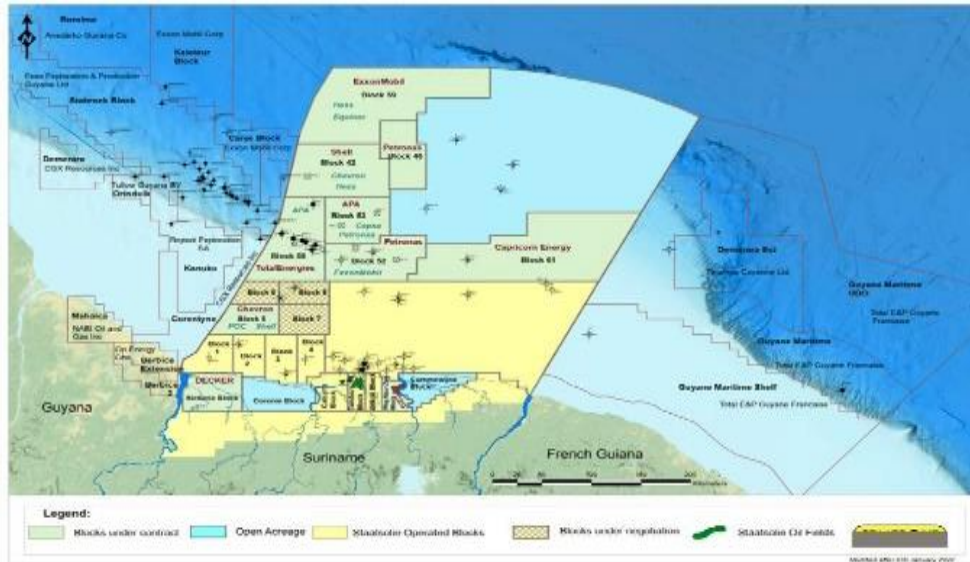
Het offshore gebied is afgebakend in blokken. Staatsolie treedt op als agent van de Republiek Suriname met betrekking tot toezicht en contracteren in de aardolie-industrie. Staatsolie heeft het exclusieve recht gekregen om onshore en offshore aardolie te verkennen, te ontwikkelen en te produceren.

O&G-bedrijven die geïnteresseerd zijn in het uitvoeren van aardolieactiviteiten in Suriname kunnen dit doen op basis van artikel 5 van de Petroleumwet 1990 (SB 1991/7). Volgens dit artikel kan Staatsolie na goedkeuring van de MvNH, petroleumovereenkomsten sluiten met derden. Via de petroleumovereenkomst draagt Staatsolie haar rechten op het verkennen, ontwikkelen en produceren van koolwaterstoffen in een contractgebied (Block) over aan een contractor (IOC).

3.1.2.(d) Prospectievergunningen en -blokken in de olie- en gasector

De onderstaande kaart toont de actieve petroleumblokken van de exploitant in het boekjaar 2018, 2019 en 2020.

Figuur 9: Kaart met de petroleumblokken in Suriname



Bron: Staatsolie

De onderstaande tabel toont de ruwe productie in vaten in de jaren 2018, 2019 en 2020:

Tabel 13: Productieperiode van ruwe olie

JAAR	TOTALE PRODUCTIE IN BBLS MM
2018	5.979.913
2019	6.050.460
2020	5.990.609

De belangrijkste gebeurtenissen in de olie- en gasindustrie in Suriname kunnen worden weergegeven in de onderstaande tabel:

Tabel 14: Samenvatting van belangrijkste Olie & Gas gebeurtenissen

Jaar	Gebeurtenis
1980	Staatsolie is opgericht en opgericht als de staatsoliemaatschappij van Suriname
1982	Commerciële olieproductie begint vanuit het Tambaredjo-olieveld in Saramacca
1984	Ruwe productie bereikt 1.000 vaten per dag
1988	Staatsolie begint te exporteren
1992	55-km ondergrondse pijpleiding opent van Saramacca naar de exportterminal in Tout Lui Faut
1997	De raffinaderij in Tout Lui Faut opent, met een productie van 8.000 vaten per dag.
2000	Staatsolie bouwt een 22 km lange pijpleiding van zijn raffinaderij naar zijn primaire klant, Suralco
2006	Het Calcutta onshore olieveld gaat in productie en Staatsolie breidt uit naar elektriciteitsopwekking met de oprichting van Staatsolie Power Company Suriname N.V
2014	Inhoudiging van de uitgebreide raffinaderij
2015	De eerste exploratieputten werden onafhankelijk geboord in het nearshore areaal

2020 IOC's Apache en Total doen drie opeenvolgende grote offshore olievondsten in Blok 58, en Petronas en ExxonMobil ontdekken olie in Blok 52. Deze vondsten bevestigen Suriname als koolwaterstofbron van wereldklasse.

3.2 Juridisch en institutioneel kader (EITI-vereiste 2.1)

3.2.1 Juridisch en institutioneel kader van de mijnbouwsector

Hieronder volgt een beknopte beschrijving van het rechtskader, het institutionele kader en de fiscale regeling voor de mijnbouwsector.

3.2.1. (a) Institutioneel kader

Het Ministerie van Natuurlijke Hulpbronnen (MvNH) en de Geologisch Mijnbouwkundige Dienst (GMD) zijn de belangrijkste overheidsinstanties die verantwoordelijk zijn voor de bevordering en controle van exploratie- en mijnbouwactiviteiten in Suriname. Ze zijn ook verantwoordelijk voor de uitvoering en monitoring van overheidsbeleid en de ontwikkeling van wet- en regelgeving die van toepassing is op de mijnbouwsector. De belangrijkste verantwoordelijkheden van elke overheidsinstantie bij het beheer van de mijnbouwsector zijn samengevat in de onderstaande tabel.

Tabel 15: Samenvatting van de belangrijkste verantwoordelijkheden van de overheidsinstanties

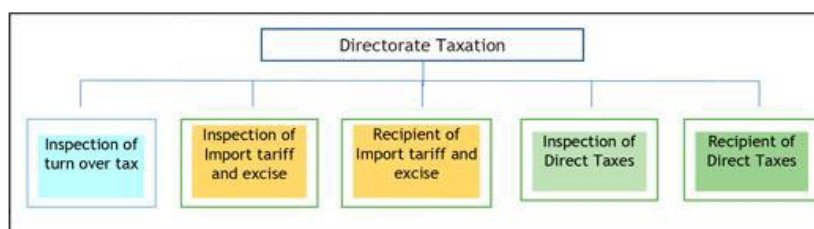
ENTITEIT	FUNCTIE
Ministerie of Natuurlijke hulpbronnen (MvNH)	MvNH werd opgericht op 26 juli 1958, met als doel een duurzaam en efficiënt beheer en ontwikkeling van de natuurlijke hulpbronnen die mogelijk in Suriname aanwezig zijn. Om de doelstelling te bereiken zijn aan het ministerie de volgende taken opgedragen: - ontwikkeling en uitvoering van een nationaal beleid inzake natuurlijke hulpbronnen en energie; - verantwoordelijk voor inventarisatie, exploratie, optimale exploitatie en beheer van mineralen, water en de natuurlijke hulpbronnen die nodig zijn voor energie; - gegevensbeheer, waar nodig in een interdepartementale context; - de levering van drinkwater; - de energievoorziening; en - het controleren van de naleving van wet- en regelgeving met betrekking tot mineralen, waterbeheer en de opwekking, het transport en de distributie van energie.
Geologische Mijnbouwkundige Dienst (GMD)	GMD werd opgericht in 1949. In 1958 werd GMD ondergebracht bij het Ministerie van Nationale Ontwikkeling, de voorloper van de MvNH. Vanaf het begin kreeg GMD vier taken toegewezen: Geologisch Mijnbouwkundige Dienst (GMD) produceert geologische kaarten; - een inventaris van mineralen bij te houden; - de minister adviseren over mijnbouwwetgeving, exploratievergunningen en concessies; - toezicht houden op de daaruit voortvloeiende activiteiten van derden (mijninspectie); en - diensten verlenen aan derden op het gebied van geologische exploratie en mijnbouwinventarisatie.
Bauxiet Instituut Suriname (BIS)	Het Bauxiet Instituut Suriname (BIS) is opgericht in 1981 met als hoofddoel: - het behoud en de uitbreiding van de bauxietindustrie, om een eerlijk deel van de opbrengst van bauxiet en zijn derivaten te verkrijgen, en de verwerving van specifieke kennis en expertise over deze industrie. Bij de oprichting kreeg BIS twee hoofdtaken:

ENTITEIT	FUNCTIE
	- o ondersteuning van de regering bij bauxietbeleid met advies, beleidsvoorbereiding en samenwerking bij de uitvoering; en - o het verzamelen en verwerken van gegevens over de bauxietindustrie.
Grassalco	Volgens het IGF: “N.V. Grassalco, een staatsmijnbedrijf, is in 1971 opgericht om bauxietafzettingen te ontginnen die in het Bakhuisgebied in West-Suriname zijn ontdekt en om West-Suriname verder te ontwikkelen. De oprichting van het bedrijf bestond uit het aangaan van joint ventures met buitenlandse bedrijven om bauxietreserves in het westen van het land te exploiteren. Grassalco is sindsdien uitgebreid met de exploratie en exploitatie van andere mineralen en erts, waaronder goud. Het bedrijf is een van de partijen bij de mineralenovereenkomst die de activiteiten van Rosebel regelt, omdat het de oorspronkelijke rechten op de concessie bezat en het ontvangt een aanzienlijk deel van zijn operationele budget van royalty's die afkomstig zijn van het project. Het bedrijf bezit verschillende andere minerale concessies (Lely Hills voor goud, bijvoorbeeld) die van invloed zullen zijn op zijn betrokkenheid bij toekomstige exploratie- en exploitatieprojecten. In 2014 begon Grassalco met het verwerken van residuen op de Maripaston-site (voorheen een informele kleinschalige mijnsite) om operators te laten zien dat goud kan worden gewonnen zonder kwik te gebruiken.”²⁰
Het Nationaal Instituut voor Milieu en Ontwikkeling in Suriname (NIMOS)	Het Nationaal Instituut voor Milieu en Ontwikkeling in Suriname (NIMOS) is een adviesinstelling binnen het kabinet van de president die verantwoordelijk is voor milieumonitoring en -handhaving.
Ministerie van Financiën en Planning (MvFP)	Het Ministerie van Financiën en Planning (MvFP) bestaat uit drie directoraten: 1- Financiën Het directoraat Financiën is verantwoordelijk voor: - het algemeen beheer van alle overheidsmiddelen en het toezicht op het juiste gebruik ervan. Hier worden ook de financiële belangen van de staat en andere instellingen, waarin de staat een financieel belang heeft, bewaakt. De vertegenwoordiging van de staat in alle gevallen waarin hij deelneemt aan het aandelenkapitaal van financiële instellingen wordt ook gecontroleerd door dit directoraat; - het toezicht op staatsbanken, evenals het openbare kredietsysteem en pandjeshuizen, de heffing en inning van zegelrechten en andere wettelijk geheven rechten, het postsysteem en de nationale loterijen; - alle aangelegenheden die verband houden met de staatsbegroting en het algemene begrotingsbeleid, alsmede de verantwoordingsplicht van overheidsmiddelen; - het algemene financiële en monetaire beleid, de verzekering en de circulatie van munten en bankbiljetten; en - zaken van deviezen - beleidsmatige aard, dit alles in samenwerking met het Ministerie van Handel en Industrie en het toezicht op de naleving van het deviezenregime met betrekking tot vergunningen voor invoer en uitvoer van goederen en diensten. Het verstrekken van leningen, het uitgeven van schatkistpapier, promessen, het verstrekken van staatsgaranties en het investeren of herinvesteren van overheidsfondsen. 2- Taxatie

²⁰ Bron: [IGF Mining Policy Framework Assessment Suriname](#), May 2017

ENTITEIT	FUNCTIE
	Het directoraat van de taxatie is verdeeld zoals weergegeven in de onderstaande afbeelding.

Figuur 10: Organogram van het directoraat Belastingen.



3- Ontwikkelingsplanning en ontwikkelingsfinanciering

Op basis van het ministerieel besluit van mei 2015 is het directoraat 'planning en ontwikkelingsfinanciering' met terugwerkende kracht vanaf september 2010 toegevoegd aan het MvFP. Deze afdeling houdt toezicht op de planning op middellange en korte termijn, evenals op de werving en het beheer van fondsen die beschikbaar zijn voor de implementatie van ontwikkelingsplannen en -projecten via ontwikkelingspartners en internationale financieringsinstellingen.

Ordering Goudsector (OGS)²¹

De Gold Sector Order is een commissie die in 2011 is opgericht onder het kabinet van de vicepresident.

De commissie bestaat uit een beleidsteam, een raad van adviseurs en een managementteam met de politie, landmacht, belastingen, BOG (Bureau Openbare Gezondheidszorg), CIVD Central Intelligence en Veiligheidsdienst, Ministerie van Arbeid en GMD Geologische en Mijnbouwkundige Dienst.

De taken van het Beleidsteam omvatten het uitvoeren van uitgebreide activiteiten die een inventarisatie van de goudsector mogelijk maken. Daarvoor zijn de nodige voorzieningen getroffen.

De Gold Sector Order is de Commissie voor de Coördinatie van de Kleinschalige Goudwinningsector (OKGS).²²

Staatsolie Maatschappij Suriname NV (Staatsolie)

Staatsolie wordt gepresenteerd in paragraaf 3.2.2. (a) van dit verslag.

In paragraaf 3.6.2 van het rapport wordt het belang van Staatsolie in de mijnbouwsector (Merian Gold Mine geëxploiteerd door Newmont Suriname) beschreven. De financiële relatie tussen Staatsolie en deze mijn wordt samengevat in paragraaf 3.2.1.c, aangezien zij gerechtigd is dividenden te ontvangen uit het bezit van een volledig gefinancierd aandelenbelang van 25% in de Merian-goudmijn.

De relatie van Staatsolie met Rosebel Gold Mines N.V. ("RGM") wordt ook bekendgemaakt op de website van het bedrijf.

3.2.1.(b) Wettelijk kader

De belangrijkste wet- en regelgeving met betrekking tot mijnbouwactiviteiten in Suriname zijn, zoals beschreven in het bovengenoemde IGF-rapport, zijn als volgt:

- *De grondwet van de Republiek Suriname (1987): De Surinaamse Grondwet bevat geen specifieke onderdelen met betrekking tot de mijnbouwsector. Het heeft echter veel bepalingen die betrekking*

²¹ <https://gov.sr/thema/ordering-goudsector-ogs/>

²² Bron: OAS

hebben op mijnbouw en het bestuur ervan. De Grondwet verkondigt dat natuurlijke rijkdommen en hulpbronnen eigendom zijn van de natie, en de staat heeft het recht om bezit te nemen van deze natuurlijke hulpbronnen om ze te gebruiken ten behoeve van de economische, sociale en culturele ontwikkeling van Suriname.

- Het Mijnbouwbesluit van 8 mei 1986 en de wijzigingen daarvan: Het Mijnbouwbesluit (1986) regelt de Surinaamse mijnbouwsector en bevat algemene regels betreffende de exploratie en exploitatie van mineralen (Mijnbouwbesluit). Het Mijnbouwbesluit vormt ook de basis voor mineralenakkoorden.

Het Mijnbouwbesluit herhaalt dat de mineralen in en op de grond in Suriname als eigendom van de staat moeten worden beschouwd en gescheiden zijn van het eigendom van de grond. Het decreet stelt dat mijnbouw moet worden uitgevoerd volgens moderne internationale technieken en methoden en moet worden afgestemd op de normen die stilzwijgend worden aangenomen in de mijnbouwindustrie. De gezondheid en veiligheid van werknemers (en de volksgezondheid in het algemeen) moeten worden gerespecteerd en beschermd door degenen die in de industrie actief zijn, en ze moeten de normen volgen voor de bescherming van ecologische systemen. Mijnbouwbedrijven moeten prioriteit geven aan lokale werkgelegenheid en lokale inkoop van goederen en diensten wanneer deze kunnen worden verkregen tegen vergelijkbare prijzen, soorten, variëteiten en hoeveelheden.²³

Volgens artikel 2 van het Mijnbouwbesluit zijn alle mineralen die in de Republiek Suriname en haar exclusieve economische zone bestaan, eigendom van de Republiek Suriname en heeft de Republiek exclusieve soevereine rechten met betrekking tot de exploratie en exploitatie van deze hulpbronnen. Aardoliebronnen zijn eigendom van de staat. Het Mijnbouwbesluit (artikel 32) biedt de Regering van Suriname de mogelijkheid om rechtstreeks deel te nemen aan elk mijnbouwproject. Het nationale mineralenbeleid is in handen van de regering. De MvNH is verantwoordelijk voor de uitvoering van een dergelijk beleid.

In het Surinaamse Mijnbouwbesluit zijn vijf belangrijke delfstoffengroepen gedefinieerd, namelijk:

- Bauxiet;
- Radioactieve mineralen;
- Koolwaterstoffen;
- Andere mineralen, exclusief bouwmaterialen; en
- Bouwmaterialen.²⁴

- Mijnbouwovereenkomsten:

Voor de regulering van de goudsector is het belangrijk om onderscheid te maken tussen:

- kleine en middelgrote ondernemingen; en
- grote bedrijven.

De kleine en middelgrote mijnbouwbedrijven vallen uitsluitend onder het Mijnbouwbesluit. Deze mijnbouwbedrijven kunnen een mijnbouwconcessie aanvragen bij de MvNH met input van de GMD. Zij mogen hun licentie niet aan derden overdragen. Grote goudbedrijven, te weten RGM en NS, hebben met de Republiek Suriname mineralenovereenkomsten gesloten, waarin specifieke voorwaarden voor het uitvoeren van de operaties zijn vastgelegd.

Voor bauxiet werd de wet- en regelgeving niet alleen beheerst door het Mijnbouwbesluit, maar ook door het Brokopondo-akkoord tussen Alcoa en de Republiek Suriname. De productie van bauxiet stopte eind 2015 en partijen onderhandelen momenteel over de beëindiging van de Brokopondo-

²³ Bron: [IGF Mining Policy Framework Assessment Suriname](#), May 2017

²⁴ Bron: Nationaal recht en beleid, pagina 8.

overeenkomst. Suriname is gestopt met de productie van bauxiet en ontmantelt deze activiteiten momenteel.

- Juridische hervormingen:

*“In het verleden zijn inspanningen geleverd aan mijnbouwdecreet (1986). Een ontwerp werd in 2004 aan het parlement voorgelegd, maar niet aangenomen. In juni 2016 heeft de regering de Commissie voor de wijziging van de mijnbouwwet opgericht, die het mandaat heeft om het ontwerp van 2004 te herzien en bij te werken voor indiening bij het parlement in 2017. De multi stakeholder commissie bestaat uit vertegenwoordigers van de overheid, de particuliere sector en het maatschappelijk middenveld.”*²⁵

Volgens de Commissie tot wijziging van de mijnbouwwet zal de nieuwe wetgeving gericht zijn op het aanpakken van enkele belangrijke zwakke punten in het huidige mijnbouwdecreet. De belangrijkste veranderingen zullen naar verwachting zijn:

- integratie van milieu- en sociale effectbeoordelingen (ESIAs);
- inheemse rechten en marron etnische minderheidsrechten in de nieuwe code;
- verhogingen van financiële sancties voor niet-naleving en overtredingen, en
- verhoogde transparantievereisten om te helpen voldoen aan de toekomstige verplichtingen van het Extractive Industries Transparency Initiative (EITI) van het land.

De code wordt herzien via een participatief proces met het oog op wetgeving in naburige staten in de regio.

3.2.1. (c) Fiscaal regime

Het IGF-rapport stelt dat: *“De regering van Suriname genereert inkomsten uit de mijnbouwsector met behulp van een verscheidenheid aan mechanismen, waaronder belastingen, royalty's, dividenden, vergoedingen en lokale inhoud. Samen zijn deze mechanismen goed voor een groot deel van de overheidsinkomsten. Specifieke royaltytarieven zijn niet opgenomen in het Mijnbouwbesluit. De tarieven worden bepaald bij een later regeringsdecreet. Ook specifieke vennootschapsbelastingtarieven worden in het Mijnbouwbesluit niet genoemd.”*²⁶

In Suriname worden belastingen geheven op basis van richtlijnen binnen de wet. Deze zijn opgenomen in diverse fiscale wetgevingen, zoals Directe Belastingen: Wet inkomstenbelasting 1922, Wet op de loonbelasting & AOV, Wet huurwaardebelasting 1955 en Wet vermogensbelasting 1944, de Invorderingswet (Koninklijk Besluit van 3 april 1869) en het Surinaams Wetboek van Burgerlijke Rechtsvordering. In het geval van indirecte belastingen gaat het onder meer om: Wet invoertarieven 1996, accijnzen op onder meer alcoholhoudende en alcoholvrije dranken, wet op de verbruiksbelasting en statistiekwet. De Belastingdienst is verantwoordelijk voor de uitvoering van deze wetten en heeft als taakbelastingen te heffen en te innen, zoals inkomstenbelasting zodat de belastinggelden in de staatskas terechtkomen. De Belastingdienst ziet ook toe op de naleving van de wetten.

Volgens het IGF: *“Vennootschapsbelastingen zijn vergelijkbaar met die welke worden toegepast op niet-mijnbouwentiteiten in hetzelfde rechtsgebied, tenzij anders overeengekomen in mineralenovereenkomsten. Vrijstellingen (zoals invoerrechten en brandstofbelastingen) en versnelde afschrijving zijn beschikbaar voor mijnexploitanten, met name in de aanloop naar commerciële productie, om het investeringsklimaat te verbeteren. Exploitanten kunnen ook een herinvesteringsreserve aanleggen, waarin maximaal 10% van de belastbare winst in een bepaald jaar in de reserve kan worden gestort voorafgaand aan de belastingbetaling, op voorwaarde dat de fondsen binnen drie jaar in Suriname worden herbelegd.”*²⁷

²⁵ Bron: Decreet 58 van 8 mei, eerste alinea.

²⁶ Bron: [IGF Mining Policy Framework Assessment Suriname](#), May 2017

²⁷ Bron: [IGF Mining Policy Framework Assessment Suriname](#), May 2017

(i) Gemeenschappelijke belastingregeling

De fiscale wetten van Suriname zijn van toepassing op alle categorieën van bedrijven, variërend van een eenmanszaak tot vennootschappen met beperkte aansprakelijkheid en buitenlandse bedrijven die in Suriname actief zijn. Bedrijven kunnen geheel of gedeeltelijk worden vrijgesteld voor bepaalde delen van de wetgeving, op basis van bijzondere gevallen en, volgens de wet of ministeriële besluiten, voor een beperkte of onbeperkte periode.

In onderstaande tabel wordt een overzicht gegeven van de fiscale en wettelijke wet- en regelgeving.

Tabel 16: Samenvatting van de fiscale en wettelijke wet- en regelgeving

RECHT/OVEREENKOMSTEN	GEVALIDEERDE TEKST	KORTE INHOUD
Wet inkomstenbelasting	Wet op de inkomstenbelasting 1922 G.B. 1921 nr. 112, waarnemend G.B. 1960, nr.84, laatstelijk gewijzigd bij S.B. 2016	De inkomstenbelasting wordt geheven op basis van een gelaagdheidssysteem variërend van 0% tot maximaal 36% op jaarbasis. Vóór de definitieve aangifte moeten bedrijven op kwartaalbasis een voorlopige belastingaangifte voor zelfbeoordeling aanvragen.
Wet Loonbelasting & AOV	Wet Loonbelasting & AOV	Volgens de Surinaamse Wet op de loonbelasting zijn arbeidsinkomsten die door een Surinaamse inhoudingsplichtige (werkgever) aan een werknemer worden betaald, onderworpen aan inhouding van loonbelasting. De loonbelasting wordt geheven op basis van een gelaagdheidssysteem variërend van 0% tot maximaal 38%. Alle ingezeten personen/ werknemers jonger dan 60 jaar zijn verplicht om een bijdrage voor de sociale zekerheidspremie (AOV) te betalen. De sociale zekerheidspremie bedraagt 4% van het netto-inkomen/loon. Beide inhoudingsverplichtingen worden meestal op maandelijkse basis gedaan.
Wet Dividendbelasting	G.B. 1973 No 8	Suriname heft een dividendbelasting op dividenden uitgekeerd door in Suriname woonachtige vennootschappen. Het dividendbelastingtarief is 25% (als er geen belastingverdrag van toepassing is).
Wet Omzetbelasting	S.B. 1997/83, zoals gewijzigd bij S.B. 2013/117 ae S.B. 2021/107	Onder de naam van de Wet omzetbelasting 1997 wordt belasting geheven in overeenstemming met de bepalingen van deze wet op: a) goederen geproduceerd in Suriname en geleverd in Suriname; b) diensten, genoemd in bijlage nr. 1 van deze wet, verricht in Suriname; en c) de invoer van goederen. Suriname kent geen belasting over de toegevoegde waarde (btw), maar zoals hierboven vermeld een omzetbelasting (omzetbelasting). De tarieven van de omzetbelasting zijn: • 10% voor de levering van goederen en bij invoer (25% voor sommige geïmporteerde

RECHT/OVEREENKOMSTEN	GEVALIDEERDE TEKST	KORTE INHOUD
		luxegoederen) • 8% voor het verrichten van diensten die zijn opgenomen in de bijlage bij de wet • 0% in geval van uitvoer van goederen. Op 12 augustus 2021 is de omzetbelasting gewijzigd naar 12% voor leveranciers van goederen, invoer van goederen en diensten.
Wet invoerrechten accijnzen	en Wet invoerrechten en accijnzen 1996/S.B. 1995/111	In 1995 werd het stelsel van invoerrechten in overeenstemming gebracht met de CARICOM-regelingen. De tarieven van de invoerrechten die zijn opgenomen in de Tariefwet van invoerrechten variëren van 0 tot 40%. Als men goederen importeert, moet de importeur invoerrechten en omzetbelasting betalen. Goederen die in de CARICOM worden geproduceerd, zijn voor het grootste deel vrijgesteld van invoerrechten. Ook zijn er diverse vrijstellingen genoemd in de Tariefwet invoerrechten. Vrijstellingen en speciale stimulansen voor douanerechten zijn te vinden in verschillende verordeningen, zoals de Petroleum Act, die speciale prikkels biedt aan oliemaatschappijen, aannemers en onderaannemers van oliemaatschappijen.
Wet op Statistiekrecht	GB 1973/9 en wijzigingen SB 1964/60 en SB 2008/28	Het statistiekrecht moet worden betaald bij de in- en uitvoer van goederen op basis van vaste tarieven.
Servicebelasting	Mineral agreement 2013, 'Merian Gold project' tussen de Republiek van Suriname en Suriname Gold Company LLC (Surgold) (nu: Newmont Suriname LLC/NS.)	Servicebelasting is een bedrijfsvoorheffing van 15% en is verschuldigd op Servicekosten vanaf aanvang commerciële productie van NS Deze bronbelasting is van toepassing op NS en alle andere bij het project betrokken bedrijven, voor zover de onderliggende Servicekosten in mindering worden gebracht op de heffing van inkomstenbelasting door NS of een ander bij het project betrokken bedrijf. In verband met de roerende voorheffing zijn NS en alle andere bij het Project betrokken ondernemingen verantwoordelijk voor de inhouding en betaling van hun roerende voorheffing en zijn zij niet hoofdelijk aansprakelijk voor de bronbelastingverplichtingen van een ander bij het Project betrokken onderneming.
Wet Verbruiksbelasting Motorbrandstoffen	Wet Verbruiksbelasting Motorbrandstoffen (SB 1987/90), gewijzigd door S.B. 2004/79, in samenhang met de Petroleum Act 1990	De brandstofbelasting op ingevoerde en lokaal geproduceerde brandstoffen is gebaseerd op de Wet Verbruiksbelasting Motorbrandstoffen (SB 1987/90). Op geïmporteerde brandstoffen worden diverse andere belastingen geheven, zoals invoerrechten, statistische- en toestemmingsvergoedingen, omzetbelasting en een wegenbelasting. Invoerrechten, statistische- en toestemmingskosten, omzetbelasting en wegenbelasting worden allemaal beheerst door de juiste wetten.

(ii) Fiscale stimulans voor mijnbouwexploitanten**Vrijstelling van invoerrechten**

Volgens artikel 67 van het Mijnbouwdecreet van 8 mei 1986 kan de Minister van Financiën en Planning bij besluit gehele of gedeeltelijke vrijstelling van invoerrechten verlenen voor industriële middelen, materialen, uitrusting van welke aard dan ook die voor mijnbouwactiviteiten zullen worden gebruikt en die tot het begin van de commerciële productie zijn aangekocht.

De Minister van Financiën en Planning kan bij besluit ook vrijstelling verlenen van de in het eerste lid genoemde invoerrechten voor de daarin genoemde goederen die worden aangekocht in het kader van een aanzienlijke bedrijfsuitbreiding. In de petitie moet duidelijk worden vermeld dat het te maken heeft met een aanzienlijke bedrijfsuitbreiding.

De genoemde besluiten moeten in het Staatsblad worden gepubliceerd en aan de vrijstelling kunnen voorwaarden worden verbonden.

(iii) Specifieke fiscale regeling voor de mijnbouwsector**Areaalrecht (vergoedingen)**

Tijdens de exploratie- en exploitatiefase moet de houder van het mijnbouwrecht aan het begin van elk jaar een vergoeding betalen. De houder van een recht op kleinschalige mijnbouw moet een vergoeding betalen op het moment dat de aanvraag voor het recht wordt ingediend. Indien het recht op kleinschalige mijnbouw niet wordt verleend, wordt het geld terugbetaald, waarbij de kosten in mindering worden gebracht. De houder van een recht om bouw materiaal te delven moet een vergoeding betalen. Het bedrag moet vooraf worden betaald, en voor het eerst bij de toekenning van het recht.

Royalty's

De houders van een exploitatierecht, kleinschalige mijnbouw of steengroeve bouw materiaal moeten royalty's betalen aan de overheid. De berekeningen van deze royalty's zijn afhankelijk van het type mineraal (staatsbesluit).

De royaltybijdrage van de grote goudmijnbedrijven is echter vastgelegd in hun respectievelijke Mineralenovereenkomsten met de Republiek Suriname.

Hoewel er geen bepalingen in het Mijnbouwbesluit zijn die aangeven hoe de overheid zal anticiperen op en reageren op de volatiliteit van de grondstoffenprijzen, zijn er bepalingen opgenomen in mineralenovereenkomsten, waarbij een hoger royaltytarief in rekening wordt gebracht in tijden van hoge grondstoffenprijzen, en dat tarief wordt verlaagd wanneer de grondstoffenprijzen dalen (Rosebel-overeenkomst). Deze bepaling heeft de overheid in staat gesteld om het rendement van mijnbouw tijdens periodes van hoge prijzen te optimaliseren, ten voordele van de nationale begroting.

Het eerder genoemde IGF-rapport over de Surinaamse mijnbouwsector noemt het voorbeeld van het mineralenakkoord over de Rosebel Gold Mine. Voor deze overeenkomst, "een royalty van 2,25% van de goudproductie aan het bedrijf in rekening gebracht, op voorwaarde dat de goudprijs minder dan USD 425 per ounce bedraagt. De royalty's zijn betaalbaar in goud voor de levensduur van het project en worden driemaandelijks betaald. De royalty van 2,25% is als volgt verdeeld: 2% gaat naar de staat (verdeeld over Grassalco [20%] en de overheid [80%]), en 0,25% wordt overgedragen aan de Suriname Environmental Mining Foundation. Bij de ondertekening werd overeengekomen dat als de goudprijs hoger is dan USD 450 per ounce, een royalty van 6,5% in rekening wordt gebracht op alle inkomsten die worden verdiend als gevolg van prijzen hoger dan USD 450. Deze positie heeft geresulteerd in zeer aanzienlijke royalty-inkomsten voor Suriname, gezien de hoge goudprijzen sinds de overeenkomst oorspronkelijk werd onderhandeld. Evenzo, op het gebied van belastingen, werd overeengekomen in de gewijzigde mijnbouwovereenkomst met Cambior Inc. dat de operationele entiteit, gedurende de initiële termijn van 25 jaar van het exploitatierecht, aan de staat een

inkomstenbelastingtarief betaalt dat lager is dan het vennootschapstarief op het moment van ondertekening (36%) en het tarief van 45% van de nettowinst. In de ontwerp-Mijnbouwwet is een stabilisatieclausule over de vennootschapsbelasting opgenomen.”²⁸

Een ander voorbeeld is de mineralenovereenkomst met Newmont Suriname LLC. Volgens deze overeenkomst zal NS een royalty aan de Republiek Suriname van 6% op de Netto Smelter Returns betalen of laten betalen.

Dividenden

De overheid kan ook inkomsten genereren door direct eigendom van mijnbouwactiviteiten. De overheid heeft bijvoorbeeld een gratis aandelenparticipatie van 5% in de Rosebel-goudmijn en heeft een optie onderhandeld om in totaal 40% van een nieuwe joint venture met IAMGOLD te verwerven om de mijn uit te breiden. Voor Newmont besloot de regering haar optie uit te oefenen om via Staatsolie deel te nemen aan een volledig gefinancierd aandelenbelang van 25% in de Merian-goudmijn.

We presenteren in de onderstaande tabel een beschrijving van de specifieke inkomsten voor de mijnbouwsector die door de overheid worden geïnd:

Tabel 17: Belastingregime voor de mijnbouwsector

	Recht/Overeenkomsten	In bewerkte tekst	Korte inhoud
Area Duty (Fee)	<i>Decreet Mijnbouw E-58</i>	SB 1986/28	Volgens artikel 63 moet de houder van exploratierechten aan het begin van een periode van een jaar aan de staat, door toedoen van de directe belastinginnehmer of een andere bij staatsdecreet aangewezen overheidsfunctionaris, een geldsom betalen die wordt berekend tegen het tarief van 50 cent per hectare. Volgens artikel 65 is de houder van exploitatierechten, kleinschalige mijnbouwrechten en exploitatierechten voor bouwmaterialen royalty's verschuldigd die bij staatsdecreet zijn vastgelegd. Volgens artikel 66 kan bij besluit van de Minister een gedeeltelijke vrijstelling van royalty's worden verleend.
		SB 2015/51	Volgens het Staatsbesluit van 1997 daalden de royalty's voor kleinschalige goudwinning van 3% naar 1% in een poging de groei van de sector te stimuleren. In het statistiek staatsbesluit van 2015 steeg dit percentage echter van 1% naar 2,75%.
	<i>Staatsbesluit Royalty Klein mijnbouw ter zake van Goud en Exploitatie Bouwmaterialen</i>	SB 2017/19	Volgens het Staatsbesluit van 2017 werden de royalty's van bouwmaterialen verhoogd.

²⁸ Bron: [IGF Mining Policy Framework Assessment Suriname](#), May 2017

	Recht/Overeenkomsten	In bewerkte tekst	Korte inhoud
Royalty		SB 2021/117	Volgens het staatsbesluit van 31 december 2021 stegen de royalty's van 2,75% naar 4,5% per 1 januari 2022.
	<i>Mijnbouw overeenkomst Meriam project 2013</i> (gebaseerd op de wet)	Mineral agreements 'Meriam-project 2013' /SB 2013/162	Volgens de Mineralen-overeenkomst (1994), tussen de Republiek Suriname, Grassalco en Golden Star, betaalt RGM maandelijks: - Royalty fee in contanten: een royalty fee van 6,5% ten opzichte van de goudprijs van USD 425 per troy ounce. De betaling gebeurt elk kwartaal. - Royalty fee in natura (speciale royalty's): 2% royalty's in natura van de geraffineerde productie aan Grassalco en de resterende 0,25% aan SEMiF. Transfers worden elke maand voltooid.
	Staatsbesluit Royalty Offshore	Mineral agreement 1994/22 (SB 2005/52)	Dit staatsbesluit stelt de royalty's voor offshore onder andere vast op 6,25% van de bruto productie.

Royaltytarieven worden als volgt vastgesteld:

Tabel 18: Royalty tarieven

Mijnbouw materiaal	Bedrag/percentage royalty's
Goud/zilver grootschalige mijnbouw op basis van mineralenovereenkomsten	
RGM-royalty's vergoeding betaald in contanten	6,5% wanneer de goudprijs meer dan USD 425 per troy ounce is
RGM-royalty's betaald in natura	2,25% maandelijks geraffineerde productie
NS-royalty's vergoeding te betalen in cash	6% over het nettorendement smelter
Kleine en middelgrote mijnbouwbedrijven op basis van mijnbouwbesluit	
Goud/zilver kleine en middelgrote mijnbouwbedrijven	
Diamant	Er zijn tot zo ver bekend geen specifieke royalty tarieven bekend voor grote bedrijven. Voor kleinschalige mijnbouwbedrijven zijn geen andere royalty's bekend dan die van goud.

3.2.2 Juridisch en institutioneel kader in de olie- en gassector

3.2.2.(a) Institutioneel kader

De belangrijkste overheidsinstanties die betrokken zijn bij de olie- en gassector worden hieronder vermeld:

Tabel 1: Lijst van overheidsinstanties in de olie- en gassector

Entiteit	Functies
Ministerie van Natuurlijke	Zie Mijnbouwsector (sub paragraaf 4.2.1(a))

Entiteit	Functies
Hulpbronnen (MvNH)	
Staatsolie Maatschappij Suriname NV (Staatsolie)	Staatsolie Maatschappij Suriname N.V., een 100% staatsbedrijf (SOE), werd in 1980 opgericht om te reguleren en toezicht te houden als een staatsvehikel om het oliebeleid van de regering uit te voeren. Dat beleid bepaalt dat buitenlandse oliemaatschappijen alleen olie kunnen zoeken en uiteindelijk produceren via servicecontracten met Staatsolie. De eerste taak was het monitoren van de operaties van Gulf Oil die een overeenkomst hadden om petroleumoperaties voor de kust van Suriname uit te voeren. Staatsolie onderzoekt, boort, produceert, raffineert, verkoopt, vervoert en vervoert aardolie en producten die daaruit zijn geraffineerd. Het wekt ook elektriciteit op. Met de productie en levering van energie voorziet het in de groeiende energiebehoefte voor lokaal verbruik. Via de Petroleum Wet 1990/ SB 1991/7 heeft Staatsolie de exclusieve mijnbouwrechten gekregen om koolwaterstoffen onshore en offshore te verkennen, ontwikkelen en produceren, vastgelegd in verschillende resoluties.
Staatsolie- Hydro carbon-instituut	Staatsolie Hydrocarbon Institute N.V. is een dochteronderneming van Staatsolie Maatschappij Suriname NV en heeft het mandaat om de rol van toezichthouder van haar moedermaatschappij Staatsolie te vervullen. Het beheert daarom de uitvoering van de PSC's die door Staatsolie zijn gesloten, inclusief het toezicht op de investeringen in maatschappelijk verantwoord ondernemen van de aannemer, "het creëren van de juiste voorwaarden voor investeringen en houdt toezicht op de koolwaterstofactiviteiten door onafhankelijke oliemaatschappijen in Suriname, om de waarde van aardolieactiviteiten voor Suriname te optimaliseren"²⁹, het maximaliseren van het economische voordeel voor Suriname door het reguleren, beïnvloeden en bevorderen van de duurzame ontwikkeling van de koolwaterstofindustrie in overeenstemming met internationale normen en praktijken.
Ministerie van Financiën en Planning (MvFP)	Zie de mijnbouwsector (sub paragraaf 4.2.1, (a))

3.2.2. (b) Wettelijk kader

De Surinaamse upstream olie & gas sector is gereguleerd door de volgende belangrijke wet- en regelgeving.

- Decreet Mijnbouw, decreet E-58, van 8 mei 1986;
- Petroleumwet 1990 /SB 1991;
- Staatsolie's Concessieovereenkomst van Staatsolie (Besluit E8-B, SB 1981/59);
- Wet van 6 maart 1991; en
- Het Staatsbesluit is van kracht vanaf 8 juni 2018.

3.2.2. (c) Fiscale regime

(i) Gemeenschappelijke belastingregeling

Zie Sub paragraaf 3.2.1 (c)

(ii) Olie & Gassector belastingregime

Belangrijke ontwikkeling in de olie- en gasregelgeving met betrekking tot belastingen

Met ingang van 22 mei 2018 is op 8 juni 2018 een Staatsbesluit uitgevaardigd dat het standpunt van de Surinaamse Regering ten aanzien van door Staatsolie Maatschappij Suriname N.V. ondertekende PSC's verduidelijkt.

Het doel van dit besluit is om zekerheden te bieden aan contractors en contractors in de olie- en gassector en ervoor te zorgen dat er garanties zijn voor de investeringen die door deze partijen

²⁹ <https://www.staatsolie.com/en/staatsolie-hydrocarbon-institute/>

worden gedaan. De belangrijke aspecten die onder andere in het Staatsbesluit worden genoemd zijn de volgende:

- de term 'verbonden partij' is opgenomen in het Staatsbesluit. Deze term werd niet eerder genoemd in de Petroleumwet. Volgens het Staatsbesluit betekent een gelieerde partij elke onderneming, organisatie of entiteit die direct of indirect zeggenschap heeft over, onder zeggenschap staat van of onder gemeenschappelijke zeggenschap staat van een bedrijf, organisatie of entiteit;
- verdragen, intergouvernementele overeenkomsten of enige andere internationale en nationale regelgeving hebben geen invloed en/of invloed op de rechten en plichten van de opdrachtnemer, tenzij de Grondwet van Suriname en/of het internationaal recht dit rechtvaardigen;
- de overheid garandeert volledige en snelle schadevergoeding aan de contractant in geval van niet-naleving van een bepaling in het besluit;
- voor schepen onder buitenlandse vlag zullen er geen wettelijke belemmeringen zijn om in de territoriale wateren van Suriname te opereren bij het uitvoeren van activiteiten die verband houden met aardolieactiviteiten;
- contractors hebben de mogelijkheid om Surinaamse Dollars te kopen van het CBvS of een lokale zakenbank tegen een wisselkoers die de internationale marktwaarde nauwkeurig weergeeft. Deze Surinaamse Dollars mogen echter alleen gebruikt worden voor aardolieactiviteiten;
- de regering zal garanderen dat zij contractors en subcontractors zal voorzien van licenties, vergunningen, goedkeuringen, douane-inklaring en visa verblijfsvergunningen die nodig zullen zijn voor het uitvoeren van aardolieactiviteiten;
- contractors betalen alle belastingen in USD;
- de Deviezencommissie zal toestemming verlenen aan opdrachtnemers om kapitaal en/of winsten in verband met de export en/of verkoop van aardolie buiten Suriname over te dragen;
- contractors en hun subcontractors zijn vrijgesteld van de volgende belastingen:
 - a. Surinaamse omzetbelasting op de inkoop van goederen en de levering van diensten gedurende de periode van de PSC. Dergelijke aan opdrachtnemers verleende diensten, die betrekking hebben op olie- en gasactiviteiten, zullen in beginsel niet meer onderworpen zijn aan de Surinaamse omzetbelasting;
 - b. belastingen op dividenden, uitgekeerd door een contractspartij aan niet-Surinaamse aandeelhouders, de overdracht van winst aan een buitenlands hoofdkantoor, of de heroverdracht van dividenduitkeringen door niet-Surinaamse aandeelhouders; en
 - c. belastingen op de verkoop van een belang voortvloeiend uit een overeenkomst of de verkoop van de aandelen van een contractant door niet-Surinaamse aandeelhouders, de inkomsten uit de verkoop van dit soort belangen of aandelen en de heroverdracht van deze inkomsten ingevolge de Stempelwet.

Echter, in het algemeen zijn contractors en hun subcontractors belastbaar volgens de inkomstenbelasting wet 1922.

Brandstofbelasting

Staatsolie, is de enige bron van in eigen land geproduceerde brandstof. Het opende de oliaffinaderij eind 2015. Het belastingregime stemt de totale belasting per liter ingevoerde olie af op die van lokaal geproduceerde olie.

In principe betalen bedrijven in de extractieve industrie brandstofbelasting op de brandstofinput (verbruik) in productie. Vrijstellingen van brandstofbelasting worden verleend door de overheid, via de Belastingdienst (een directoraat onder het Ministerie van Financiën en Planning) en zouden de regimes volgen over belastingvrijstellingen die zijn vastgelegd in verdragen, wetten of decreten voor bepaalde soorten organisaties, zoals nutsbedrijven, ambassades en bedrijven in de extractieve industrie (RGM en NS). Offshore oliemaatschappijen zijn ook vrijgesteld van bepaalde belastingen als onderdeel van een investeringsstimulus. Een overeenkomst om kleinschalige mijnbouwbedrijven vrij te stellen van brandstofbelastingen is niet bekend.

(iii) Fiscale stimulans voor olie & gas exploitanten

Vrijstelling van invoerrechten

Staatsbedrijven en contractors zullen worden vrijgesteld van in- en uitvoerrechten op in- en uitgevoerde industriële middelen, materialen, goederen of uitrusting van welke aard ook, die worden gebruikt voor aardolieactiviteiten. Indien deze goederen door de opdrachtnemer worden ingevoerd, is de vrijstelling slechts van toepassing indien goederen die geen eigendom zijn van een Staatsbedrijf, na beëindiging van de aardolieactiviteiten, eigendom worden van een Staatsbedrijf of uit Suriname worden geëxporteerd.

3.3 Toewijzingen van contracten en licenties (EITI Vereiste 2.2)

3.3.1 Toewijzingen van contracten en licenties in de Mijnbouwsector

3.3.1.(a) Soorten mijnbouwvergunningen en -licenties

Het Mijnbouwbesluit (1986) staat vijf soorten mijnbouwvergunningen of rechten toe: verkenning, exploratie, exploitatie, kleinschalige mijnbouw en winning van bouwmaterialen. Vergunningen kunnen worden verkregen voor bauxiet, radioactieve mineralen, koolwaterstoffen, andere mineralen en bouwmaterialen, hoewel radioactieve mineralen en koolwaterstofrechten alleen aan staatsbedrijven kunnen worden verleend.

Tabel 20: Soorten mijnbouwvergunningen en -licenties.

LICENTIE	TERMIJ N	VERNIEUW- BAAR	MAXIMAL E GROOTT E	OVERDRAA G-BAAR	RECHT	REFERENTI E
Verkenning	Jaren	Ja, verlenging met een jaar mogelijk	200.000 ha	Nee	De houder van het verkenningsrecht heeft exclusieve rechten om in of op het verkenningsterrein verkenningsactiviteit en uit te voeren met betrekking tot het mineraal of de mineralen waarvoor de rechten zijn verleend.	Hoofdstuk IV van het Mijnbouw- besluit (1986)

LICENTIE	TERMIJ N	VERNIEUW- BAAR	MAXIMAL E GROOTT E	OVERDRAA G-BAAR	RECHT	REFERENTI E
Exploratie	Drie jaren	Tweejarige verlengingen, kan twee keer worden gedaan. Oppervlakte die onder het recht valt, verminderd met 25% bij elke verlenging.	40.000 ha	Ja	De houder van de exploratierechten heeft het recht om exploratieactiviteiten uit te voeren op mineraal(en) waarvoor de rechten worden verleend.	Hoofdstuk V van het Mijnbouw- besluit (1986)
Exploratie	Jaren	Ja, kan worden verlengd for up to 25 jaar	10.000 ha	Ja	De houder van de exploitatie-rechten heeft het recht om, met uitzondering van anderen, mineralen te exploiteren waarvoor zijn rechten zijn verleend, met inachtneming van wettelijke voorschriften en overeengekomen voorwaarden.	Hoofdstuk VI van het Mijnbouw- besluit (1986)
Kleinschalige mijnbouw	2 jaren	Ja, verlengbaar voor periodes van twee jaar	200 ha	Nee	De houder van kleinschalige mijnbouwrechten is bevoegd, met uitzondering van anderen, verkenning, exploratie en exploitatie van het mineraal of de mineralen uit te voeren in of op het terrein waarvoor de rechten zijn verleend.	Hoofdstuk VII van het Mijnbouw- besluit (1986)
Bouwmateriale n	5 jaar	Verlengbaar voor periodes van maximaal vijf jaar	400 ha	Ja	Bouwmaterialen hebben het recht, het uitsluiten van anderen, om exploratie- en exploitatie-rechten uit te voeren met betrekking tot het type bouw materiaal dat verband houdt met zijn rechten.	Hoofdstuk VIII van het Mijnbouw- besluit (1986)

3.3.1.(b) Mijnbouwcontracten

Volgens artikel 27-4 van het mijnbouwbesluit 1986 kan de minister, alvorens over te gaan tot verlening van de exploratierechten, met de aanvrager bijzondere voorwaarden overeenkomen waaronder de exploratierechten zullen worden verleend.

Volgens artikel 31, indien de in artikel 30 bedoelde aanvraag wordt gedaan door de houder van de exploratierechten die een minerale afzetting van mogelijke commerciële waarde in het exploratieterrein heeft ontdekt en aan alle overeengekomen verplichtingen heeft voldaan. De minister zal stappen ondernemen om in korte tijd met de aanvrager tot overeenstemming te komen.

Mijnbouwovereenkomsten worden onderhandeld met de regering en worden afgekondigd als wetten door de nationale vergadering. Wijzigingen en uitbreidingen van deze licenties worden uitgegeven als wetswijzigingen. Overeenkomsten kunnen worden heronderhandeld met instemming van beide partijen.

Er zijn uitgebreide richtlijnen voor belastingen, vrijstellingen, betalingen en royalty's in de overeenkomst. Van bijzonder belang is het royaltytarief, de regering onderhandelde een royaltytarief van 2% op geproduceerd goud, betaalbaar in goud voor de levensduur van het project. Mocht de goudprijs echter hoger zijn dan USD 500/ounce, dan zouden de extra inkomsten die voortvloeien uit de prijzen hoger dan USD 500/ounce een royaltytarief van 6,5% in rekening worden gebracht. Dit heeft geresulteerd in aanzienlijke inkomsten voor de overheid, gezien de relatief hoge goudprijs in de jaren sinds de ondertekening van de overeenkomst.

We presenteren in onderstaande tabel de belangrijkste actieve afspraken op 31 december 2020:

Tabel 21: Belangrijkste actieve overeenkomsten in 2020

MINING COMPANIES	WET- EN REGELGEVING	INTERESSEGEBIED DEC 31, 2018
RGM	Mineralenovereenkomst 1994/1e wijziging 2003/2e wijziging 2013	Gross Rosebel, Anjoemara, Lef, Charmagne 1, Charmagne 2, Charmagne West, Headly's Reef, Thunder Mountain, Saramacca, Brokolonko, Moeroekreek.
NS	Minerale overeenkomst 'Merian Gold Project' / 2013	Merian, Amazonia, Hill 1627

3.3.1. (c) toewijzing van mijnbouwvergunningen en mijnbouwcontracten

In Suriname zijn er twee belangrijke methoden van mijnbouw:

1. De middelgrote en kleinschalige mijnbouw; en
2. Grootschalige mijnbouw.

We presenteren in de onderstaande tabel de toewijzing van licenties en contracten voor elke methode:

Tabel 22: Toewijzingsmethode voor licenties en contracten

	MIDDELGROTE EN KLEINSCHALIGE MIJNBOW	GROOTSCHALIGE MIJNBOW
Werking op basis van	Mijnbouwbesluit 1986 als belangrijkste referentie	Mineralenovereenkomsten tussen het Republiek van Suriname en bedrijven, goedgekeurd door DNA, en de Mining Decree 1986

Werkterrein op basis van	Vergunning per gebied en geautoriseerd door de Minister van Natuurlijke Hulpbronnen	Vergunning per gebied en geautoriseerd door de Minister van Nationale Hulpbronnen
--------------------------	---	---

In dit hoofdstuk worden de criteria uiteengezet die de overheid van de aanvragers verlangt alvorens het mijnbouwrecht toe te kennen. MvNH en GMD hoeven geen weging van technische of financiële criteria toe te passen.

Mijnbouwrechten kunnen worden verkregen door:

- Staatsbedrijven voor radioactieve mineralen en koolwaterstoffen;
- Staats- en particuliere ondernemingen voor bauxiet; en
- Staatsbedrijven, particuliere ondernemingen en particulieren voor andere mineralen en bouwmaterialen.

Mijnbouwrechten, met uitzondering van olie, moeten worden aangevraagd bij MvNH. Mijnbouwrechten worden verleend door de MvNH-minister op voorwaarde dat aan alle voorwaarden en vereisten wordt voldaan.

De mijnbouwvergunning vermeldt de bedrijfsactiviteiten die de vergunninghouder mag uitoefenen en de bijbehorende rechten en plichten. De rechten en plichten van de vergunninghouder omvatten de rechten om de gewonnen mineralen te verkopen en de plicht om royalty's te betalen.

De licenties voor mineralen, goud en andere mineralen, worden over het algemeen bewerkt in een standaardformaat en worden specifiek gemaakt als dat nodig was, onder andere het type mijnbouwrecht, de locatie, de coördinaten en de commissaris van het district waar het mijnbouwrecht zal worden uitgevoerd.

In artikel 10-1 van het Mijnbouwbesluit 1986 staat dat de aanvraag voor mijnbouwrechten schriftelijk in de Nederlandse taal moet worden opgesteld en in drievoud aan de Minister moet worden toegezonden. Alle documenten moeten worden voorzien van een datum en handtekening, die de capaciteit van de ondertekenaar aangeven.

Hetzelfde artikel bepaalt dat de aanvraag alle noodzakelijke gegevens van de aanvrager moet vermelden, in elk geval:

- ten aanzien van natuurlijke personen: naam en voornaam, geboortedatum en -plaats, nationaliteit, woonplaats in Suriname en adres;
- met betrekking tot een rechtspersoon of maatschap: naam, type rechtspersoon of maatschap, de daarvoor geschikte rechten, plaats van oprichting en vestiging, naam en adres van een vertegenwoordiger in Suriname, het nominale kapitaal, het geplaatste kapitaal, het kapitaal, de namen en adressen van managers en degenen die contacten kunnen leggen tussen de rechtspersoon of het samenwerkingsverband en een derde; en
- met betrekking tot rechtspersonen en personenvennootschappen: - een voor eensluidend gewaarmerkt afschrift van de beelden, een afschrift van de laatst gepubliceerde balans met exploitatierekeningen, winst- en verliesrekening, verslagen van de accountant en de Raad van Bestuur of een soortgelijk orgaan, en goedkeuring van de jaarrekening door de Algemene Vergadering van Aandeelhouders of een soortgelijk orgaan; - een lijst van namen, voornamen, nationaliteiten, beroepen en adressen van de voorzitter en de leden van de Raad van Bestuur of een soortgelijk orgaan, de geloofsbrieven van de ondertekenaars.

GMD houdt toezicht op de aanvraag voor mijnbouwvergunningen voor mijnbouwmineralen, met uitzondering van olie. Het licentieproces kan als volgt worden beschreven:

- de vergunningsaanvrager dient persoonlijk de kaart te verstrekken waarop de gewenste locatie van de exploitatie wordt aangegeven. GMD controleert of de genoemde locatie leeg is;
- als de locatie beschikbaar is, gaat de aanvraag voor de vergunning van start;
- tijdens de behandeling van de aanvraag zal GMD, advies inwinnen bij het Ministerie van Ruimtelijke Ordening, Land- en Bosbeheer en de commissaris van het district van de gevraagde locatie van de exploitatie;
- na positief advies van deze overheidsinstanties zal een besluit van GMD worden afgegeven aan de minister van MvNH.

De minister van MvNH keurt, op basis van het advies van GMD, de gevraagde mijnbouwrechten goed met verwijzingen naar de:

1. "Mijnbouwbesluit" E-58 (S.B. 1986 nr. 28), houdende algemene voorschriften betreffende de exploratie en winning van delfstoffen; en
2. Staatsbesluit van 11 mei 1989 (S.B 1989 nr. 39).

We presenteren in de onderstaande tabel de vereiste documenten voor de aanvraag van een -type mijnbouwvergunning.

Tabel 23: Lijst van documenten voor toepassing voor het type mijnbouw licentie

LICENTIE	
Verkenning	Het werkprogramma volgens hetwelk de aanvrager van plan is activiteiten uit te voeren, met inbegrip van tijdschema(s), schetsen van de te betalen uitgaven en de in te zetten materialen en arbeidskrachten.
Exploratie	Algemeen werkprogramma volgens hetwelk de aanvrager voornemens is activiteiten uit te voeren tijdens de looptijd van de toe te kennen exploratierechten, alsmede een gedetailleerd werkprogramma met betrekking tot de eerste 12 maanden, met inbegrip van schema(s), de kosten van het project en het in te voeren personeel en materialen, een verklaring waarin de aanvrager zich ertoe verbindt een bepaald minimumbedrag uit te geven tijdens de eerste periode van de exploratierechten toe te kennen als bedoeld in artikel 27, eerste alinea. De minister kan van verzoeker een bewijs van een bankdeposito of bankgarantie van een bankinstelling in Suriname verlangen, ter dekking van een bedrag dat naar zijn oordeel gewenst is met betrekking tot de in het eerste lid genoemde verklaring, post etc.
Exploitatie	De aanvraag voor exploitatierechten mag, gelet op artikel 10, niet langer dan zes maanden vóór de beëindiging van de exploratierechten worden ingediend. De aanvraag moet het volgende bevatten: - bijzonderheden over de minerale afzetting met een uitgebreid verslag in overeenstemming met aanvaardbare internationale normen en een technologisch verslag over de mogelijkheden voor mijnbouw en hantering; - bijzonderheden over alle aangetoonde mineralen, bewezen, geschatte en waarschijnlijke reserves; - een programma op basis waarvan de aanvrager voornemens is mijnbouwactiviteiten uit te voeren met het bijbehorende tijdschema; - de te installeren productiecapaciteit en de geraamde totale opbrengst van de minerale afzetting;

LICENTIE

- een voorspelling van het te investeren kapitaal, de exploitatiekosten en de verkoopopbrengsten, alsmede de beoogde wijze van financiering; en
- een plan voor de opleiding van en overdracht van knowhow aan Surinaamse burgers.

Exploitatie	hoe de aanvrager de activiteiten wil uitvoeren in verband met de uitoefening van zijn rechten.
-------------	--

Kleinschalige mijnbouw	hoe de aanvrager de activiteiten wil uitvoeren in verband met de uitoefening van zijn rechten.
------------------------	--

Bouwmaterialen	Beoogde wijze en geschatte duur van exploratieactiviteiten, of de hoeveelheid materiaal die jaarlijks moet worden gedolven, evenals de manier van mijnbouw. Zijn beoogde plan om het terrein na de exploitatie weer bruikbaar te maken.
----------------	--

(i) Technische en financiële capaciteiten

Artikel 9 van het Mijnbouwdecreet 1986 bepaalt dat de Mijnbouwrechten slechts kunnen worden verleend indien de aanvrager ten genoegen van de minister onder meer heeft aangetoond: zijn financiële positie, technisch vermogen, organisatorische bekwaamheid en ervaring met betrekking tot het mineraal of de mineralen waarvoor mijnbouwrechten worden aangevraagd.

Rechten worden alleen toegekend aan entiteiten die beschikken over een bewezen financiële positie, technische en organisatorische bekwaamheid en ervaring met betrekking tot het betreffende mineraal. Bij beëindiging van het recht moet de houder, ten genoegen van de Minister, de nodige maatregelen nemen om de openbare veiligheid te eerbiedigen, de borg te behouden, het gebied te rehabiliteren en het milieu te beschermen.

Exploratievergunningen en exploitatievergunningen kunnen geheel of gedeeltelijk worden overgedragen aan personen of ondernemingen die voldoen aan de vereisten die van toepassing zijn op een aanvrager van de rechten zoals hierboven beschreven in deze afdeling en alleen met schriftelijke toestemming van GMD.³⁰

Het aantal actieve middelgrote en kleinschalige mijnbouwvergunningen op 31 december 2020 is weergegeven in onderstaande tabel.

Tabel 24: Samenvatting van actieve medium- en kleinschalige mijnbouw licenties in 2020

TYPE LICENTIE	2020
Bouwmaterialen	99
Exploratie	14
Exploitatie	88
Kleinschalige mijnbouw	23
Totaal	224

De gedetailleerde lijst van actieve mijnbouwvergunningen is opgenomen in bijlage 1 van dit verslag. Het presenteert ook de details van:

- de drie (3) vergunningen voor kleinschalige mijnbouw die in 2018 zijn verleend;
- Vijf (5) exploitatievergunningen en vijf (5) kleinschalige mijnbouwvergunningen toegekend in 2019; en
- vijf (5) exploitatievergunningen en zes (6) kleinschalige mijnbouwvergunningen toegekend in 2020.

³⁰ Artikel 11 van het decreet van 8 mei 1986.

3.3.2 Contract- en licentietoewijzingen in de Olie- en Gassector

3.3.2.(a) Procedure voor de gunning van olie- en gasblokken

Staatsolie heeft als staatsoliebedrijf van Suriname alle olie- en gasrechten, zowel onshore als offshore. Staatsolie heeft haar onshore activiteiten en voor offshore activiteiten sluit Staatsolie overeenkomsten met IOC's.

Om een olieconcessie aan te vragen, stelt Staatsolie een schriftelijk verzoek met een kaart en een beschrijving van waarom het gebied of een uitbreiding daarvan nodig is. Verschillende instanties en departementen binnen de regering zoals GMD geven hun advies waarna de minister van MvNH de aanvraag goedkeurt. Er is geen formele procedure of wet als zodanig voor het aanvragen van olieconcessies.

Offshore

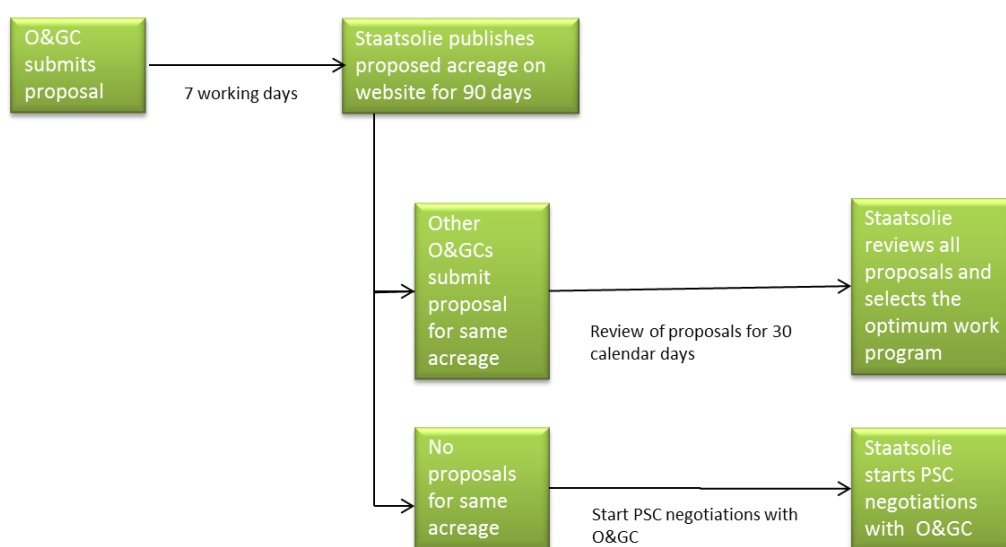
Volgens de Petroleum Act zijn staatsbedrijven met petroleumconcessierechten gemachtigd om aardolieovereenkomsten aan te gaan met andere gevestigde aardoliemaatschappijen. Na een biedingsronde of via directe onderhandelingen worden met Staatsolie petroleumovereenkomsten of PSC's gesloten.

Sinds 1980 heeft Staatsolie olieovereenkomsten gesloten met verschillende internationale oliemaatschappijen (IOC's), wat resulteerde in de ondertekening van verschillende PSC's. De specifieke individuele overeenkomsten zijn gebaseerd op het Staatsolie PSC-model, zoals vermeld op de website van Staatsolie: <https://www.staatsolie.com/media/tuvjyme3/model-psc.pdf>

In 2016 promootte Staatsolie offshore Suriname via de "Open Door Invitation". Gesloten op 07 september 2016, moedigde dit proces verschillende internationale oliemaatschappijen aan om te bieden op de open offshore blokken van Suriname. Gedurende 90 kalenderdagen zouden andere olie- en gasbedrijven (O&GCs) op de hoogte zijn van het voorstel en een ander voorstel voor hetzelfde areaal kunnen indienen. Als Staatsolie na negentig (90) kalenderdagen geen ander voorstel voor het areaal heeft ontvangen, kan Staatsolie onderhandelingen beginnen met de O&GC die een voorstel heeft ingediend. Als Staatsolie binnen de 90 kalenderdagen een ander voorstel ontving, zou het op basis van het ingediende werkprogramma het beste voorstel selecteren.

Het proces wordt ook weergegeven in de volgende afbeelding hieronder.

Figuur 11: Proces Open Door Invitation



In de Memorie van Toelichting petroleumwetgeving is bepaald dat deze wet als een "lex specialis" wordt beschouwd, terwijl het Mijnbouwbesluit als een "lex generalis" wordt beschouwd. De aardoliewetgeving bepaalt dat Staatsolie aardolieovereenkomsten kan sluiten met derden voor het verkennen, ontwikkelen en produceren van koolwaterstoffen. Zij geeft instructies aan Staatsolie met betrekking tot de onderhandelingen (artikel 6) en de inhoud (hoofdstuk IV) van de aardolieovereenkomst. Het specificeert ook de rechten en plichten van de partijen (hoofdstuk III).

In overeenstemming met de door Staatsolie gepubliceerde Instructies voor Suriname Shallow Offshore Bid Round zijn de technische en financiële criteria die moeten worden gebruikt voor de beoordeling onder paragraaf "5.3 Kwalificatie- en evaluatiecriteria", inclusief de weging van de biedingen, als volgt:

Tabel 25: Samenvatting van de biedingsweging ³¹

Biddable Item	Quantity bid	Points*
Signing Bonus	US\$ (USD)	3 pts per 500,000 USD
Additional 3D seismic	Km ²	10 pts per 1,000 km ²
Exploration Well	#	30 pts per well

*Point will be awarded proportionately to quantities bid.

3.3.1.(b) Production Sharing Contracts

Volgens artikel 5 van het Mijnbouwbesluit 1986 hebben staatsbedrijven het recht om, na goedkeuring van de Minister, overeenkomsten te sluiten met derden als bedoeld in 'artikel 1 sub g' van deze wet. De Minister geeft zijn goedkeuring pas nadat hij daartoe toestemming heeft gekregen van de regering.

Volgens hetzelfde artikel moeten staatsbedrijven, onder andere bij het sluiten van aardolieovereenkomsten met derden:

- de exploratie en rationele ontwikkeling van de aardolie-gebeurtenissen in Suriname op de meest efficiënte wijze en in overeenstemming met de beste internationale technieken en praktijken aan te moedigen;
- aan te moedigen dat de staat de best mogelijke voordelen haalt uit de ontwikkeling van zijn aardolievoorkomens;
- de overdracht van aardolie gerelateerde technologie naar Suriname aan te moedigen;
- het stimuleren van de opleiding van Surinaamse deskundigen in aardolieactiviteiten; en
- ervoor te zorgen dat aardolieactiviteiten op zodanige wijze worden uitgevoerd dat nadelige gevolgen voor het milieu en de natuurlijke hulpbronnen worden voorkomen.

Volgens artikel 12 van het Mijnbouwbesluit 1986 bevatten Petroleum-overeenkomsten bepalingen betreffende de verwerving van eigendom door staatsbedrijven en geheimhouding die door staatsbedrijven en contractanten moet worden gehandhaafd van technische, financiële en economische gegevens die zijn verkregen in het kader van een aardolieovereenkomst.

Een ondertekend PSC kan 30 contractjaren vanaf de ingangsdatum van kracht blijven en kan worden verlengd met wederzijds akkoord van de betrokken partijen.

De looptijd van een PSC is onderverdeeld in de volgende twee fasen:

- exploratie; en

³¹ Bron: [Instructions for Suriname Shallow Offshore Bid Round](#)

- ontwikkeling en productie.

De exploratieperiode is ongeveer 9 jaar en is verdeeld in 2 of 3 fasen van verschillende duur, afhankelijk van het toegezegde werkprogramma voor elke fase. Partijen kunnen besluiten om elke fase van de exploratieperiode te verlengen en de contractor kan zich aan het einde van elke fase van de exploratieperiode terugtrekken. Voor elke ontdekking die op enig moment tijdens deze periode in welke fase dan ook wordt gedaan, heeft de contractor het recht om een dergelijke ontdekking en het daaruit voortvloeiende ontdekkingsgebied te behouden om een ontwikkelingsplan te beoordelen en in te dienen.

De lijst met actieve PSC's op 31 december 2020 is weergegeven in de onderstaande tabel.

Tabel 26: Actieve Olie & Gas overeenkomsten

GEBIED	OPERATOR	BLOCK	PSC STATUS	PSC EFFECTIEVE DATUM
Offshore	Tullow Oil Suriname B.V.	47	Actief	30 Sep 2010
Offshore	B.V. Dordtsche Petroleum	42	Actief	13 Dec 2011
Offshore	Maatschappij ("Shell")	48	Actief	18 Jan 2012
Offshore	Petronas Suriname E&P B.V.	52	Actief	26 Apr 2013
	Petronas Suriname E&P B.V.			
Offshore	APA Suriname Corporation LDC	53	Actief	1 Apr 2013
Offshore	Tullow Oil Suriname B.V.	54	Actief	14 Feb 2014
Offshore	Total E&P Suriname B.V.	58	Actief	1 Jul 2015
Offshore	ExxonMobil Exploration and Production Suriname B.V.	59	Actief	9 Jul 2018
Offshore	Capricorn Suriname B.V.	61	Actief	26 Jun 2018
Onshore	Decker Petroleum and Marketing Co. Ltd.	Nickerie	Actief	01 Oct 2019
Onshore	Challenger Energy Group PLC	WnZ	Actief	03 Oct 2019

3.3.2.(c) Petroleumvergunningen en -vergunningen toegekend en overgedragen in 2018, 2019 en 2020

De EITI-norm vereist dat uitvoerende landen een openbaar register of kadastersysteem bijhouden dat up-to-date moet worden gehouden met uitgebreide informatie over elk van de licenties met betrekking tot bedrijven die onder het EITI-rapport vallen:

- Naam/namen van vergunninghouder(s);
- Coördinaten van het licentiegebied;
- Datum van aanvraag, datum van toekenning en duur van de licentie; en
- In het geval van productielicenties wordt de grondstof geproduceerd.

In 2018 werden drie (3) PSC's toegekend, in 2019 twee PSC's en in 2020 geen enkele toegekend, in overeenstemming met het gepubliceerde overzicht van PSC's van Staatsolie.

Staatsolie bevestigde dat PSC's worden overgedragen via een openbare biedingsprocedure. Het biedingsproces, met inbegrip van de technische en financiële criteria, wordt beschreven in punt 3.3.2.a van dit verslag.

Staatsolie bevestigde dat aanvraagdossiers voor alle licenties en PSC's die in 2018, 2019 en 2020 zijn toegekend of overgedragen, niet worden gepubliceerd vanwege commerciële gevoeligheid. Afwijkingen van de toepasselijke wet- en regelgeving konden dus niet worden beoordeeld.

3.4 Register van vergunningen/ Openbaar register/ Kadaster (EITI-vereiste 2.3)

3.4.1 Register van licenties in de Mijnbouwsector

Volgens artikel 13-1 van het Mijnbouwbesluit 1986 wordt de inschrijving bij het hypotheekkantoor geregeld door het Staatsbesluit betreffende de in dat decreet genoemde mijnbouwrechten. Het register dat in het staatsbesluit wordt opgezet, zal openbaar zijn en daarop zal het systeem van negatieve registratie van toepassing zijn. Verlening, overdracht van, of bezwaar tegen mijnbouwrechten, treden in werking door hun inschrijving in het in het eerste lid van dit artikel genoemde register.

Bij GMD worden alle aanvragen voor mijnbouwrechten geregistreerd en de aanvragen die door de minister van MvNH zijn goedgekeurd, worden geregistreerd door GMD, die toegankelijk is op hun website op: (<https://geologymining-sr.maps.arcgis.com/home/index.html>). Het is echter geen indicatie van hoe u toegang kunt krijgen tot het openbare register ter plaatse in de GMD-kantoren of hoe u zich kunt aanmelden op hun website, aangezien de aanmelding vereist is.

Er is momenteel geen openbaar register bij GMD, noch bij MvNH, dat systematisch de inkomende en uitgaande stroom van aanvragen, de status, het resultaat van de aanvraag weergeeft, noch de bevestiging door de partijen van de ontvangst van de aanvraag respectievelijk de verstrekking van het ministerieel besluit aan de begunstigde/ aanvrager.

Niettemin heeft GMD de lijst met licenties verstrekt die actief zijn tijdens de boekjaren 2018, 2019 en 2020, zoals beschreven in bijlage 1 bij dit rapport.

3.4.2 Register van vergunningen in de olie- en gassector

Staatsolie houdt alle uitgegeven concessies bij en volgt de verlengingen van deze olieconcessies op de voet. Het houdt ook een openbaar register bij voor olie- en gasconcessies en -contracten in de volgende link: <https://www.staatsolie.com/en/staatsolie-hydrocarbon-institute/>

3.5 Openbaarmaking van licenties en contracten (EITI-vereiste 2.4)

In overeenstemming met vereiste 2.4 van de EITI-standaard worden uitvoerende landen aangemoedigd om contracten en licenties openbaar te maken die de voorwaarden bevatten die zijn verbonden aan de exploitatie van mineralen.

De Surinaamse Mijnbouwwetgeving verbiedt niet de openbaarmaking van vergunningsinformatie die vereist is door de EITI Standaard.

Het Mijnbouwbesluit (1986) en de Petroleum Act 1990 /SB 1991 bevatten geen uitdrukkelijke beperkingen op de openbaarmaking van minerale overeenkomsten en aardolieovereenkomsten door de overheid en er is geen verplichting voor openbare toegang tot de volledige tekst van een mijnbouw- en olie- en gascontract, concessie, productieovereenkomst of andere verleende overeenkomst.

Er zijn nog geen overheidsregels die de transparantie van de mijnbouw- en olie- en gascontracten in het algemeen regelen, noch in de context van SR-EITI-rapportage.

Momenteel zijn er geen mijnbouw- en olie- en gasovereenkomsten online beschikbaar.

3.6 Staatsdeelname (EITI-vereiste 2.6)

Vereiste 2.6 van de EITI-standaard vereist dat de overheid en staatsbedrijven hun aandelenbelang in olie-, gas- en mijnbouwbedrijven die in het land actief zijn, en eventuele wijzigingen in het aandeelhouderschap tijdens de verslagperiode waarop het EITI-verslag betrekking heeft, bekendmaken.

3.6.1 Staatsdeelneming in de mijnbouwsector

Volgens artikel 32 van het Mijnbouwbesluit (1986) heeft de Staat de mogelijkheid om deel te nemen aan de exploitatie. Indien de Staat voornemens is van de mogelijkheid gebruik te maken, zal de minister binnen 2 maanden na ontvangst van de aanvraag voor exploitatierechten de aanvrager op de hoogte stellen van dit voornemen. De overheidsdeelname in de mijnbouwsector in 2018, 2019 en 2020 is weergegeven in de onderstaande tabel.

Tabel 27: Overzicht van de staatsdeelneming in de mijnbouwsector

Bedrijf/ mijnbouw project	Aandeel
Grassalco	100% aandeel/Volledig eigen vermogen basis Staatsentiteit
Rosebel Gold Mines N.V.	5% niet-betaald belang in Rosebel Gold Mines N.V.
Suriname Gold Project CV	Newmont Suriname LLC, (voorheen bekend als Suriname Gold Company LLC), een volledige dochteronderneming van Newmont Mining Corporation, exploiteert de mijn namens Suriname Gold Project CV, een Surinaamse commanditaire vennootschap (het "CV"). Newmont Suriname is de managing partner, die een belang van 75% in de commanditaire vennootschap bezit, en Staatsolie Maatschappij Suriname N.V., de commanditaire vennoot, bezit het resterende belang van 25%.
N.V. 1	98% rechtstreeks staatseigendom en 2% via de Nationale Ontwikkelingsbank (NOB), die ook een staatsbank is.
Saramacca project	Er werd een nieuwe Unincorporated Joint Venture (UJV) opgericht, het Pikin Saramacca project, waarin de Surinaamse overheid een deelneming heeft van 30% en Rosebel 70%. Staatsolie Maatschappij Suriname NV is door de Republiek Suriname aangewezen als de entiteit om haar onverdeelde 30% deelneming in de UJV te houden, die op 22 april 2020 is ondertekend. Met deze uitbreiding is de verwachte Life of Mine (LOM) verhoogd naar 2033.

Alle hierboven genoemde beursgenoteerde ondernemingen opereren binnen het gemeenschappelijk wettelijk en fiscaal kader dat voor alle ondernemingen geldt. De bovengenoemde bedrijven hebben een raad van commissarissen en de raad van commissarissen van de staatsonderneming zijn meestal benoemden van de overheid.

Grassalco - Het staatsbedrijf in de mijnbouwsector

N.V. Grassalco, een staatsmijnbedrijf, is in 1971 opgericht om bauxietafzettingen te ontginnen die in het Bakhuisgebied in West-Suriname zijn ontdekt en West-Suriname verder te ontwikkelen.

Het oorspronkelijke doel van het bedrijf bij de oprichting in 1971 was om joint ventures aan te gaan met buitenlandse bedrijven om bauxietreserves in het westen van het land te exploiteren. Grassalco is sindsdien uitgebreid met de exploratie en exploitatie van andere mineralen en ertsen, waaronder goud.

Het bedrijf is één van de partijen bij de mineralenovereenkomst voor Rosebel, omdat het de oorspronkelijke rechten op de concessie bezat en het een aanzienlijk deel van zijn operationele budget ontving uit royalty's afkomstig van het project. Het bedrijf bezit verschillende andere minerale concessies (Lely Hills voor goud, bijvoorbeeld) die van invloed waren op zijn betrokkenheid bij toekomstige exploratie- en exploitatieprojecten. In 2014 begon Grassalco met het verwerken van residuen op de Maripaston-site (voorheen een informele kleinschalige mijnsite) in een poging om operators te laten zien dat goud kan worden gewonnen zonder kwik te gebruiken.

Grassalco was niet opgenomen in de reikwijdte van de EITI-rapportage en alle overheidsinkomsten uit de mijnbouwsector werden opgenomen door middel van eenzijdige openbaarmaking door overheidsinstanties in overeenstemming met de reikwijdte die is overeengekomen door MSG, zoals beschreven in paragraaf 4 van dit verslag.

De financiële administratie van Grassalco is openbaar beschikbaar als onderdeel van de gecontroleerde geconsolideerde jaarrekening van Staatsolie.

3.6.2 Staatsdeelneming in de olie- en gassector

Staatsolie - Staatsbedrijven in de olie- en gassector

Staatsolie, als oliemaatschappij die 100% in handen is van de Staat Suriname, bezit alle mijnbouwrechten, zowel onshore als offshore. Staatsolie heeft haar onshore activiteiten en voor offshore activiteiten sluit Staatsolie overeenkomsten met IOC's.

Staatsolie heeft exclusieve rechten gekregen voor het verkennen, ontwikkelen en produceren van aardolie onshore en offshore. De exploratie van de oliesector wordt gemonitord door Staatsolie. O&G-ondernemingen die geïnteresseerd zijn in het uitvoeren van aardolieactiviteiten in Suriname kunnen dit doen op grond van artikel 5 van de Petroleumwet 1990 (SB 1991/7). Volgens dit artikel kan Staatsolie olieovereenkomsten sluiten met derden na goedkeuring van de Minister van Natuurlijke Hulpbronnen. Via de petroleumovereenkomst draagt Staatsolie haar rechten op het verkennen, ontwikkelen en produceren van koolwaterstoffen in een contractgebied (Block) over aan een contractor (IOC). Het offshore gebied is afgebakend in blokken.

De activiteiten van Staatsolie, vanaf het begin tot vandaag, onshore upstream activiteiten en vanaf 1997 tot op heden ook downstream activiteiten. Is een verticaal geïntegreerd energiebedrijf met vier dochterondernemingen en een kapitaalinvestering van 25% in de goudmijnindustrie, Suriname Gold Project CV (SGP).

Staatsolie is een verticaal geïntegreerd energiebedrijf dat 4 dochterondernemingen heeft en heeft geïnvesteerd in de goudmijnindustrie:

- Ventrin Petroleum Company Limited, een in Trinidad gevestigd bunkerbedrijf (enige eigenaar);
- GOw2 Energy Suriname N.V., een dochteronderneming waarmee Staatsolie in 2011 de retailmarkt betrad (enige eigenaar);
- Paradise Hydrocarbon Company N.V., een bedrijf voor het uitvoeren van exploratie- en productieactiviteiten in samenwerking met derden (enige eigenaar);
- Staatsolie Power Company Suriname N.V. (SPCS), een thermische installatie (enige eigenaar); en
- een belang van 25% in Merian Gold Mine geëxploiteerd door Newmont Suriname.

Onderstaande tabel is een overzicht van de dochterondernemingen van Staatsolie.

Tabel 28: Overzicht van Staatsolie's dochterondernemingen

DOCHTERONDERNEMINGEN	ACTIVITEIT	PERCENTAGE OWNERSHIP
GOw2 Energy Suriname N.V. (local)	Downstream	100% aandelen in handen
Ventrin Petroleum Company Limited (Trinidad & Tobago)	Bunkering	100% aandelen in handen
Staatsolie Power Company Suriname N.V. ³²	Electricity power	100% aandelen in handen
Paradise Oil Company N.V.	Upstream	100%
Suriname Gold Project C.V.	Gold mining	25% aandelen in UJV

Openbaarmaking van gecontroleerde jaarrekeningen

De gecontroleerde jaarrekening van Staatsolie wordt openbaar gemaakt op haar website: <https://www.staatsolie.com/en/media-center/>

Het jaarverslag van Staatsolie bevat alle details over de financiële transacties tussen Staatsolie en de overheid, evenals alle transacties met haar verbonden partijen, waaronder dochterondernemingen.

Financiële relatie met de regering van Suriname

De lening van de overheid: Twee voorwaarden voor rentebetaling met betrekking tot een lening van USD 600 miljoen van de overheid in november 2016 zoals beschreven in het jaarverslag van 2016. Staatsolie heeft haar gewaarborgde langlopende banklening geherfinancierd met een ongedekte lening van de Surinaamse overheid. De lening die de overheid in 2016 aan Staatsolie verstrekke, bedraagt USD 261 miljoen en draagt 9,25% rente en een bullet-aflossing in november 2026. Staatsolie meldde dat in 2018 de lening volledig was afgelost door de betaling aan de Overheid van Suriname. In 2017 worden twee rentebetalingen aan de overheid voor een totale vergoeding van USD 24 miljoen gerapporteerd door zowel MvFP als Staatsolie.

Alle details over alle leningen die Staatsolie van de overheid heeft ontvangen, inclusief de leningsvoorwaarden (d.w.z. aflossingsschema en rentepercentage), zijn openbaar beschikbaar in haar jaarverslagen.

We begrijpen dat er een tripartiete overeenkomst is tussen Staatsolie, Elektriciteitsbedrijf en de Overheid met betrekking tot de betaling van de schuld van het elektriciteitsbedrijf. Omdat we geen kopie van de overeenkomst hebben ontvangen, konden we het effect van deze overeenkomst niet weergeven in dit rapport, met name de financiële relatie met de regering van Suriname.

³² Paradise Oil Company N.V.'s activiteiten werden opgeschort en het bedrijf had geen activiteiten tijdens 2018. (Bron: Staatsolie annual report 2018)

3.7 Betaling in natura (EITI-vereiste 4.2)

In overeenstemming met vereiste 4.2 van de EITI-norm van 2019, wanneer de verkoop van het aandeel van de staat in de productie van olie, gas en / of minerale hulpbronnen of andere inkomsten in natura materieel is, is de overheid, inclusief staatsbedrijven, verplicht om de volumes bekend te maken die door de staat zijn ontvangen en verkocht (of derden die door de staat zijn aangewezen om namens hen te verkopen), de inkomsten uit de verkoop en de inkomsten die aan de staat worden overgedragen uit de opbrengsten van verkochte olie, gas en mineralen. In voorkomend geval moet dit betalingen (in contanten of in natura) omvatten in verband met swapovereenkomsten en leningen op basis van middelen.

3.7.1 Betaling in natura in de mijnbouwsector

We begrijpen dat RGM sinds 2004 het equivalent betaalt van de waarde van 2% van zijn maandelijkse geraffineerde productie van goud en zilver, als speciale royalty's aan het staatsbedrijf Grassalco in overeenstemming met artikel 20.13 van de Mineralenovereenkomst van 1994. Grassalco verkoopt vervolgens een deel van haar deelnemingen in natura en draagt een deel van haar opbrengst over aan de Overheid.

3.7.2 Betaling in natura in de olie- en gassector

Staatsolie heeft namens de overheid een handelsovereenkomst gesloten met een handelsagent in aardolieproducten. Staatsolie heeft de opbrengst van de verkoop van deze aardolieproducten na aftrek van verkoopcommissie aan de overheid overgedragen.

3.8 Infrastructuurvoorzieningen en Barter overeenkomsten in de extractieve sector (EITI-vereiste 4.3)

EITI-vereiste 4.3 bepaalt dat moet worden overwogen of er overeenkomsten of reeksen overeenkomsten zijn die betrekking hebben op de levering van goederen en diensten (met inbegrip van leningen, subsidies en infrastructuurwerken), in volledige of gedeeltelijke ruil voor olie-, gas- of mijnbouwexploratie- of productieconcessies of fysieke levering van dergelijke grondstoffen.

Geen van de rapporterende entiteiten heeft tijdens de boekjaren 2018, 2019 en 2020 infrastructuurvoorzieningen en ruilovereenkomsten gerapporteerd. Wij begrijpen dat infrastructuurvoorzieningen en barter overeenkomsten niet van toepassing zijn in de extractieve sector in Suriname.

3.9 Vervoer van mineralen (EITI-vereiste 4.4)

EITI-vereiste 4.4 stelt dat "Waar inkomsten uit het transport van olie, gas en mineralen materieel zijn, wordt van de overheid en staatsbedrijven verwacht dat zij de inkomsten bekendmaken die door overheidsinstanties zijn ontvangen". De EITI-standaard vereist openbaarmaking van details van regelingen in situaties waarin overheidsinstanties en staatsbedrijven betrokken zijn bij het transport van olie, gas en mineralen. Deze gegevens omvatten het (de) vervoerde product(en), de route(s) en de relevante bedrijven en overheidsinstanties, inclusief SOE('s), die betrokken zijn bij het transport.

Na onze gesprekken met de overheidsinstanties tijdens de scopingfase, begrijpen we dat inkomsten uit het transport van mineralen niet van toepassing zijn in de extractieve sector in Suriname.

3.10 Sub nationale betalingen

In overeenstemming met vereiste 4.6 van EITI-norm 2019 stelt de multistakeholdergroep vast of rechtstreekse betalingen, binnen het toepassingsgebied van de overeengekomen batenstromen, van bedrijven aan sub nationale overheidsinstanties van materieel belang zijn. Indien van belang, moet de multistakeholdergroep ervoor zorgen dat bedrijfsbetalingen aan sub nationale overheidsinstanties en de ontvangst van deze betalingen openbaar worden gemaakt.

Na onze discussie met de overheidsinstanties tijdens de scopingfase, begrijpen we dat de sub nationale betalingen niet van toepassing zijn in de extractieve sector in Suriname.

3.11 Sub national Transfers

In overeenstemming met vereiste 5.2 van de EITI-norm van 2019 moet de multistakeholdergroep ervoor zorgen dat materiële overdrachten worden bekendgemaakt wanneer overdrachten tussen nationale en sub nationale overheidsinstanties verband houden met inkomsten die worden gegenereerd door de extractieve industrieën en worden opgelegd door een nationale grondwet, statuut of ander mechanisme voor het delen van inkomsten.

Wet spaar- en stabilisatiefonds Suriname/SB 2017-59

De Wet spaar- en stabilisatiefonds Suriname is in 2016 opgesteld en op 5 mei 2017 goedgekeurd door de Nationale Assemblée, en is op 13 juni 2017 openbaar gemaakt in het SB 2017/59 (SB 2017-59). Deze fonds moest vanaf 2018 operationeel zijn.

Het fonds heeft tot doel:

1. De middelen die aan de regering ter beschikking worden gesteld voor de financiering van uitgaven te stabiliseren teneinde de effecten van macro-economische volatiliteit te beperken door het niveau van de overheidsinkomsten te beschermen in tijden van lagere inkomsten uit de mijnbouwsector;
2. Een alternatieve inkomstenstroom genereren om de overheidsinkomsten te diversifiëren en waar nodig aan te vullen; en
3. Genereer inkomsten voor toekomstige generaties door besparingen op de mijnbouwinkomsten van de staat.

3.12 Sociale uitgaven (EITI-vereiste 6.1)

3.12.1 Sociale uitgaven in de mijnbouwsector

Sociale uitgaven als onderdeel van hun Maatschappelijk Verantwoord Ondernemen (MVO) door extractieve bedrijven kunnen vrijwillig of verplicht zijn. Grootschalige mijnbouwbedrijven die betrokken zijn bij commerciële productie in Suriname hebben gemeenschap gerelateerde, evenals MVO-programma's, als een integraal onderdeel van hun bedrijfsbeleid. Dit mechanisme stelt de grootschalige mijnbouwbedrijven in staat om terug te geven aan de gemeenschappen waarin ze actief zijn, evenals aan de Surinaamse samenleving in het algemeen, waardoor hun positie als bedrijfsburgers een impuls krijgt.

De mijnbouwbedrijven moeten ook specifieke betalingen doen aan specifieke gemeenschappen. RGM en NS op basis van hun afspraken. Deze zijn als volgt:

- jaarlijkse fondsen voor projecten voor het maatschappelijk middenveld;
- opleidingskosten.

De uitgaven van deze bedrijven variëren van ontwikkelingsprogramma's/ activiteiten tot gemeenschappen van de operaties, infrastructuur en bedrijfsdonaties voor gezondheidszorg en training.

Samenwerkingsovereenkomst Newmont LLC en Pamaka Foundation

In juni 2016 heeft Newmont Suriname LLC (inmiddels Suriname Gold Company LLC, Surgold) een samenwerkingsovereenkomst gesloten met de Pamaka Community. Voorkeursbehandeling voor leden van de Pamaka-gemeenschap als het gaat om banen of het leveren van producten en diensten. Ontwikkelingsprojecten zullen zich richten op drinkwatersystemen, zonne-elektriciteit en infrastructuur voor watertransport. Newmont Suriname blijft sterke relaties opbouwen met de lokale gemeenschappen, met name de Pamaka die leven op het historische terrein van hun voorouders langs de Marowijne rivier. De samenwerkingsovereenkomst, ondertekend in juni 2016, biedt een onderling overeengekomen kader tussen NS en de Pamaka Community op basis van respect, gedeelde waarde en open communicatie. Ter ondersteuning van de Stichting draagt Newmont Suriname vrijwillig US\$1 bij per troy ounce goud geproduceerd en verkocht. De raad van bestuur van de CDF bestaat uit twee vertegenwoordigers van de Pamaka-gemeenschap, twee vertegenwoordigers van Newmont en twee van de regering.

De samenwerkingsovereenkomst omvat processen om preferentiële werkgelegenheid voor pamaka-leden en inkoopmogelijkheden voor lokale Pamaka-bedrijven te bevorderen. De instelling van een klachtenprocedure om de communicatie en oplossing van pamakan-gemeenschapskwesties en -zorgen met betrekking tot Merian en samenwerkingsprocessen met betrekking tot lokale impactmonitoring en het aanpakken van problemen rond kleinschalige mijnwerkers te vergemakkelijken.

Newmont Pamaka Stichting voor Gemeenschapsontwikkeling

In het kader van deze overeenkomst hebben Newmont LLC en de Pamaka-gemeenschap zich ertoe verbonden een Gemeenschapsontwikkelingsfonds op te richten om duurzame voordelen en kansen voor de Pamaka-gemeenschap te faciliteren. Dit heet Newmont Pamaka Development Stichting. Projecten die door de Pamaka-gemeenschap via een participatief proces zijn geïdentificeerd, kunnen worden gefinancierd. Newmont Suriname is nog steeds in overleg met de Kawina Community, de andere tribale gemeenschap die getroffen is door de Merian activiteiten, over hoe ook deze gemeenschap de vruchten kan plukken van deze activiteiten.

Ter ondersteuning van de Stichting draagt Newmont Suriname vrijwillig US\$ 1 bij, per troy ounce goud geproduceerd en verkocht en zet zich in om haar betrokkenheid bij de overheid en leden van de lokale gemeenschap voort te zetten om de ontwikkeling van het project te bevorderen op een manier die duurzame economische en sociale voordelen genereert voor de bevolking van Suriname.

NS heeft een afdeling maatschappelijke verantwoordelijkheid die regelmatig contact heeft met de lokale gemeenschappen: Pamaka en Kawina. Binnen deze samenwerking worden projecten geïdentificeerd en uitgevoerd via een participatieve methode. Capaciteitsopbouw van de lokale gemeenschap ter verbetering van leiderschap en ondernemerschap (zoals landbouw, textiel) maakt deel uit van de versterking van de lokale gemeenschap.

AML Gold Fund: we begrijpen dat er een Community Development Fund is met de naam AML Gold Fund, maar er is geen verdere informatie verkregen met betrekking tot dit fonds.

3.12.2 Sociale uitgaven in de olie- en gassector

In het geval van IOC's zijn de contractanten verplicht om een bedrag van USD 100.000 per kalenderjaar bij te dragen aan een samenleving die gebaseerd is op hun particuliere beveiligingsondernemingen. Grote bedrijven in de winningsindustrieën doen regelmatig donaties aan niet-gouvernementele organisaties, op basis van hun MVO-beleid.

De rapportage over de sociale uitgaven van olie- en gasbedrijven wordt beschreven in paragraaf 5.2 van dit verslag.

3.13 Beneficial ownership (EITI-vereiste 2.5)

3.13.1. Beneficial Ownership (BO) road map

Volgens vereiste 2.5 (a) van de EITI-norm van 2019: Het wordt aanbevolen dat uitvoerende landen een openbaar register bijhouden van de uiteindelijke begunstigden van de rechtspersoon(en) die een deelneming aanvragen of houden in een exploratie- of productievergunning of -contract voor de exploratie of productie van olie, gas of mijnbouw, met inbegrip van de identiteit(en) van hun uiteindelijke begunstigde(n), het niveau van eigendom en details over hoe eigendom of controle wordt uitgeoefend. Waar mogelijk moet informatie over uiteindelijk begunstigden worden opgenomen in bestaande indieningen door bedrijven bij bedrijfsregulatoren, beurzen of agentschappen die winningslicenties voor de industrie reguleren. Wanneer deze informatie al openbaar beschikbaar is, moet het EITI-verslag richtsnoeren bevatten over de wijze waarop toegang tot deze informatie kan worden verkregen.

Wij concludeerden dat Suriname geen openbaar register bijhoudt van de uiteindelijke begunstigden van extractieve bedrijven.

Uitvoerende landen zijn verplicht om het beleid van de overheid en de discussie van multistakeholdergroepen over de openbaarmaking van uiteindelijk begunstigden te documenteren. Dit moet details omvatten over de relevante wettelijke bepalingen, feitelijke openbaarmakingspraktijken en eventuele hervormingen die gepland of aan de gang zijn in verband met de openbaarmaking van uiteindelijk begunstigden.

In oktober 2017 heeft de Suriname Multi-Stakeholder Group een roadmap gepubliceerd voor het openbaar maken van informatie over uiteindelijk begunstigden. De Multi-Stakeholder Group heeft mijlpalen en deadlines vastgesteld op de volgende link: <https://eiti.org/document/suriname-eiti-beneficial-ownership-roadmap7>.

De BO Roadmap stelde geen definitie voor met betrekking tot het volgende:

1. de uiteindelijk gerechtigde;
2. rapportagedrempel; en
3. Politiek blootgestelde persoon (PEP).

De SR-EITI MSG heeft bevestigd dat in 2020 een juridische beoordeling van het institutionele kader voor Beneficial Owner (BO) in Suriname is uitgevoerd en die adviseert over de eerste stappen van BO-implementatie.

3.13.2. Rapportage van Beneficial Ownership (BO) in de extractieve sector in Suriname

Het Mijnbouwbesluit en de Petroleumwet bevatten geen definitie van uiteindelijk begunstigden. Naar aanleiding van onze beoordeling hebben wij geconcludeerd dat er in de bestaande wetgeving geen bepaling is opgenomen met betrekking tot openbaarmaking van openbare uiteindelijk begunstigden in Suriname.

De definitie van "uiteindelijk begunstigden" hoeft niet noodzakelijkerwijs te worden gekoppeld aan aandelenbezit. Het bezitten van meer dan een bepaald percentage aandelen geeft zeker een zinvolle indicatie van economisch eigendom. Bij het identificeren van de werkelijke uiteindelijk begunstigde moet echter ook de nadruk liggen op contractuele en informele regelingen.

De **Wet Melding Ongebruikelijke Transacties** geeft echter een duidelijke definitie van economisch eigendom in Suriname als volgt: "de natuurlijke persoon die de uiteindelijke of feitelijke eigendom of zeggenschap heeft over de rechtspersoon, of de persoon namens wie een transactie wordt

uitgevoerd. Hieronder valt ook de persoon die uiteindelijk daadwerkelijk zeggenschap uitoefent over een rechtspersoon of een juridische constructie."

De Wet Identificatieplicht Dienstverleners bevat een definitie van de uiteindelijke begunstigde als volgt: "uiteindelijk belanghebbende is de natuurlijke persoon die de uiteindelijke of feitelijke eigendom of zeggenschap heeft over de rechtspersoon of de persoon namens wie een transactie wordt uitgevoerd. Hieronder valt ook de persoon die uiteindelijk daadwerkelijk zeggenschap uitoefent over een rechtspersoon of een juridische constructie."

3.13.3. Rapportage van Beneficial Ownership onder Suriname EITI-rapport 2018, 2019 en 2020

Vanaf 1 januari 2020 is het vereist dat uitvoerende landen verzoeken en bedrijven informatie over uiteindelijk begunstigten openbaar maken. Dit is van toepassing op bedrijfsentiteiten die deelnemende belangen aanvragen of houden in exploratie- of productieolie-, gas- of mijnbouwlicenties of -contracten en moet de identiteit van hun uiteindelijke begunstigten, het eigendomsniveau en details over de wijze waarop eigendom of zeggenschap wordt uitgeoefend, omvatten. Eventuele significante lacunes of tekortkomingen in de rapportage over informatie over uiteindelijk begunstigten moeten openbaar worden gemaakt, met inbegrip van de naam van entiteiten die de informatie over de uiteindelijk begunstigten geheel of gedeeltelijk niet hebben ingediend.

De multistakeholdergroep moet alle bestaande mechanismen beoordelen om de betrouwbaarheid van informatie over uiteindelijk begunstigten te waarborgen en overeenstemming bereiken over een aanpak voor rechtspersonen binnen het toepassingsgebied van eis 2.5, onder c), om de nauwkeurigheid van de informatie over de uiteindelijk begunstigten die zij verstrekken, te waarborgen. Dit kan inhouden dat bedrijven worden verplicht om te getuigen van het verklaringsformulier voor de uiteindelijk begunstigten door ondertekening door een lid van het senior managementteam of senior juridisch adviseur of door ondersteunende documentatie in te dienen.

Om te voldoen aan eis 2.5 (C) voor het verzamelen van informatie over de uiteindelijke begunstigten van de extractieve bedrijven die in Suriname actief zijn voor het EITI-rapport 2018, 2019 en 2020, stellen wij aan de Surinaamse EITI-MSG de volgende definitie voor van uiteindelijk gerechtigde, politiek prominente personen en rapportagedrempel zoals aanbevolen door 'Een juridische beoordeling van het institutionele kader voor uiteindelijk begunstigten (BO) in Suriname en advies over de eerste stappen van het *BO-implementatierapport* opgesteld voor de MvNH en gepubliceerd sinds 30 september 2020. Het rapport is beschikbaar via deze link: <https://eitisuriname.org/wp-content/uploads/2021/03/FINAL-Assessment-Document-PB300920-1.pdf>

Beneficial owner: Een "uiteindelijk begunstigde": elke natuurlijke persoon of personen die uiteindelijk eigenaar is (zijn) van of zeggenschap heeft (hebben) over een juridische entiteit of een juridisch bindende regeling, en/of de natuurlijke persoon of personen namens wie een transactie of activiteit wordt uitgevoerd.

Een natuurlijke persoon wordt geacht "eigenaar te zijn van of zeggenschap te hebben over" een juridische entiteit of een juridisch bindende regeling indien die persoon:

- uiteindelijk eigenaar is van of zeggenschap heeft over een juridische entiteit door middel van directe of indirecte eigendom van ten minste 20% van de aandelen of stemrechten of eigendomsbelangen in die entiteit, met inbegrip van aandelen aan toonder, of zeggenschap via andere middelen; of
- meer dan 20% van de stemmen kan uitoefenen in het geval van besluiten tot wijziging van de statuten van de rechtspersonen; of
- heeft het recht om een meerderheid van de raad van bestuur of een gelijkwaardig orgaan van een rechtspersoon of een juridisch bindende regeling te benoemen, een veto uit te spreken over de benoeming of een besluit te nemen; of

- in staat is effectieve zeggenschap uit te oefenen over de rechtspersoon of juridisch bindende regeling; of
- aanzienlijke economische voordelen haalt uit een juridische entiteit of een juridisch bindende regeling.

Politiek Prominente Persoon (PPP): een natuurlijke persoon aan wie prominente publieke functies zijn toevertrouwd of is toevertrouwd, met inbegrip van:

- staatshoofden, regeringsleiders, ministers en plaatsvervangende of assistent-ministers;
- leden van het parlement of soortgelijke wetgevende organen;
- leden van de bestuursorganen van politieke partijen;
- leden van hoogste rechterlijke instanties, constitutionele hoven of andere rechterlijke instanties op hoog niveau, waarvan de beslissingen niet vatbaar zijn voor verder beroep, behalve in uitzonderlijke omstandigheden;
- leden van rekenkamers of raden van bestuur van centrale banken;
- ambassadeurs, zaakgelastigden en hoge officieren in de strijdkrachten; en
- leden 1 van de bestuurs-, leidinggevende of toezichthoudende organen van staatsbedrijven; en
- bestuurders, adjunct-directeuren en leden van de raad van bestuur of gelijkwaardige functie van een internationale organisatie.

De definitie kan ook omvatten dat de familieleden en personen staan bekend als hun naaste medewerkers. Onder de punten a) tot en met h) bedoelde openbare functies wordt niet verstaan hogere of meer ondergeschikte ambtenaren;

Een 'familielid' van een politiek prominente persoon omvat, maar is niet beperkt tot, het volgende:

- de echtgenoot, of een persoon die als gelijkwaardig aan een echtgenoot wordt beschouwd, van een politiek prominente persoon;
- de broers en zussen, kinderen, kleinkinderen en hun echtgenoten, of personen die als gelijkwaardig aan een echtgenoot worden beschouwd, van een politiek prominente persoon; en
- de ouders en grootouders van een politiek prominente persoon;

Een 'persoon of personen waarvan bekend is dat ze naaste medewerkers zijn' van een politiek prominente persoon of personen omvat, maar is niet beperkt tot, het volgende:

- natuurlijke personen van wie bekend is dat zij gezamenlijk economisch eigendom zijn van rechtspersonen of juridische constructies, of andere nauwe zakelijke relaties, met een politiek prominente persoon; en
- natuurlijke personen die als enige uiteindelijk gerechtigde zijn van een juridische entiteit of juridische constructie waarvan bekend is dat deze is opgericht ten behoeve van een politiek prominente persoon.

Om te voldoen aan eis 2.5 (e), stellen wij aan de Suriname EITI-MSG en GMD/MvFP voor om een plan op te stellen om de informatie over uiteindelijk begunstigen systematisch te verzamelen van alle extractieve bedrijven die de extractieve sector exploiteren op het moment van oprichting of op het moment van vergunningsaanvraag als het bedrijf al is opgericht.

Om BO-informatie te verzamelen, stellen wij Suriname EITI-MSG voor met behulp van het BO-aangifteformulier aanbevolen door het Internationaal Secretariaat: **Beneficial ownership declaration form high-quality data collection.**

Om te voldoen aan vereiste 2.5 (e), stellen wij de EITI-MSG voor dat het aangifteformulier voor de uiteindelijk begunstigden moet worden ondertekend door een lid van het senior managementteam of senior juridisch adviseur.

3.13.4. Verklaring van juridisch eigendom

Wij stellen de Surinaamse EITI-MSG voor om extractieve entiteiten die zijn opgenomen in het reconciliatiebereikrapport te verzoeken informatie te verstrekken over juridisch eigendom in de rapportagesjablonen.

3.14 Inning en verdeling van extractieve inkomsten (EITI-vereiste 5.1)

De inkomsten uit de extractieve sector zijn grotendeels geïntegreerd in de nationale begroting en er zijn geen open of transparante gegevens over de verdeling van de voordelen van de sector op lokaal, regionaal en nationaal niveau. Dit is met name problematisch voor kleinschalige mijnbouwvergunninghouders, die royalty's betalen over hun productie in het geregistreerde goudhuis, maar naar verluidt een beperkt bewijs van hun betalingen ontvangen. De indruk bij deze vergunninghouders is dat de gelden zelden de Schatkist bereiken. Er moet een breder scala aan mechanismen worden ontwikkeld om ervoor te zorgen dat informatie over het beheer van de ontvangsten kan worden verspreid en begrepen, ongeacht taal, geletterdheid, cultuur of geografie.

Alle inkomstenstromen worden opgenomen in het registratiesysteem voor overheidsfinanciën, dat de uitvoering van de begroting bijhoudt. De financiële verslaglegging, met inbegrip van alle belastingen en inkomsten, wordt door het MvFP systematisch openbaar gemaakt via de nationale begroting.

Overheidsinkomsten uit de extractieve sector worden centraal ontvangen, hetzij via de belasting- (en douane) autoriteit, een directoraat binnen het Ministerie van Financiën en Planning, of de MvFP en/of MvNH rechtstreeks. Het systeem van sub nationale overheidsbegrotingen loopt via het Ministerie van Regionale Zaken. Mijnbouwinkomsten worden centraal toegewezen (besteed). Er is geen directe oormerking voor specifieke projecten of sub nationale begrotingen.

3.14.1 Budget Process

Budgetvoorbereiding en goedkeuring:

Volgens de Grondwet 1987 regelt de wet de wijze van voorbereiding, opstelling en uitvoering van de jaarbegroting en de periode waarop de jaarlijkse begroting van toepassing is. De jaarlijkse begroting wordt jaarlijks opgenomen in Staatsbesluiten. De Staatsbesluiten zijn in overeenstemming met het ontwikkelingsplan en worden uiterlijk op de eerste werkdag in oktober door de Surinaamse regering aan het Surinaamse Parlement (De Nationale Assemblée) voorgelegd.

Volgens de Comptabiliteitswet (2019/nr. 98) stelt de Minister van Financiën en Planning jaarlijks een begrotingsstrategie vast. De begrotingsstrategie omvat een overzicht van de risico's voor de begroting, met inbegrip van een raming van toekomstige uitgaven, verschuldigde verplichtingen en alle andere omstandigheden die nog niet in de begrotingsramingen zijn opgenomen en die een materiële invloed kunnen hebben op de financieel-economische prognoses. Deze risico's worden zoveel mogelijk geminimaliseerd. Vóór de indiening van de jaarlijkse begroting wordt de begrotingsstrategie uiterlijk in april van het betreffende jaar door de Minister van Financiën en Planning aan de ministerraad voorgelegd.

Na het indienen van de begrotingsstrategie sturen alle ministeries een conceptbegroting voor het komende boekjaar naar de Minister van Financiën en Planning. Indiening van de ontwerpbegroting door de ministeries is uiterlijk op de eerste dag van juli. Bij geen bezwaar biedt de Minister van Financiën en Planning de uitgebreide ontwerpbegroting ter goedkeuring aan de President van de

Republiek Suriname ter goedkeuring aan het Surinaamse Parlement (De Nationale Assemblée). Overeenkomstig artikel 156 lid 3 van de Grondwet 1987 zendt de President van de Republiek Suriname jaarlijks uiterlijk op de eerste werkdag in oktober de begroting van het volgende jaar naar het Surinaamse Parlement (De Nationale Assemblée).

Uitvoering van de begroting:

Wijzigingen in de begroting worden aangebracht door het indienen van een ontwerp van aanvullende begroting of een ontwerp-regularisatiebegroting bij het Surinaamse parlement (De Nationale Assemblée). De ministers zijn verantwoordelijk voor het beheer van de begroting van hun ministeries. De Minister van Financiën en Planning is verantwoordelijk voor het toezicht op de uitvoering van de begroting. De ministers verstrekken de informatie die de Minister van Financiën en Planning nodig heeft voor de uitoefening van zijn toezichthoudende functie binnen de gevraagde termijn en in de door de Minister van Financiën en Planning voorgeschreven vorm.

Financieel verslag:

Aan het einde van een begrotingsjaar zijn de ministers verantwoordelijk voor het opstellen van een jaarverslag voor dit doel elk jaar. De ministers bereiden ook de departementale proefbalans voor elk jaar voor. De ministers zenden het jaarverslag uiterlijk in de eerste week van februari van het jaar volgend op het begrotingsjaar naar de Minister van Financiën en Planning. De Minister van Financiën en Planning stuurt de documenten binnen 14 dagen na ontvangst naar de Centrale Landsaccountantsdienst (CLAD) voor een audit. CLAD is de interne auditor voor de regering van de Republiek Suriname. De bevindingen van CLAD worden binnen 3 maanden naar de Minister van Financiën en Planning en de andere ministers gestuurd. De ministers sturen binnen een maand na de audit van CLAD een overzicht naar de Minister van Financiën en Planning, waarin per begrotingsonderdeel is opgenomen, inclusief de auditbevindingen van CLAD. De Minister van Financiën en Planning stuurt vervolgens uiterlijk op 15 juni van het jaar het financieel verslag en de proefbalans van de regering naar de Algemene Rekenkamer.

3.14.2 Inning van inkomsten

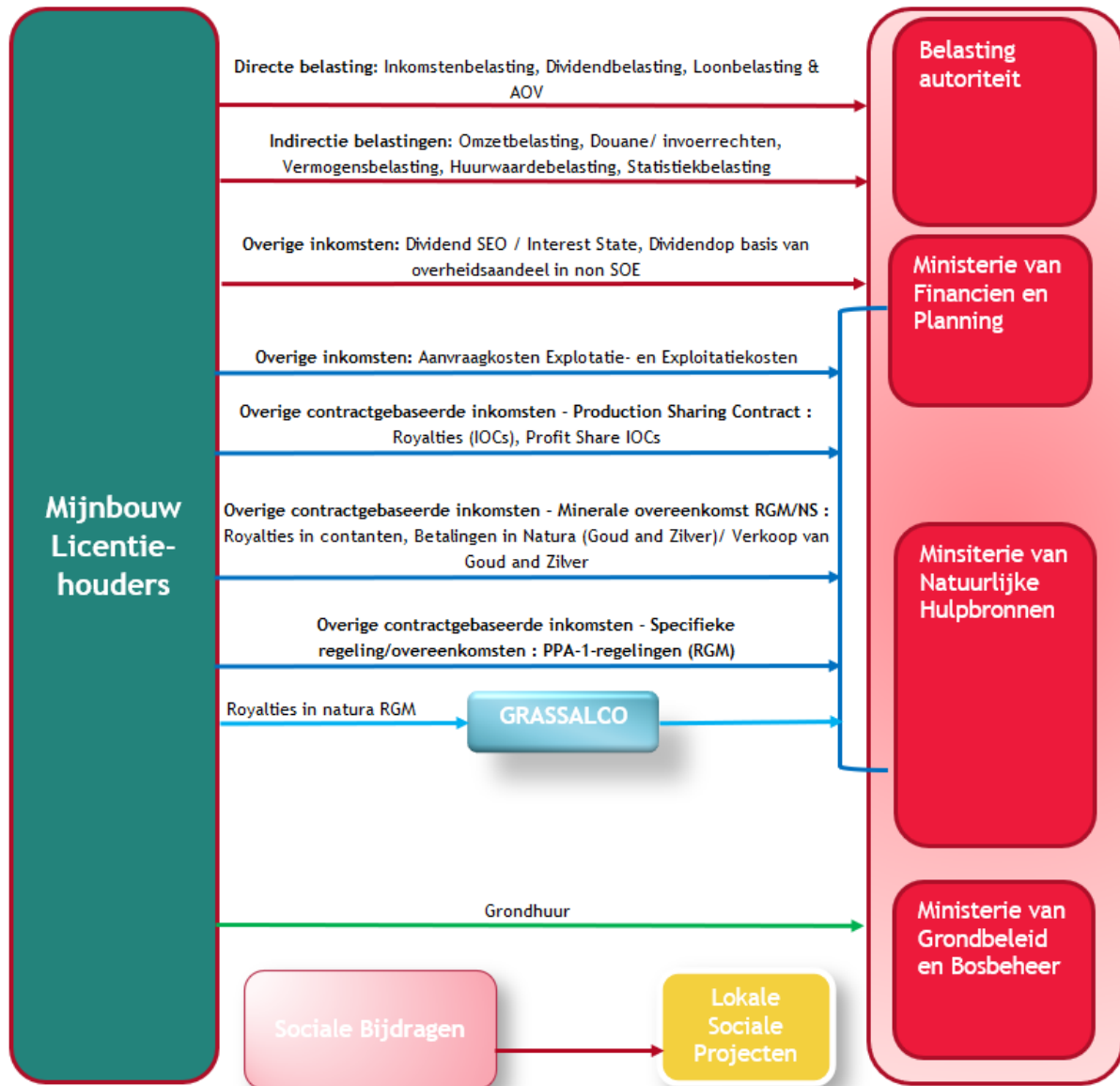
De nationale begroting is het plan van de regering over hoe geld te verzamelen en uit te geven om diensten te leveren aan de burgers van Suriname. De begroting begint op 1 januari en eindigt op 31 december. Dit wordt een boekjaar genoemd.

Betalingen worden geïnd door verschillende overheidsinstanties. MvFP ontvangt het grootste deel van de inkomsten die worden gegenereerd door extractive entiteiten.

Directe belastingen en indirecte belastingen worden betaald aan de belastingdienst, een aparte directie van het Ministerie van Financiën en Planning.

Het raamwerk voor extractieve inkomsteninzameling wordt gepresenteerd in de onderstaande diagrammen:

Figuur 12: Het raamwerk voor extractieve inkomstenverzamelingen wordt gepresenteerd in de diagrammen



3.15 Auditing and accounting (EITI-vereiste 4.9)

3.15.1 Particuliere bedrijven

Wet op de jaarrekening (SB 2017/84)

Op 5 oktober 2017 is de Wet op de jaarrekening van kracht geworden. Het doel van deze wet is het regelen van het opstellen, publiceren, controleren en neerleggen van jaarrekeningen door vennootschappen. Verder heeft de wet tot doel de grondslagen voor financiële verslaggeving/standaarden voor de opstelling van jaarrekeningen te reguleren. De wet heeft tot doel de externe verslaggeving van vennootschappen verder te reguleren.

De volgende bedrijven zijn onderworpen aan de bovenstaande wet:

- Vennootschappen met beperkte aansprakelijkheid (N.V.);
- Partnerschappen (algemeen en beperkt) met buitenlandse kapitaalhouders (V.O.F/UJV, C.V.);
- Grondvesten;
- Verenigingen;
- Entiteiten die eigendom zijn van de overheid; en
- Buitenlandse bedrijven die formeel actief zijn in Suriname.

De wet is van kracht vanaf 1 januari 2018 en er wordt een overgangperiode geformaliseerd.

Groottecriteria en organisaties van openbaar belang

Volgens de wet moeten de criteria gedurende twee opeenvolgende jaren worden gemeten om de omvang van de entiteit te bepalen:

Tabel 29: Groottecriteria en organisaties van openbaar belang

GROOTTE VAN DE ENTITEIT	CRITERIA ORGANISATIEGROOTTE			JAARREKENING	EERSTE JAAR RAPPORTAGE
	Waarde van de totale activa SRD	Netto-omzet SRD	Totaal werknemers		
Large	> 12 miljoen	> 24 miljoen	> 50	(Full) IFRS	2021
Medium	> 3 miljoen	> 6 miljoen	> 20	IFRS for SMEs	2022
Small	≤ 3 miljoen	≤ 6 miljoen	≤ 20	Fiscale policies	2022

Naast de groottecriteria schrijft de wet voor dat bepaalde vennootschappen als organisaties van openbaar belang worden beschouwd, en als zodanig ook, als grote vennootschappen kwalificeren. Deze ondernemingen moeten dus ook een jaarrekening opstellen in overeenstemming met IFRS.

Deze entiteiten zijn:

- Bedrijven met een notering aan de lokale beurs;
- Entiteiten die eigendom zijn van de overheid;
- Ondernemingen die onder toezicht staan van de Centrale Bank van Suriname, zijn banken en aanverwante entiteiten (bijvoorbeeld spaarfondsen, beleggingsfondsen, commerciële banken, kredietinstellingen), verzekeringsmaatschappijen en pensioenfondsen.

Publicatie en deponering van jaarrekeningen

De wet schrijft voor dat deze jaarrekening en een verslag van het bestuur binnen zes maanden na balansdatum moeten worden opgesteld. De jaarrekening dient te worden gedeponereerd bij de Kamer van Koophandel en Fabrieken, binnen 7 dagen na goedkeuring door de algemene vergadering van aandeelhouders of een gelijkwaardig orgaan. Alleen kleine entiteiten zijn vrijgesteld van deze algemene regel, maar zij zijn verplicht hun jaarrekening beschikbaar te houden voor derden op hun kantoor.

Controle van de jaarrekening

Volgens de wet moeten organisaties van openbaar belang, grote ondernemingen en middelgrote entiteiten hun jaarrekening laten controleren. Kleine entiteiten zijn vrijgesteld van deze regel.

Handhaving en sancties

De wet biedt iedere belanghebbende de mogelijkheid om via de kantonrechter naleving af te dwingen voor het opstellen en publiceren van jaarrekeningen en voor het uitvoeren van een onafhankelijke controle. Boetes voor niet-naleving kunnen worden opgelegd.

In de toekomst zal deze wet het doel van transparantie en vergelijking van financiële zaken op basis van de vereiste toelichtingen van de onderwerpen van de jaaropgave en milieuaspecten goed dienen.

3.15.2 Overheidsinstanties

Volgens de Landsverordening 1971 heeft de Rekenkamer van Suriname te allen tijde het recht om een controle uit te voeren op semioverheidsbedrijven. De semioverheidsbedrijven kunnen ook toestaan dat de controle wordt uitgevoerd door een registeraccountant, indien de Rekenkamer niet in staat is de controle uit te voeren. Volgens de Wet op de Jaarrekening 2017/84 vallen staatsbedrijven onder deze wet en moeten zij hun jaarrekening opstellen conform IFRS. Naast de groottecriteria schrijft de Wet op de Jaarrekening voor dat bepaalde ondernemingen als organisaties van openbaar belang worden beschouwd en als zodanig ook als grote ondernemingen kwalificeren. Deze bedrijven moeten dus ook IFRS-jaarrekeningen opstellen. In deze lijst van entiteiten zijn staatsbedrijven opgenomen.

De Rekenkamer van Suriname speelt een belangrijke rol bij het bieden van toezicht en verantwoording in het land door toezicht te houden op het gebruik van publieke middelen en de kwaliteit en nauwkeurigheid van de financiële rapportage van de overheid te beoordelen. Het draagt ook bij aan de inspanningen ter bestrijding van corruptie.

De Rekenkamer van Suriname is lid van de Caribbean Organisation of Supreme Audit Institutions (CAROSAI) en bestaat uit drieëntwintig (23) lid SAI's, die zich inzetten voor het vaststellen en verspreiden van internationale normen en goede praktijken.

3.16 Beheer van milieu- en milieu-uitgaven (EITI-vereiste 6.1 & 6.4)

3.16.1 Beheer en monitoring van het milieu

Het 'Nationaal Instituut voor Milieu en Ontwikkeling in Suriname', (NIMOS) werd opgericht in 1998, en startte met het proces om ontwerpverordeningen te ontwikkelen (milieueffectbeoordeling, verontreinigingsbeheersing, milieufonds, enz.).

De belangrijkste doelstellingen van het NIMOS zijn:

- de verwezenlijking van nationale milieuwetgeving in de ruimste zin van het woord;
- het opstellen en uitvoeren van milieubeschermingsvoorschriften; en
- coördinatie en toezicht op de naleving (bron: <https://nimos.org/en/about-us/>).

Nimos krijgt ondersteuning op het gebied van beleid en advies van de Nationale Milieu Raad (NMR). NMR is een adviesorgaan van de Regering van de Republiek Suriname, opgericht bij het Presidentieel Besluit in 1997, met als doel het voorbereiden van milieubeleid en het uitoefenen van controle op de uitvoering daarvan. (Zie <http://www.gov.sr/themas/milieu-en-omgeving/nimos.aspx>)

De regering van Suriname heeft, in sommige gevallen in samenwerking, van tijd tot tijd acties ondernomen en uitgevoerd met andere actoren en partners, activiteiten die gericht zijn op het reguleren van illegale activiteiten in de kleinschalige goudmijnsector en het verbeteren van de milieubescherming. Een van de belangrijke aandachtsgebieden van de regering is het beëindigen van het gebruik van kwik in de kleinschalige goudmijnsector. In 2018 heeft DNA de ratificatie van het 'Minamata-verdrag inzake kwik' goedgekeurd.

Enkele van deze activiteiten zijn:

- het Project on Artisanal and Small-Scale Gold Mining (ASGM), National Action Plan (NAP) for Suriname with the Partners: Government of Suriname (NIMOS), United Nations Development Program (UNDP) and the Global Environment Facility Trust Fund (GEF Trust Fund), Global Environment Facility - Least Developed Countries Fund (GEF LDCF) en Global Environment Facility - Special Climate Change Fund (GEF SCCF). De duur van het project is 2 jaar, vanaf november 2017, en de verwachte kosten bedragen USD 500.000. Het verwachte resultaat is inclusieve en duurzame oplossingen voor het behoud, herstel en gebruik van ecosystemen en natuurlijke hulpbronnen (A Sustainable and Resilient Caribbean).
- Het project voor het verminderen van het gebruik en de afgifte van kwik door ambachtelijke en kleinschalige gouddelvers in Suriname met de partners (regering van de Verenigde Staten en de Artisanal Gold Council) is in september 2016 geïnitieerd en gefinancierd door de regering van de Verenigde Staten.

Door een gebrek aan wetgeving op het gebied van milieubescherming reflecteert Suriname op internationaal geaccepteerde verdragen, voorschriften en praktijken voor haar mijnbouwactiviteiten.

Vanwege het bovenstaande, en om het regenwoud en stammen enz. te beschermen, is milieubescherming van het grootste belang geworden, vooral in de context van duurzame en verantwoorde mijnbouw. Er zijn ontwikkelingen gaande met het oog op de voorbereiding van milieuthema's en paragrafen die in de ontwerp-mijnbouwwet moeten worden opgenomen. Bij gebrek aan een formele milieuwetgeving zijn er algemene bepalingen met betrekking tot het milieu opgenomen in de verschillende mineralenovereenkomsten, de PSC en in de grondwet.

Door deel te nemen aan en zich te committeren aan internationale verdragen, is er ook een indirecte verplichting tot naleving van milieuvoorschriften. Nimos, hoewel in de praktijk geen juridisch orgaan voor milieubeheer, speelt een belangrijke rol in milieuaangelegenheden.

Mijnbouwbedrijven moeten internationaal vastgestelde regels en wetten volgen bij het uitvoeren van activiteiten in Suriname, waarvan sommige zijn ingebed in de ISO 14001-certificering. Op 25 januari 2019 werd een ontwerp van kaderwet milieu ingediend bij DNA, waardoor de wet ter bespreking en goedkeuring op de agenda is geplaatst. In maart 2020 heeft Suriname een Milieukaderwet aangenomen. De wet bevat regels en voorschriften voor duurzame milieubescherming en -beheer, om een evenwicht te creëren tussen economische groei en milieubescherming.³³

3.16.2. Milieu uitgaven

Suriname Environmental and Mining Foundation (SEMiF)

Suriname Environmental and Mining Foundation (SEMiF) ontvangt een verplichte donatie van 0,25% van de goud- en zilverproductie in natura op basis van de Mineralenovereenkomst. De focus ligt hier op het bevorderen van de lokale ontwikkeling van natuurlijke hulpbronnen binnen Suriname, waaronder de oprichting van een goudinstituut, het toekennen van educatieve beurzen aan Surinaamse burgers, het helpen van lokale ondernemingen bij hun inspanningen om natuurlijke hulpbronnen te ontwikkelen en het nemen van andere maatregelen om de lokale ontwikkeling van natuurlijke hulpbronnen binnen Suriname te bevorderen.

Sinds 2004 betaalt RGM de equivalente waarde van 0,25% van haar maandelijkse productie van goud en zilver, als royalty in natura aan SEMiF in overeenstemming met artikel 20.13 van de Mineralenovereenkomst van 1994.

SEMiF is opgericht op 27 februari 2008. Alle betalingen aan SEMiF vanaf 2004 zijn met terugwerkende kracht in 2008 verricht, aangezien volgens de Mineralenovereenkomst de verplichting aan SEMiF in 2004 begon met commerciële productie.

³³ https://www.dna.sr/media/291351/SB_2020_97.pdf

SeMiF heeft als doel:

- het ondersteunen en bevorderen van een milieuvriendelijke en verantwoorde ontwikkeling van natuurlijke hulpbronnen in Suriname, waaronder de oprichting van een goudinstituut;
- beurzen te verlenen aan Surinaamse burgers in het kader van studies met betrekking tot de bepalingen van het vorige lid;
- ondersteuning en bijstand te bieden aan bedrijven van Surinaamse burgers in hun inspanningen om de ontwikkeling van natuurlijke hulpbronnen te bevorderen;
- alle maatregelen te nemen ter bevordering van de ontwikkeling van natuurlijke hulpbronnen in Suriname;
- middelen uit de activa van SEMiF ter beschikking te stellen voor specifieke vooraf bepaalde periodes voor de uitvoering van duurzame ontwikkelingsprojecten die onder andere gericht zijn op het bevorderen van de welvaart en het welzijn van de Surinaamse samenleving.

Het bestuur van SEMiF bestaat uit vijf leden, die als volgt worden benoemd:

- 2 leden die door RGM worden benoemd;
- 2 leden worden benoemd door Grassalco; en
- 1 lid is benoemd door de Regering van Suriname (MvNH).

De bestuursleden worden benoemd voor een periode van 2 jaar, op voorwaarde dat de leden van het eerste bestuur voor 3 jaar worden benoemd door de oprichtingsakte.

Governance

Een besluit om middelen te investeren en toe te wijzen aan projecten die verband houden met het doel van SEMiF vereist de unanieme goedkeuring van alle bestuursleden die op de vergadering aanwezig zijn, op voorwaarde dat ten minste 3 bestuursleden van elk van de 3 organisaties vertegenwoordigd en aanwezig zijn tijdens de vergadering.

3.17 Local content

3.17.1. Local content in de mijnbouwsector

Mijnbouwovereenkomsten

Er zijn bepalingen, zowel binnen het Mijnbouwbesluit als in de mineralenovereenkomst die de Rosebel-goudmijn regelt (bijvoorbeeld), dat exploitanten de voorkeur geven aan de tewerkstelling van Surinaamse burgers op alle niveaus van de organisatie, voor zover deze personen beschikbaar, gekwalificeerd en geschikt zijn voor dergelijke banen. Volgens de Rosebel/Golden Star-overeenkomst moet training worden gegeven om de ontwikkeling van deze vaardigheden te waarborgen.

In de mineralenovereenkomst die Newmont LLC. regelt, zijn er voorkeuren op nationaal niveau en op lokaal/ Pamaka-niveau. Voorkeursbanen voor Surinaams gekwalificeerd personeel in het algemeen worden duidelijk vermeld. In het kader van de Samenwerkingsovereenkomst tussen Newmont Suriname en de Pamaka-gemeenschap werft en huurt NS bij voorkeur Pamakans aan, terwijl het ook bijdraagt aan preferentiële inkoop van goederen en diensten van de Pamakan-gemeenschap en daarmee de lokale ondernemerschap en het creëren van banen versterkt. Newmont draagt ook bij aan lokale inhoud op nationaal niveau door preferentiële inkoop van goederen en diensten.

Er zijn inspanningen geleverd om niet-mijn gerelateerde industriële zakelijke diensten te bevorderen die mogelijk worden gemaakt door de infrastructuur die voor de mijn is opgezet: namelijk de inspanningen van Grassalco om het afvalgesteente van de Rosebel-mijnsite te verwerken tot bouwmaterialen en deze materialen op de markt te brengen via de toegangswegen van de mijn.

Mijnbouwrecht

In het ontwerp van mijnbouwwet van Suriname is opgenomen dat vier jaar na aanvang van de commerciële productiehouders van exploitatierechten slechts het recht hebben om niet-ingezetenen maximaal 10% van hun totale personeelsbestand in dienst te nemen.

Volgens het Mijnbouwbesluit moet ook voorrang worden gegeven aan de lokale aankoop van goederen en diensten, op voorwaarde dat deze kunnen worden verkregen tegen een vergelijkbare prijs, type, variëteit en hoeveelheid. Hoewel deze bepaling in de wetgeving is opgenomen, zijn plannen voor het waarborgen van lokale bedrijfsontwikkeling niet vereist als onderdeel van het vergunningsproces.

3.17.2. Local content in de olie & gassector

Een opdrachtnemer zal er, in overeenstemming met de wettelijke voorschriften en de bepalingen van de betreffende petroleumovereenkomst, voor zorgen dat de tewerkstelling van buitenlands personeel strikt beperkt is tot functies waarvoor geen ervaren en gekwalificeerde Surinamers beschikbaar zijn, en zal alle mogelijkheden benutten zodat Surinaamse onderdanen expertise kunnen opdoen in en verantwoordelijke posities kunnen verwerven in de activiteiten in het kader van de petroleumovereenkomst.

Een opdrachtnemer zal bij het verrichten van de werkzaamheden met betrekking tot de aardolieovereenkomst de voorkeur geven aan in Suriname geproduceerde en/of beschikbare goederen en diensten in plaats van buitenlandse goederen en diensten, indien deze kunnen worden verkregen onder voorwaarden die niet minder gunstig zijn.

3.18 Productiegegevens in de extractieve sector (EITI-vereiste 3.2)

De Centrale Bank van Suriname (CBvS) publiceert de productievolumes van de belangrijkste grondstoffen met betrekking tot de mijnbouw en de olie- en gassector systematisch in haar jaarverslag. Het jaarverslag van de Centrale Bank van Suriname 2018 en 2019 is online toegankelijk via de volgende link: ³⁴

(<https://www.cbvs.sr/en/publications-research/cbvs-reports/annual-reports>).

3.18.1. Productiegegevens Olie & Gassector

Staatsolie is de staatsoliemaatschappij van Suriname en het kondigde 89,6 MMbbls aan bewezen reserves aan voor 2020.³⁵ Het bedrijf produceerde meer dan 5,98 miljoen vaten ruwe olie met een bruto-omzet van USD 508 miljoen in 2018, de productie steeg met 1,02% in 2019 met 6,1 miljoen vaten. De omzet daalde echter met 0,98% toen de productie daalde tot 6,0 miljoen vaten in 2020.

Tabel 30: De productievolumes van het gewonnen olie

Omschrijving	2018		2019		2020	
	(In miljoen Barrels)*	Waarde (In miljoen SRD)**	(In miljoen Barrels)*	Waarde (In miljoen SRD)**	(In miljoen Barrels)*	Waarde (In miljoen SRD)**
Aardolie	6,0	506	6,1	500	6,00	432
Raffinaderij	4,7	-	4,5	-	4,3	-

*CBvS 2019 Jaarverslagen

** Bron: Staatsolie jaarverslagen 2020 en 2019: De brutowaarde van geraffineerde producten werd aangehouden als geschatte productiewaarde gezien het gebrek aan gegevens over de productiewaarde op de rapportagetemplates.

³⁴ <https://www.cbvs.sr/en/publications-research/cbvs-reports/annual-reports>

³⁵ Bron: Staatsolie jaarverslag 2020, pagina 24

3.18.2. Productiegegevens in de mijnbouwsector

IAMGOLD Corporation, een mid-tier goudmijnbedrijf, presenteerde gegevens uit regio's waar mijnbouwactiviteiten plaatsvinden, waaronder de goudproductie van Suriname in volumes. In 2018 bedroeg de goudproductie 302.000 ounces, deze productie daalde in 2019 met 39.260 ounces (13%) en in 2020 zag de productie een lichte stijging van 18.480 ounces (7%) in vergelijking met het voorgaande jaar.

De verkoop van goud volgde een vergelijkbare trend zoals uiteengezet in de vorige paragraaf. De verkoop van goud was echter hoger dan de productie in 2018 en 2019, met respectievelijk 304.000 ounces en 254.000 ounces, terwijl in 2020 de verkoop 216.000 ounces was.

Hieronder presenteren we de productievolumes van het gewonnen goud volgens het jaarverslag van IAMGOLD 2020³⁶ en de rapporterende entiteiten.

Tabel 31: De productievolumes van het gewonnen goud

Bedrijf	2018		2019		2020	
	Volume 000s oz	Waarde SRD miljoen	Volume 000s oz	Waarde SRD miljoen	Volume 000s oz	Waarde SRD miljoen
ROSEBEL MINE Production*	302	1.914	264	1.966	245	1.935
Newmont**	534	(***) 3.384	524	(***) 3.902	461	(***) 3.641
Totaal	836	5.298	788	5.868	706	5.576

(*) IAMGOLD 2021 Annual Reports

(**) Reporting templates

(***) geschat op basis van de gemiddelde prijs van ounce

In het Economisch Tijdschrift 2019 van het CBvS staan geen productiegegevens over andere vaste mineralen dan goud. De Centrale Bank van Suriname heeft na 2013 geen halfjaarverslagen meer gepubliceerd.

Het Planbureau Suriname heeft in haar Jaarplan 2020 productiegegevens gepubliceerd, die als volgt zijn samengevat:

Tabel 32: Goud productie data van Planning Bureau van Suriname

Designation	2018(*)	2019(*)	2020(**)
Grootschalige goudwinning	26	26	22
Kleinschalige goudwinning	16	14	14
Totale productie volume ('000s kg) (a)	42	41	36
Gemiddelde prijs van geëxporteerde Kg (in USD) (b)	39.63	39.81	39.81(***)
Totale geschatte waarde van productie ('000s USD) (c) = (a) x (b)	1.665	1.632	1.433

(*) Bron: [Annual Plan 2020](#)

(**) Bron: [OAS](#)

(***) Geschat op basis van de gemiddelde prijs van het voorgaande jaar

36 <https://www.iamgold.com/English/investors/financials/default.aspx>

3.19 Bijdrage van de extractieve sector aan de economie (EITI - Vereiste 6.3)

De extractieve sector domineert de Surinaamse economie, waarbij de export van olie en goud goed is voor ongeveer 85% van de export en 27% van de overheidsinkomsten. De Surinaamse economie kende in 2019 een groei van 1,1% van 4,9% in 2018 uit verschillende sectoren.

3.19.1. Bijdrage aan het BBP (vereiste 6.3.a)

De beschikbare informatie over de bijdrage van de delfstoffsector aan het bbp gedurende de boekjaren 2018, 2019 en 2020 volgens het Bureau voor de Statistiek van Suriname is weergegeven in onderstaande tabel.

Tabel 33: Bijdrage van de minerale sector aan het bbp voor de boekjaren 2018, 2019 en 2020

Omschrijving (in SRD 1,000)	2018	2019	2020
Minerale Sector	1.718.358	2.165.033	2.179.086
BBP	29.821.678	31.732.343	38.719.469
Bijdrage aan BBP	5,76%	6,82%	5,63%

3.19.2. Bijdrage van de Olie- & Gassector aan de economie

3.19.2. (a) Overheidsinkomsten (vereiste 6.3.b):

De bijdrage van inkomsten uit de olie- en gassector aan de overheid tijdens de boekjaren 2018, 2019 en 2020 is weergegeven in onderstaande tabel:

Tabel 34: Bijdrage van de olie- en gassector aan de overheidsinkomsten voor de boekjaren 2018, 2019 en 2020

SRD miljoen	2018	2019	2020
Olie & Gas (*) (a)	1.076	200	174
Totale Overheidsinkomsten (**) (b)	5.748(***)	5.748(**)	6.191(**)
% Olie en Gas inkomsten(a)/(b)	18,72%	3,48%	2,81%

(*)Bron: EITI-SR Reporting templates

(**) Bron: Ministerie van Financiën en Planning Annual report 2020³⁷

(***) Bron: Geraamd op basis van de binnenlandse inkomsten van 2019

3.19.2 (b) Exporten (vereiste 6.3.c):

De bijdrage van de olie- en gassector aan de export tijdens de boekjaren 2018, 2019 en 2020 is weergegeven in onderstaande tabel.

³⁷ <https://gov.sr/wp-content/uploads/2022/03/def-jaarverslag-mvfp-2020-8-dec-2021.pdf>

Tabel 35: Bijdrage van de olie- en gasexport aan de totale export voor de boekjaren 2018, 2019 en 2020

Omschrijving	2018	2019	2020
Aardolie Exportvolume (in miljoen barrels) (*)	2,8(*)	2,4 (*)	2,5(**)
Export Waarde (in miljoen USD) (a)	201(*)	170(*)	273(**)
Totale Land Export Waarde (in miljoen USD) (*) (b)	2.123	2.090	2.123
Bijdrage aan exports (a)/(b)	9,5%	8,1%	12,9%

* CBvS 2019³⁸

** Planning Office of Suriname

3.19.2 (c) Bijdrage aan de werkgelegenheid (vereiste 6.3.d):

De bijdrage van de olie- en gassector aan de totale werkgelegenheid tijdens de boekjaren 2018, 2019 en 2020 is weergegeven in onderstaande tabel.

Tabel 36: Bijdrage van de olie- en gassector aan de werkgelegenheid voor de boekjaren 2018, 2019 en 2020

Werkgelegenheid	Boekjaar 2018		Boekjaar 2019		Boekjaar 2020	
	Man	Vrouw	Man	Vrouw	Man	Vrouw
Olie & Gas(a) (*)	865	260	879	280	863	276
Totale werkgelegenheid in Olie & Gas (b)(*)	1.125		1.159		1.139	
% Bijdrage (b)/(c)	0,37%		0,38%		0,38%	
Totale werkgelegenheid (c) = (d)x(e)	305.436		308.747		298.491	
Werkgelegenheid % (d) (**)	51,76%		51,63%		48,28%	
Populatie (e) (***)	590.100		598.000		618.250	

(*) Reporting Templates zoals beschreven in punt 5.2 van dit verslag

(**) World Bank³⁹(***) World Population Review⁴⁰**3.19.3. Bijdrage van de mijnbouwsector aan de economie****3.19.3 (a) Overheidsinkomsten (Vereiste 6.3.b):**

De bijdrage van de inkomsten uit de mijnbouwsector aan de overheid tijdens de boekjaren 2018, 2019 en 2020 was als volgt:

Tabel 37: Bijdrage van de mijnbouwsector aan de overheidsinkomsten voor de boekjaren 2018, 2019 en 2020

SRD miljoen	2018	2019	2020
Inkomsten uit mijnbouw & steengroeven (*)	821	920	1,402
Totale overheidsinkomsten (**)	5.748(***)	5.748(**)	6.191(**)
% Inkomsten uit mijnbouw	14,27%	16,01%	22,65%

(*) Bron: EITI-SR Reporting templates(*)

(**) Bron: Ministerie van Financiën en Planning Annual report 2020⁴¹³⁸ https://www.cbvs.sr/images/content/annual-reports/Jaarverslag_2019_secured.pdf³⁹ <https://api.worldbank.org/v2/en/indicator/SL.EMP.TOTL.SP.ZS?downloadformat=excel>⁴⁰ <https://worldpopulationreview.com/countries/suriname-population>⁴¹ <https://gov.sr/wp-content/uploads/2022/03/def-jaarverslag-mvfp-2020-8-dec-2021.pdf>

(**) Bron: Geraamd op basis van de binnenlandse inkomsten van 2019

3.19.3 (b) Exporten (Vereiste 6.3.c):

Exportgegevens van de belangrijkste grondstoffen in de mijnbouwsector zoals verstrekt door de Centrale Bank van Suriname en het Algemeen Bureau voor de Statistiek zijn samengevat in de onderstaande tabel.

Tabel 38: bijdrage van de minerale exporten aan de totale exporten

In USD	2018	2019	2020
Inkomsten uit mijnbouw & steengroeven (in miljoen USD) (a)	143	101	18
Totale export (in miljoen USD) (b)	2.123	2.090	2.123
Bijdrage aan exporten (a)/(b)	6,74%	4,83%	0,85%

Bron: https://statistics-suriname-org.translate.goog/wp-content/uploads/2022/07/Import-Export-Re-export-Totale-Exporten-en-handelsbalans-2017-2020-EG.xls?x_tr_sl=nl&x_tr_tl=en&x_tr_hl=en&x_tr_pto=sc

3.19.3.(c) Werkgelegenheid (Vereiste 6.3.d):

Volgens het rapport van het Bureau voor de Statistiek over het fiscale jaar 2019 was de bijdrage van de mijnbouwsector aan de werkgelegenheid als volgt:

Tabel 39: Bijdrage van de mijnbouwsector aan de totale werkgelegenheid van 2018 tot 2020

Werkgelegenheid	2018		2019		2020 (**)	
	Man	Vrouw	Man	Vrouw	Man	Vrouw
Mijnbouw*	1,561	345	1,708	181	1,871	185
Totale werkgelegenheid in mijnbouw		1.906		1.889		2.056
Totale werkelegenheid**		306.852		310.960		321.490***
% Bijdrage		0,62%		0,61%		0,64%

*Source EITI Reporting Templates

** Werkgelegenheidsverdeling, werkloosheidspercentage en andere relevante arbeidsstatistieken, rapporten over 2019

*** World population review⁴²

3.20 Opmerkingen over gendergevoeligheid EITI-SR rapportage en Implementatie

Guidance Note 30 van het EITI International Secretariat geeft richting aan de gender responsieve implementatie van de EITI-standaard en de bijbehorende rapportage. Het specificeert dat maatschappelijke factoren zoals geslacht, indigeneiteit, ras, klasse, locatie, leeftijd en bekwaamheid allemaal van invloed zijn op de ervaring van verschillende belanghebbenden met de extractieve sector, inclusief hun toegang tot informatie en besluitvorming.

Genderrapportage is nieuw toegevoegd door de EITI-standaard van 2019 en EITI-SR heeft hierover geen uitgebreide sectie kunnen geven in zijn tweede EITI-SR-rapport. Deze sectie presenteert daarom enkele gendernotities, die relevant zijn voor de boekjaren 2018, 2019 en 2020.

⁴² <https://worldpopulationreview.com/countries/suriname-population>

Als onderdeel van de implementatie van de inclusieve waarde heeft NS een aantal acties opgezet om vrouwen in de mijnbouw te bevorderen, deze training omvat niet-traditionele banen zoals het besturen van een transporttruck.

3.20.1. Kort Statistiek Overzicht:

Totale bevolking:

De bevolking van Suriname is van 598.000 volgens de beschikbare gegevens gepubliceerd over statistieken met een gemiddelde pariteit van **50,12%** vrouwen en **49,88%** mannen zoals hieronder weergegeven.

Tabel 40: Uitsplitsing naar geslacht en leeftijd in de totale bevolking in Suriname vanaf 2017 tot 2019

Gender	2017			2018			2019		
	Man	Vrouw	Totaal	Man	Vrouw	Totaal	Man	Vrouw	Totaal
Totaal	290.800	292.400	583.200	294.200	295.900	590.100	298.300	299.700	598.000

Bron: Huishoudens in Suriname 2017-2019

Tabel 41: Bevolking naar etniciteit:

Etniciteit	Seks		Totaal	% Man	% Vrouw	Totaal % Etniciteit
	Man	Vrouw				
Indianen	2.093	2.925	5.018	42%	58%	1,36%
Marron	28.119	30.706	58.825	48%	52%	15,93%
Creool	36.744	39.430	76.174	48%	52%	20,62%
Hindoestaan	56.389	56.457	112.846	50%	50%	30,55%
Javaan	23.392	24.090	47.482	49%	51%	12,86%
Chinees	2.869	2.743	5.612	51%	49%	1,52%
Gemengd	29.026	29.251	58.277	50%	50%	15,78%
Anders	2.937	2.122	5.059	58%	42%	1,37%
Onbekend	15	41	56	27%	73%	0,02%
Totaal	181.584	187.765	369.349	49%	51%	100%

Source: Households in Suriname 2015-2018

Suriname is een land rijk aan etnische en culturele diversiteit zoals aangegeven in de bovenstaande tabel. Acht etniciteiten vormen momenteel de bevolking. De volkstelling bestrijkt de periode vanaf 2015 tot 2018. De bovenstaande tabel geeft cijfers weer van de bevolking naar etniciteit. *Hindoestanen vertegenwoordigen 30,55%, Creolen 20,62%, Gemengd 15,78%, Marrons 15,93%, Javaans 12,86%, Chinees 1,52%, andere 1,37% en onbekend Onbekend 0,02%.*

3.20.2. EITI-SR Multistakeholdergroep: genderevenwicht (EITI-vereiste 1.4)

De EITI-standaard bepaalt dat de multistakeholdergroep en elk kiesdistrict rekening moeten houden met genderevenwicht in hun vertegenwoordiging bij de vooruitgang naar volledige gendergelijkheid.

Gendergelijkheid binnen de EITI-SR: In 2019-2022 bedroeg de EITI-SR Multi Stakeholder Group in totaal 18 vertegenwoordigers met elk 6 vertegenwoordigers per sector (inclusief vier hoofdleden en vier plaatsvervangers per sector) met een totale verhouding van 61% mannen tot 39% vrouwen. Er

waren drie vacante plaatsvervangende functies (een vertegenwoordiger van het maatschappelijk middenveld en twee van het bedrijfsleven).

Tabel 42: Cumulatief genderevenwicht per sector van de MSG in 2020

Sector	Mannen		Vrouwen	
	Nummer	Percentage	Nummer	Percentage
Overheid	3	50%	3	50%
Maatschappelijk middenveld	3	50%	3	50%
Industrie	5	83%	1	17%
Gecombineerde sectoren	11	61%	7	39%

Bron: <https://eitipuriname.org/>

Het EITI-SR-jaarverslag boekjaar 2020 bevat ook gedetailleerde kwartaalcijfers van gendergelijkheid van de multistakeholdergroep, uitgesplitst naar vertegenwoordigers van main en alternate.

3.20.3. Wetgevings- en beleidskader voor gendergelijkheid in Suriname

De Grondwet van Suriname bepaalt in **artikel 28**⁴³ dat "Alle werknemers, onafhankelijk van hun leeftijd, geslacht, ras, nationaliteit, godsdienst of politieke overtuiging, het recht hebben om:

- beloning voor hun werk die overeenkomt met kwantiteit, type, kwaliteit en ervaring op basis van gelijke beloning voor gelijk werk;
- de uitvoering van hun taken onder humane omstandigheden om zelfontplooiing mogelijk te maken;
- veilige en gezonde werkomstandigheden; en
- voldoende rust en recreatie.

Verdrag inzake het recht om zich te organiseren en collectief te onderhandelen, 1949 - Nr.98; (Geratificeerd: 5 juni 1996) ⁴⁴ Werknemers genieten passende bescherming tegen daden van anti-vakbondsdiscriminatie, met inbegrip van weigering om werk te verrichten, ontslag of enige andere schade.

De grondwettelijke rechten en wetten die in het wetgevingskader voorzien in vrouwenrechten en gendergelijkheid zijn echter nog niet ontwikkeld en officieel gepubliceerd. Toch hebben gendergelijkheid en empowerment van vrouwen volgens het nationale rapport van de Verenigde Naties van 23 augustus 2021, paragraaf 5 van de bijlage bij resolutie 16/21 van de Mensenrechtenraad, de Republiek Suriname training gegeven om de empowerment van vrouwen en gendergelijkheid te bevorderen. Zie de onderstaande lijst van vooruitgang op het gebied van gendergelijkheid en non-discriminatie:⁴⁵

"49. Sinds 2016 is gender een van de onderwerpen die zijn opgenomen in de curricula van de jaarlijkse cursussen van ambtenaren.

50. Installatie van het Gender Platform in de wijk Nickerie in februari 2019. Het Gender Platform Nickerie is een samenwerkings- en overlegstructuur waarin belanghebbenden (overheidsorganisaties,

⁴³ Staatsblad 1987 nr. 166)

⁴⁴ Het stelsel van arbeidsadministratie in Suriname

⁴⁵ <https://documents-dds-ny.un.org/doc/UNDOC/GEN/G21/229/40/PDF/G2122940.pdf?OpenElement>

niet-gouvernementele organisaties en individuen) genderkwesties in het district aanpakken om bij te dragen aan het bereiken van gendergelijkheid op verschillende gebieden en niveaus.

51. *Om gendervooroordelen en stereotypen met betrekking tot de rollen en verantwoordelijkheden van mannen en vrouwen in het gezin en de samenleving uit te bannen, zijn verschillende activiteiten uitgevoerd.*

52. *De lacunes in de wetgeving met betrekking tot de rechten van vrouwen en concrete acties die gericht zijn op het uitbannen van discriminatie van vrouwen, de toepassing van het beginsel van non-discriminatie en de verbetering van de rechten van vrouwen en gendergelijkheid, met inbegrip van de deelname van vrouwen aan het economische leven, zijn door de regering van Suriname als volgt aangepakt:*

53. *Suriname heeft de kernverdragen van de IAO geratificeerd:*

a) het Verdrag inzake gelijke beloning (nr. 100); en

b) het Verdrag inzake discriminatie (arbeid en beroep) (nr. 111) van januari 2017.

54. *De ratificatie heeft ertoe geleid dat het non-discriminatiebeginsel is opgenomen in verschillende arbeidswetten die in de verslagperiode zijn vastgesteld, zoals:*

(a) de Freedom of Association Act (S.B. 2016 nr. 151)¹;

(b) de Wet op de collectieve arbeidsovereenkomsten (S.B. 2016 nr. 152)²;

(c) de Wet op de particuliere arbeidsbureaus (S.B. 2017 nr. 42)³ en;

(d) de Labour Exchange Act 2017 (S.B. 2017 nr. 67)⁴.

Om een veilige werkconditie te hebben en discriminatie op de werkplek te voorkomen, werden in 2019 twee wetsvoorstellen aan het parlement voorgelegd, namelijk:

a) het wetsontwerp inzake gelijke behandeling in arbeid⁴⁶; en

b) het wetsvoorstel inzake geweld en seksuele intimidatie op de werkvloer.⁴⁷

⁴⁶ https://www.dna.sr/media/263434/Wet_Gelijke_Behandeling_Arbeid_ID_50211_.pdf

⁴⁷ https://www.dna.sr/media/263873/Wet_Geweld_en_Seksuele_Intimidatie_Arbeid.pdf

4 Het definiëren van de reconciliatie reikwijdte

Het werk omvatte een algemeen begrip van de extractieve sector in Suriname. Overheidsinstanties zijn geraadpleegd om relevante informatie te verzamelen over de omvang van de extractieve sectoren in Suriname, hun bijdrage aan de economie en aan de overheidsinkomsten, als onderdeel van het proces om de ruimte voor de verzoeningsoefening voor de boekjaren 2018, 2019 en 2020 te definiëren.

4.1 Boekjaar (EITI-vereiste 4.8)

Vereiste 4.8 van de EITI-standaard van 2019 luidt: "Van uitvoerende landen wordt verwacht dat zij op jaarbasis regelmatig en tijdig informatie publiceren in overeenstemming met de EITI-norm en het overeengekomen werkplan (1.5). De multistakeholdergroep moet overeenstemming bereiken over de verslagperiode waarop de informatieverschaffing van het EITI-betrekking heeft. De gegevens mogen niet ouder zijn dan de voorlaatste volledige verslagperiode, bijvoorbeeld informatie over het boekjaar 2018 moet uiterlijk op 31 december 2020 worden gepubliceerd."

In het mandaat staat dat het verzamelen en reconciliëren van betalings- en omzetgegevens van de bedrijven en overheidsinstanties respectievelijk betrekking heeft op het boekjaar 2018, 2019 en 2020.

De EITI-SR MSG is het erover eens dat het derde EITI-rapport voor Suriname betrekking heeft op het boekjaar 2018, 2019 en 2020, dat begint met:

- 1 januari to 31 december 2018;
- 1 januari to 31 december 2019; and
- 1 januari to 31 december 2020.

4.2 Inkomstenstromen

4.2.1. Directe betalingen (EITI-vereiste 4.1)

Tijdens de scopingfase werden overheidsinstanties geraadpleegd die betalingsstromen uit de extractieve sectoren ontvingen. De MNG EITI-SR is overeengekomen de volgende betalingsstromen in het afstemmingsbereik op te nemen zonder toepassing van een materialiteitsdrempel:

Tabel 43: Lijst van directe betalingen

Ref.	Soort betaling/Opbrengst
Betalingen in contanten of in natura	
Ministerie van Financiën and Planning (MvFP)	
1.1	Concessiekosten
1.2	Exploratiekosten per jaar
1.3	Exploitatiekosten per jaar
1.4	Fee Steengroeve bouwmaterialen
1.5	Aanvraagkosten
1.6	Inkomstenbelasting
1.7	Omzetbelasting
1.8	Dividenden in contanten
1.9	Dividendbelasting
1.1	Loonbelasting en AOV

Ref.	Soort betaling/Opbrengst
1.11	Royaltykosten
1.12	Royaltykosten in natura
1.13	Invoerrechten
1.14	Toestemming & Statistische rechten
1.15	Verhuurwaarde belastingen
1.16	Canon/ Lease of Landhuur
1.17	Alle andere betalingen (handtekeningbonus, biedkosten, boetes, petroleumheffing)
Ministerie van Natuurlijke Hulpbronnen (MvNH)	
2.1	Concessiekosten
2.2	Exploratiekosten per jaar
2.3	Exploitatiekosten per jaar
2.4	Vergoedingen Steengroeve bouwmaterialen
2.5	Aanvraagkosten
2.6	Royaltykosten
2.7	Royaltykosten in natura
2.8	Canon/ Lease of Landhuur
2.9	Alle andere betalingen (handtekeningbonus, biedkosten, boetes, petroleumheffing)
Andere betalingen aan het Ministerie van Natuurlijke Hulpbronnen (MvNH)	
3.1	Transferkosten
3.2	Bepalingen inzake stopzetting
3.3	Jaarlijkse administratieve bijdragen
3.4	Training
3.5	R&D
3.6	Productiebonus
3.7	Technische bijstand
3.8	Studiebeurzen
3.9	P.S.C. Holding fees
3.10	Alle andere betalingen
Entiteiten die eigendom zijn van de staat	
5.1	Producten in natura

4.2.2. SOCIALE EN MILIEU-UITGAVEN (EITI-VEREISTE 6.1)

De sociale uitgaven bestaan uit alle bijdragen van Extractieve entiteiten ter bevordering van de lokale ontwikkeling en ter financiering van sociale projecten overeenkomstig EITI-eis 6.1. Dit vereiste moedigt de multistakeholdergroepen aan om een hoge standaard van transparantie toe te passen op sociale betalingen en overdrachten, de partijen die betrokken zijn bij de transacties en de materialiteit van deze betalingen en overdrachten naar andere uitkeringsstromen, met inbegrip van de erkenning dat deze betalingen kunnen worden gerapporteerd, ook al is het niet mogelijk om ze met elkaar te afstemmen.

Deze bijdragen kunnen vrijwillig of verplicht zijn en kunnen in geld of in natura worden gedaan, afhankelijk van individuele contracten. Deze categorie omvat onder meer infrastructuur op het gebied van gezondheidszorg, onderwijs, wegen- en tuinbouwprojecten in verband met de bevordering van de landbouw, alsmede subsidies die aan de bevolking worden verstrekt.

Vereiste 6.1 stelt dat: "Wanneer materiële betalingen door bedrijven aan de overheid met betrekking tot het milieu worden opgelegd door wet, regelgeving of contract dat de extractieve investering regelt, moeten dergelijke betalingen openbaar worden gemaakt."

De MSG EITI-SR stemde ermee in om verplichte en discretionaire sociale en milieu-uitgaven in het toepassingsgebied op te nemen door middel van eenzijdige openbaarmaking zonder enige materialiteitsdrempel toe te passen.

4.2.3. Aandeel van de staat in de productie en andere inkomsten in natura (EITI-vereiste 4.2)

De EITI-standaard stelt dat: "Wanneer de verkoop van het aandeel van de staat in de productie van olie, gas en/of minerale hulpbronnen of andere inkomsten in natura van materieel belang is, is de overheid, met inbegrip van staatsbedrijven, verplicht om de volumes bekend te maken die door de staat (of door de staat zijn aangewezen om namens hen te verkopen), de inkomsten uit de verkoop en de inkomsten die aan de staat worden overgedragen uit de opbrengsten van verkochte olie, gas en mineralen. In voorkomend geval moet dit betalingen (in contanten of in natura) omvatten in verband met swapovereenkomsten en leningen op basis van middelen.

De gepubliceerde gegevens moeten worden uitgesplitst naar individuele inkoopondernemingen en naar niveaus die in verhouding staan tot de rapportage van andere betalingen en inkomstenstromen (4.7). Van multistakeholdergroepen wordt verwacht dat zij, in overleg met kopende bedrijven, overwegen of de informatieverschaffing moet worden uitgesplitst naar individuele verkoop, type product en prijs.

De informatie kan betrekking hebben op de eigendom van het verkochte product en de aard van het contract (bv. spot of looptijd)."

Gezien het gebrek aan informatie van het Ministerie van Natuurlijke Hulpbronnen, stemde de MSG ermee in dat informatie over het aandeel van de staat in de productie van minerale hulpbronnen of andere inkomsten in natura die in de boekjaren 2018, 2019 en 2020 zijn verzameld, wordt opgenomen door eenzijdige openbaarmaking door overheidsinstanties.

Geen van de rapporterende entiteiten heeft betalingen in natura aangegeven tijdens de boekjaren 2018, 2019 en 2020.

4.2.4. Sub nationale betalingen (vereiste 4.6)

In de EITI-standaard staat: "Het is vereist dat de multistakeholdergroep vaststelt of rechtstreekse betalingen, binnen het toepassingsgebied van de overeengekomen batenstromen, van bedrijven aan sub nationale overheidsentiteiten van materieel belang zijn. Indien van materieel belang, moet de multistakeholdergroep ervoor zorgen dat bedrijfsbetalingen aan sub nationale overheidsinstanties en de ontvangst van deze betalingen openbaar worden gemaakt."

De EITI-SR MSG stemde ermee in om gegevens over sub nationale betalingen die tijdens het boekjaar 2018, 2019 en 2020 zijn gedaan, in het verslag op te nemen door middel van openbaarmaking door extractieve bedrijven, sub nationale entiteiten en overheidsinstanties.

4.2.5. Sub nationale overdrachten (Vereiste 5.2)

De EITI-standaard stelt het volgende: "Wanneer overdrachten tussen nationale en sub nationale overheidsentiteiten verband houden met inkomsten die worden gegenereerd door de extractieve industrieën en worden opgelegd door een nationale grondwet, statuut of ander mechanisme voor het delen van inkomsten, moet de multistakeholdergroep ervoor zorgen dat materiële overdrachten openbaar worden gemaakt. De uitvoerende landen moeten de eventuele formule voor de verdeling van de inkomsten vermelden, evenals eventuele discrepanties tussen het overdrachtsbedrag dat is berekend overeenkomstig de relevante formule voor de verdeling van de inkomsten en het werkelijke bedrag dat is overgedragen tussen de centrale overheid en elke relevante sub nationale entiteit.

De EITI-SR MSG stemde ermee in om gegevens over sub nationale overdrachten die tijdens het boekjaar 2018, 2019 en 2020 zijn gedaan, in het verslag op te nemen door middel van openbaarmaking door overheidsinstanties en sub nationale entiteiten.

4.2.6. Quasi-fiscale uitgaven (vereiste 6.2)

Vereiste 6.2 van de EITI-standaard bepaalt: "Wanneer staatsdeelneming in de extractieve industrieën aanleiding geeft tot betalingen van materiële inkomsten, moeten de uitvoerende landen informatie van staatsondernemingen over hun quasi-fiscale uitgaven opnemen. De multistakeholdergroep moet een rapportageproces ontwikkelen om een niveau van transparantie te bereiken dat in verhouding staat tot andere betalingen en inkomstenstromen en moet dochterondernemingen en joint ventures van staatsondernemingen omvatten.

Quasi-fiscale uitgaven omvatten regelingen waarbij staatsondernemingen sociale overheidsuitgaven doen, zoals betalingen voor sociale diensten, openbare infrastructuur, brandstofsubsidies en nationale schuldaflossing, enz. buiten het nationale begrotingsproces om. Uitvoerende landen en multistakeholdergroepen kunnen rekening houden met de definitie van quasi-fiscale uitgaven van het IMF wanneer zij overwegen of uitgaven als quasi-fiscaal worden beschouwd."

EITI-SR MSG stemde ermee in om informatie op te nemen over de quasi-fiscale uitgaven die tijdens het boekjaar 2018, 2019 en 2020 zijn gedaan door middel van openbaarmaking door overheidsinstanties en staatsbedrijven.

Geen van de rapporterende entiteiten rapporteerde quasi-fiscale uitgaven tijdens de boekjaren 2018, 2019 en 2020 tijdens het EITI-rapportageproces. Het jaarverslag van Staatsolie met details over de uitgaven van het bedrijf is echter openbaar beschikbaar.

4.3 Niveau van uitsplitsing (EITI-vereiste 4.7)

In de EITI-standaard staat: "Het is vereist dat EITI-gegevens worden uitgesplitst naar individueel project, bedrijf, overheidsinstantie en inkomstenstroom.

Een project wordt gedefinieerd als operationele activiteiten die worden beheerst door een enkel contract, licentie, lease, concessie of soortgelijke juridische overeenkomst en vormt de basis voor de betaling van verplichtingen met een overheid. Als echter meer van dergelijke overeenkomsten wezenlijk met elkaar verbonden zijn, moet de multistakeholdergroep duidelijk identificeren en documenteren welke instanties als één project worden beschouwd.

Substantieel onderling verbonden overeenkomsten zijn een reeks operationeel en geografisch geïntegreerde contracten, licenties, leases of concessies of gerelateerde overeenkomsten met in wezen vergelijkbare voorwaarden die met een overheid worden ondertekend en die aanleiding geven tot betalingsverplichtingen. Dergelijke overeenkomsten kunnen worden beheerst door een enkel contract, joint venture, overeenkomst voor het delen van productie of een andere overkoepelende juridische overeenkomst.

Wanneer een betaling die onder het toepassingsgebied van de informatieverschaffing van het EITI valt, op entiteitsniveau wordt geheven in plaats van op projectniveau, mag de onderneming de betaling op entiteitsniveau vermelden."

Volgens het mandaat moet de aanvang het besluit van de EITI-SR MSG over het niveau en het type uitsplitsing van EITI-gegevens in het tweede EITI-SR-verslag aangeven.

In overeenstemming met vereiste 4.7 van de EITI-standaard van 2019 wordt de term "Project" als volgt gedefinieerd: **"het project wordt gedefinieerd als operationele activiteiten die worden beheerst door een enkel contract, licentie, lease, concessie of soortgelijke juridische overeenkomst en vormt de basis voor de betaling van verplichtingen met een overheid. Kan worden geregeld door een enkel contract, als meerdere overeenkomsten substantieel onderling verbonden en geografisch geïntegreerd zijn (contracten, licenties, leases of concessies of gerelateerde**

overeenkomsten) met in wezen vergelijkbare voorwaarden die zijn ondertekend met een overheid, die aanleiding geven tot betalingsverplichtingen als joint venture, productiedelingsovereenkomst of andere overkoepelende juridische overeenkomst".

Wij merken op dat in Suriname specifieke inkomstenstromen naar de extractieve sector (mijnbouw en olie & gas) worden geheven en/of opgelegd op basis van mijnbouwovereenkomsten en Production Sharing Contracts en daarom als zodanig moeten worden uitgesplitst.

4.3.1. Mijnbouwbedrijven

Grootschalige mijnbouwbedrijven: vier (4) grootschalige mijnbouwbedrijven zijn geïdentificeerd met activiteiten op basis van mijnbouwovereenkomst ondertekend met de regering van Suriname. Deze zijn weergegeven in de onderstaande tabel:

- Rosebel Goudmijnen N.V.;
- Newmont Suriname LLC;
- NV 1 (100% Staatsbedrijf) actief in 2018 en 2019 alleen als het bedrijf in de loop van 2020 door Staatsolie is overgenomen; en
- NV Grassalco (100% staatsbedrijf).

Middelgrote en kleinschalige mijnbouwbedrijven: De overheidsinstanties rapporteerden de inkomsten die werden ontvangen van de andere mijnbouwbedrijven tijdens boekjaren 2018, 2019 en 2020 zoals beschreven in de bovenstaande tabel. Voor de middelgrote en kleine mijnbouwbedrijven werd de omzet echter niet uitgesplitst naar bedrijf. Als gevolg hiervan konden we geen materialiteitsdrempels definiëren voor de middelgrote en kleinschalige mijnbouwbedrijven.

Gezien de COVID-beperkingen en het bovenstaande, stemde de EITI-SR MSG ermee in om betalingen op te nemen die zijn gedaan door de mijnbouwbedrijven, met inbegrip van ('en niet beperkt tot') de 4 hierboven genoemde mijnbouwbedrijven, tijdens de boekjaren 2018, 2019 en 2020 door middel van eenzijdige openbaarmaking door de relevante overheidsinstanties in overeenstemming met de EITI Flexible rapportage in reactie op de COVID-19-pandemie.

4.3.2. Olie & Gasbedrijven

De EITI-SR MSG stemde ermee in om alle oliemaatschappijen met actieve licenties in de boekjaren 2018, 2019 en 2020 als volgt op te nemen in het afstemmingsbereik:

Staatsbedrijf in de olie- en gassector

De EITI-SR MSG stemt ermee in om in de reconciliatie scope van 2018, 2019 en 2020 het EITI-rapport op te nemen: Staatsolie Maatschappij Suriname NV (Staatsolie).

Olie - & gasbedrijven

De MSG keurde de vereisten voor EITI flexibele rapportage goed. De flexibelere benadering van EITI-rapportage, zoals goedgekeurd door de Internationale Raad van Bestuur van het EITI, is bedoeld om ervoor te zorgen dat de informatieverschaffing tijdiger verloopt en kan helpen bij lopende discussies over maatregelen om de impact van de onderling samenhangende factoren van de pandemie, de neergang van de grondstoffenprijzen, prijsschokken en de wereldwijde economische neergang in de extractieve sector aan te pakken.

Gezien de beperkingen van de COVID-19-pandemie heeft de MSG ermee ingestemd om de inkomstenstromen van zes (6) olie- en gasbedrijven op te nemen in het reconciliatiebereik zonder enige materialiteitsdrempel toe te passen.

Tabel 44: Extractieve bedrijven opgenomen in de scope

N°	BEDRIJF
1	Kosmos Energy Suriname
2	Tullow Oil Plc
3	Total E&P Suriname B.V.
4	Capricorn Energy PLC
5	Petronas Suriname Exploration & production B.V.
6	Challenger Energy Group Plc
7	ExxonMobil Corporation

Hoewel de volgende bedrijven actieve licenties hadden in de jaren 2018, 2019 en 2020, stemde de EITI-SR MSG ermee in om het uit te sluiten van het toepassingsgebied als gevolg van het ontbreken van hun feedback over de ondertekening van het MoU van het bedrijf:

- APA Suriname; en
- Decker Petroleum en Marketing Co Ltd

4.4 Overheidsinstanties (EITI-Vereiste 4.1.d)

Vereiste 4.1 (b) van de EITI-standaard stelt dat: "Uitvoerende landen ervoor moeten zorgen dat alle overheidsinstanties die materiële inkomsten van olie-, gas- en mijnbouwbedrijven ontvangen, verplicht zijn deze inkomsten volledig bekend te maken in overeenstemming met de overeengekomen reikwijdte. Overheidsinstanties mogen alleen worden vrijgesteld van openbaarmaking als kan worden aangetoond dat hun inkomsten niet materieel zijn."

Op basis van de scopingstudie stemde EITI-SR MSG ermee in dat het Ministerie van Financiën en Planning (inclusief directoraat Belastingen) is opgenomen in de afstemmingsruimte om de inkomsten uit extractieve industrieën voor het boekjaar 2018, 2019 en 2020 te rapporteren.

Zelfs als de volgende overheidsinstanties niet verplicht zijn om reporting templates voor de afstemming in te vullen, zijn ze nog steeds verplicht om te rapporteren over andere informatie, waaronder de contextuele gegevens:

- Ministerie van Natuurlijke Hulpbronnen (MvNH);
- Geologische Mijnbouwkundige Dienst (GMD);
- Deviezencommissie;
- Stichting Pamaka; en
- Stichting Suriname Milieu en Mijnbouw (SEMIF).

5 Analyse van de gerapporteerde gegevens

5.1 Analyse van totale extractieve inkomsten

De totale extractieve inkomsten bestaan uit de verzoende inkomsten na aanpassingen, eenzijdige openbaarmaking van betalingen door extractieve entiteiten en eenzijdige openbaarmaking van inkomsten door overheidsinstanties zoals hieronder beschreven.

Tabel 45: Som van deinkomsten en eenzijdige openbaarmaking voor het boekjaar 2018

Bedragen in SRD

Overheidsinstantie	Afgestemde cijfers (a)	Eenzijdige openbaarmaking door overheidsinstanties (b)	Eenzijdige openbaarmaking door onderneming (c)	Gerapporteerde inkomsten (c) = (a)+(b)	Totale inkomsten per sector	
					Mijnbouw	Olie & Gas
Ministerie van Financiën en Planning (MvFP)	276.018.706	820.502.874	-	1.096.521.580	820.502.874	276.018.706
Ministerie van Natuurlijke Hulpbronnen (MvNH)	-	-	-	-	-	-
Andere betalingen aan het Ministerie van Natuurlijke Hulpbronnen (MvNH)	-	-	-	-	-	-
Entiteiten die eigendom zijn van de staat	-	-	-	-	-	-
Sociale bijdrage	-		800.160.488	800.160.488	-	800.160.488
Totaal boekjaar 2018	276.018.706	820.502.874	800.160.488	1.896.682.068	820.502.874	1.076.179.194

Bron: EITI Reporting Templates

Tabel 46: Som van deinkomsten en eenzijdige openbaarmaking voor het boekjaar 2019

Overheidsinstantie	Afgestemde cijfers (a)	Eenzijdige openbaarmaking door overheidsinstanties (b)	Eenzijdige openbaarmaking door onderneming (c)	Gerapporteerde inkomsten (c) = (a)+(b)	Bedragen in SRD	
					Totale inkomsten per sector	
					Mijnbouw	Olie & Gas
Ministerie van Financiën en Planning (MvFP)	198.854.576	920.074.374	-	1.118.928.950	920.074.374	198.854.576
Ministerie van Natuurlijke Hulpbronnen (MvNH)	-	-	-	-	-	-
Andere betalingen aan het Ministerie van Natuurlijke Hulpbronnen (MvNH)	-	-	-	-	-	-
Entiteiten die eigendom zijn van de staat	-	-	-	-	-	-
Sociale bijdrage			1,095,150	1,095,150	-	
Totaal boekjaar 2019	198.854.576	920.074.374	1.095.150	1.120.024.100	920.074.374	198.854.576

Bron: EITI Reporting Templates

Tabel 47: Samenvatting van de opbrengsten en eenzijdige openbaarmaking voor de boekjaren 2020

Overheidsinstantie	Afgestemde cijfers (a)	Eenzijdige openbaarmaking door overheidsinstanties (b)	Eenzijdige openbaarmaking door onderneming (c)	Gerapporteerde inkomsten (c) = (a)+(b)	Bedragen in SRD	
					Totale inkomsten per sector	
					Mijnbouw	Olie & Gas
Ministerie van Financiën en Planning (MvFP)	172.787.336	1.402.034.007	-	1.574.821.343	1.402.034.007	172.787.336
Ministerie van Natuurlijke Hulpbronnen (MvNH)	-	-	-	-	-	-
Andere betalingen aan het Ministerie van Natuurlijke Hulpbronnen (MvNH)	-	-	-	-	-	-
Entiteiten die eigendom zijn van de staat	-	-	-	-	-	-
Sociale bijdrage			1.007.821	1.007.821		1.007.821
Totaal boekjaar 2020	172.787.336	1.402.034.007	1.007.821	1.575.829.164	1.402.034.007	173.795.157

Bron: EITI Reporting Templates

5.2.1. Analyse van de totale inkomsten - bijdrage per sector

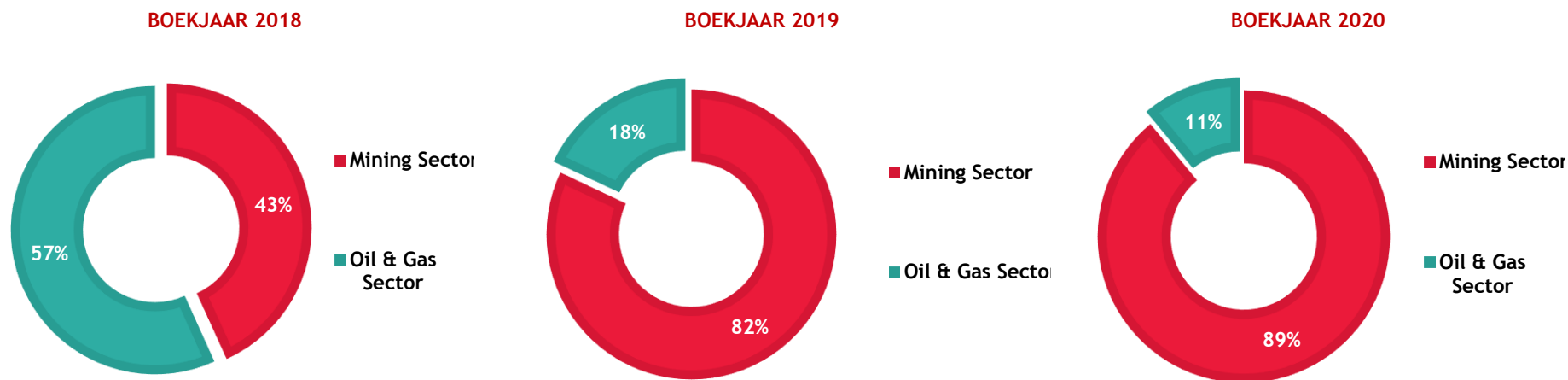
Uit de analyse van de overheidsinkomsten per sectorbijdrage blijkt dat de mijnbouwsector 43%, 82% en 89% van de totale extractieve inkomsten heeft bijgedragen tijdens het boekjaar 2018, 2019 en 2020. Onderstaande tabel toont de bijdrage van elke sector.

Tabel 48: Analyse van de totale inkomsten per sector voor de boekjaren 2018, 2019 en 2020

Sector	(*) Boekjaar 18	Boekjaar 19	Boekjaar 20	Variantie 2019/2020	
	(SRD)	(SRD)	(SRD)	(SRD)	%
Olie & Gassector	1.076.179.194	199.949.726	173.795.157	26.154.569	(33%)
Mijnbouwsector	820.502.874	920.074.374	1.402.034.007	(481.959.633)	58%
Totaal	1.896.682.068	1.120.024.100	1.575.829.164	(455.805.064)	38%

Bron: EITI-SR reporting templates

Figuur 13: Bijdrage per sector voor het boekjaar 2018, 2019 en 2020



De daling van de olie- en gasinkomsten tussen boekjaar 2018 en 2019 wordt verklaard door sociale premiebetalingen die tijdens boekjaar 2018 zijn gedaan en die niet gecorreleerd zijn met het olie- en gasproductieniveau. De olie- en gasinkomsten tijdens FY 2018 bestaan uit een sociale bijdrage van SRD 800 miljoen, zoals beschreven in paragraaf 5.3 van dit verslag.

5.2.2. Analyse van de totale inkomsten - bijdrage per extractieve entiteit

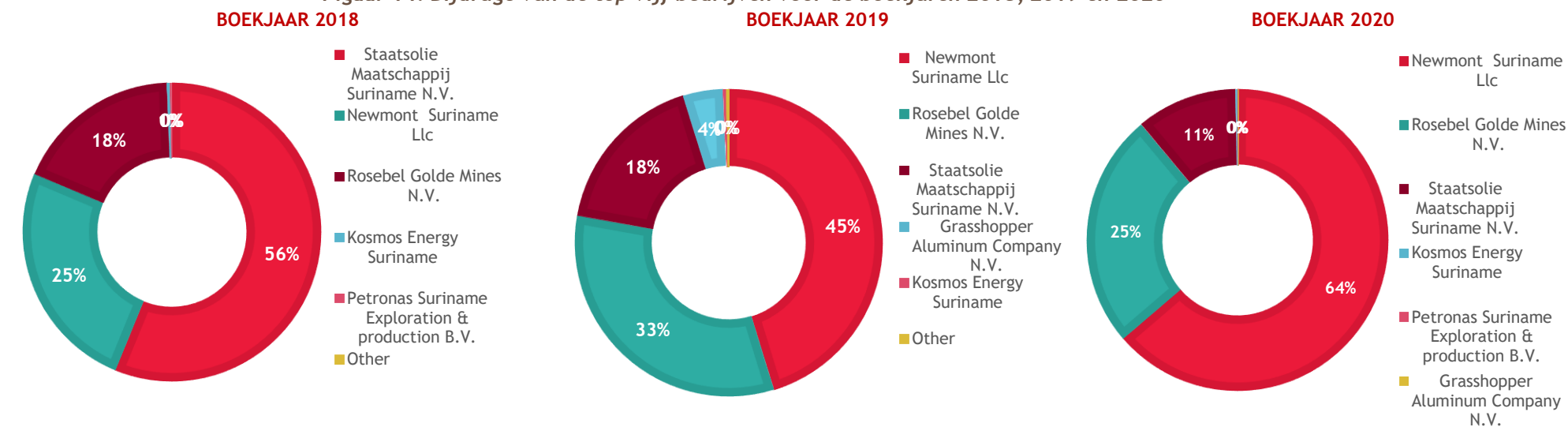
De analyse van overheidsinkomsten per bedrijf geeft aan dat vijf (5) extractieve entiteiten ongeveer 100% van de totale extractieve inkomsten hebben bijgedragen tijdens de boekjaren 2018, 2019 en 2020. Tijdens het boekjaar 2020 was Newmont Suriname Ll.c. goed voor bijna 64% van de extractieve inkomsten van het land.

Tabel 49: Analyse van de totale inkomsten per extractieve entiteit voor de boekjaren 2018, 2019 en 2020

Extractieve entiteit	Sector	Boekjaar 2018 (SRD)	Boekjaar 2019 (SRD)	Boekjaar 2020 (SRD)
Newmont Suriname Ll.c	Mijnbouw	477.282.862	507.559.201	1.004.113.863
Rosebel Gold Mines N.V.	Mijnbouw	343.213.785	365.360.464	397.911.446
Staatsolie Maatschappij Suriname N.V.	Olie & Gas	1.066.525.550	195.023.204	168.988.717
Kosmos Energy Suriname	Olie & Gas	6.539.454	3.652.829	3.669.221
Petronas Suriname Exploration & production B.V.	Olie & Gas	2.326.383	-	-
Andere extractieve entiteiten	Andere	794.034	48.428.402	1,145.917
Totaal		1.896.682.068	1.120.024.100	1.575.829.164

Bron: EITI-SR reporting templates

Figuur 14: Bijdrage van de top vijf bedrijven voor de boekjaren 2018, 2019 en 2020



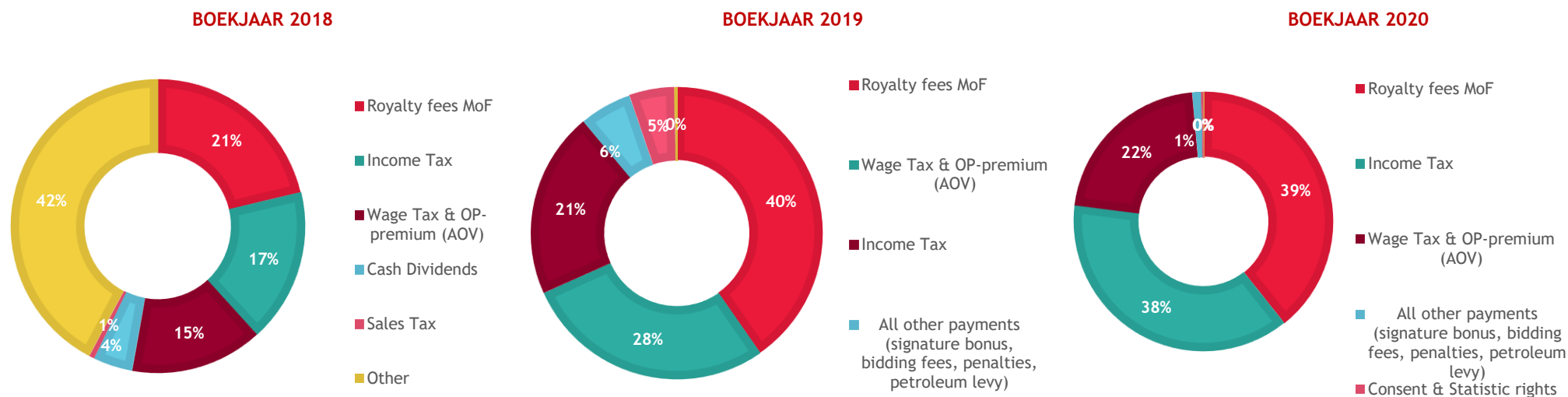
5.2.3. Analyse van de totale inkomsten - bijdrage per inkomstenstroom

Uit de analyse van betalingsstromen per bijdrage blijkt dat royaltyvergoedingen respectievelijk 21%, 40% en 39% van de totale extractieve inkomsten vertegenwoordigen tijdens de boekjaren 2018, 2019 en 2020.

Tabel 50: Analyse van de totale inkomsten per extractieve entiteit voor de boekjaren 2018, 2019 en 2020

Betaling stroom	Boekjaar 2018 (SRD)	Boekjaar 2019 (SRD)	Boekjaar 2020 (SRD)
Royalty fees MvFP	403.369.450	437.370.930	619.195.336
Inkomstenbelasting	322.065.235	224.019.279	594.767.653
Loonbelasting & AOV	275.733.085	338.243.221	339.416.716
Alle andere betalingen MvFP		62.716.245	17.584.197
Toestemming & Statistische rechten			3.766.800
Andere	895.514.298	57.674.425	1.098.462
Totaal	1.896.682.068	1.120.024.100	1.575.829.164

Figuur 15: top vier betalingsstromen voor de boekjaren 2018, 2019 en 2020



5.2 Inkomsten uit de bedrijven in-scope

Gedetailleerde resultaten van de afstemmingsoefeningen, evenals verschillen tussen bedragen die door olie- en gasbedrijven worden betaald en door overheidsinstanties worden ontvangen, worden hieronder uiteengezet. De onderstaande tabellen geven een overzicht van de oorspronkelijk gerapporteerde bedragen en de aanpassingen die zijn aangebracht na de afstemmingswerkzaamheden, evenals de uiteindelijke bedragen en niet-verzoende verschillen.

5.2.1 Afstemmingsresultaten

5.2.1.(a) Afstemming per bedrijf

De onderstaande tabel geeft een overzicht van de verschillen tussen de betalingen die door extractieve entiteiten worden gerapporteerd en de ontvangsten die door overheidsinstanties worden gerapporteerd. Het bevat geconsolideerde cijfers op basis van de rapportagesjablonen die door elk bedrijf en elke overheidsinstantie zijn opgesteld, aanpassingen die door ons zijn aangebracht na het afstemmingswerk en de resterende, niet-verzoende verschillen. Details van de aanpassingen worden gepresenteerd in paragraaf 5.2.2 van dit verslag en de afstemmingsbladen voor elke onderneming zijn te vinden in **bijlage 6** van dit verslag.

Tabel 51: Afstemming per olie en gasbedrijf voor het boekjaar 2018

Bedragen in SRD

No.	Organisatie	Templates oorspronkelijk ingediend			Aanpassingen			Eindbedragen		
		Extractieve organisatie (a)	Overheid (b)	Vershil (c) = (a - b)	Extractieve organisatie (d)	Overheid (e)	Vershil (f) = (c-d)	Extractieve Organisatie (g) = (a+d)	Overheid (h) = (b+e)	Vershil (i) = (g-h)
1	Kosmos Energy Suriname	4.921.502	4.579.463	342.039	138.751	480.791	(342.040)	5.060.253	5.060.254	(1)
2	Tullow Oil Plc	-	787.807	(787.807)	787.807	-	787.807	787.807	787.807	-
3	Total E&P Suriname B.V.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Capricorn Suriname B.V.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Petronas Suriname Exploration & production B.V.	185.018	-	185.018	-	-	-	185.018	-	185.018
6	Challenger Energy Group Plc	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Staatsolie Maatschappij Suriname N.V.	408.240.614	365.393.025	42.847.589	(114.169.497)	(95.222.380)	(18.947.117)	294.071.117	270.170.645	23.900.472
8	ExxonMobil Exploration and Production Suriname B.V.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totaal		413.347.134	370.760.295	42.586.839	(113.242.939)	(94.741.589)	(18.501.350)	300.104.195	276.018.706	24.085.489

Bron: EITI Reporting Templates

Tabel 52: Afstemming per olie en gasbedrijf voor het boekjaar 2019

Bedragen in SRD

No.	Organisatie	Templates oorspronkelijk ingediend			Aanpassingen			Eindbedragen		
		Extractieve organisatie (a)	Overheid (b)	Verschil (c) = (a - b)	Extractieve organisatie (d)	Overheid (e)	Verschil (f) = (c-d)	Extractieve Organisatie (g) = (a+d)	Overheid (h) = (b+e)	Verschil (i) = (g-h)
1	Kosmos Energy Suriname	3.461.534	2.530.730	930.804	-	1.122.099	(1.122.099)	3.461.534	3.652.829	(191.295)
2	Tullow Oil Plc	-	178.543	(178.543)	178.543	-	178.543	178.543	178.543	-
3	Total E&P Suriname B.V.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Capricorn Suriname B.V.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Petronas Suriname Exploration & production B.V.	185.018	-	185.018	-	-	-	185.018	-	185.018
6	Challenger Energy Group Plc	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Staatsolie Maatschappij Suriname N.V.	242.948.757	245.472.340	(2.523.583)	(47.925.549)	(50.449.136)	2.523.587	195.023.208	195.023.204	4
8	ExxonMobil Exploration and Production Suriname B.V.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totaal		246.595.309	248.181.613	(1.586.304)	(47.747.006)	(49.327.037)	1.580.031	198.848.303	198.854.576	(6.273)

Bron: EITI Reporting Templates

Tabel 53: Afstemming per olie en gasbedrijf voor het boekjaar 2020

		Bedragen in SRD								
No.	Organisatie	Templates oorspronkelijk ingediend			Aanpassingen			Eindbedragen		
		Extractieve organisatie (a)	Overheid (b)	Verschil (c) = (a - b)	Extractieve organisatie (d)	Overheid (e)	Verschil (f) = (c-d)	Extractieve Organisatie (g) = (a+d)	Overheid (h) = (b+e)	Verschil (i) = (g-h)
1	Kosmos Energy Suriname	3.669.221	2.933.012	736.209	-	736.209	(736.209)	3.669.221	3.669.221	-
2	Tullow Oil Plc	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Total E&P Suriname B.V.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Capricorn Suriname B.V.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Petronas Suriname Exploration & production B.V.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Challenger Energy Group Plc	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Staatsolie Maatschappij Suriname N.V.	167.382.545	163.848.800	3.533.745	1.606.175	5.139.917	(3.533.742)	168.988.720	168.988.717	3
8	ExxonMobil Exploration and Production Suriname B.V.	129.398	129.398	-	-	-	-	129.398	129.398	-
Totaal		171.181.164	166.911.210	4.269.954	1.606.175	5.876.126	(4.269.951)	172.787.339	172.787.336	3

Bron: EITI Reporting Templates

5.2.1.(b) Reconciliatie per inkomstenstroom

De onderstaande tabel toont de totale initiële betalingen gerapporteerd door extractieve entiteiten en overheidsinstanties. na aanpassingen:

Tabel 54: Reconciliatie per inkomstenstroom voor het boekjaar 2018

Bedragen in SRD

N°	Beschrijving van de betaling	Templates oorspronkelijk ingediend			Aanpassingen			Eindbedragen		
		Extractieve Organisatie (a)	Overheid (b)	Verschil (c) = (a) - (b)	Extractieve Organisatie (d)	Overheid (e)	Verschil (f) = (d) - (e)	Extractieve Organisatie (g)	Overheid (h)	Verschil (i) = (g) - (h)
A- Bilaterale bekendmakingen		413.162.116	370.760.295	42.401.821	(113.242.939)	(94.741.589)	(18.501.350)	299.919.177	276.018.706	23.900.471
Ministry of Finance and Planning (MvFP)		413.162.116	370.760.295	42.401.821	(113.242.939)	(94.741.589)	(18.501.350)	299.919.177	276.018.706	23.900.471
1.1	Concessiekosten	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Exploratiekosten jaarlijks MvFP	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Exploitatiekosten jaarlijks MvFP	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Fee Steengroeve bouwmaterialen	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5	Aanvraagkosten	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Inkomstenbelasting	116.457.416	79.476.693	36.980.723	(39.595.521)	(2.615.276)	(36.980.245)	76.861.895	76.861.417	478
1.7	Omzetbelasting	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.8	Dividenden in contanten	161.356.000	174.436.000	(13.080.000)	(54.861.040)	(91.841.040)	36.980.000	106.494.960	82.594.960	23.900.000
1.9	Dividendbelasting	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.10	Loonbelasting en AOV	135.348.700	116.847.602	18.501.098	(18.786.378)	(285.273)	(18.501.105)	116.562.322	116.562.329	(7)
1.11	Royalty fees MvFP	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.12	Royalty fees in natura	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.13	Invoerrechten	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.14	Toestemming & Statistische rechten	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.15	Verhuurwaarde belastingen	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.16	Canon/Lease of Grondhuur	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.17	Alle andere betalingen (handtekeningbonus, biedkosten, boetes, petroleumheffing)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ministerie van Natuurlijke Hulpbronnen (MvNH)		185.018	-	185.018	-	-	-	185.018	-	185.018

N°	Beschrijving van de betaling	Templates oorspronkelijk ingediend			Aanpassingen			Eindbedragen		
		Extractieve Organisatie (a)	Overheid (b)	Verschil (c) = (a) - (b)	Extractieve Organisatie (d)	Overheid (e)	Verschil (f) = (d) - (e)	Extractieve Organisatie (g)	Overheid (h)	Verschil (i) = (g) - (h)
2.1	Concessiekosten	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Exploratiekosten jaarlijks MvFP	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Exploitatiekosten jaarlijks MvFP	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Fee Steengroeve bouwmaterialen	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5	Aanvraagkosten	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6	Royalty fees	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.7	Royalty fees in natura	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.8	Canon/Lease of Grondhuur	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.9	Alle andere betalingen (handtekeningbonus, biedkosten, boetes, petroleumheffing)	185.018	-	185.018	-	-	-	185.018	-	185.018
Andere betalingen aan Ministerie van Natuurlijke Hulpbronnen (MvNH)		-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Transferkosten	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Bepalingen inzake stopzetting	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3	Jaarlijkse administratieve bijdragen	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4	Training	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5	R&D	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.6	Productiebonus	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.7	Technische bijstand	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.8	Studiebeurzen	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.9	P.S.C. Holdingkosten	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Alle andere betalingen	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Entiteiten die eigendom zijn van de staat		-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1	Producten in Natura	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totaal betalingen		413.347.134	370.760.295	42.586.839	(113.242.939)	(94.741.589)	(18.501.350)	300.104.195	276.018.706	24.085.489

Bron: EITI Reporting Templates

Tabel 55: Reconciliatie per inkomstenstroom voor het boekjaar 2019

Bedragen in SRD

N°	Beschrijving van de betaling	Templates oorspronkelijk ingediend			Aanpassingen			Eindbedragen		
		Extractieve Organisatie (a)	Overheid (b)	Verschil (c) = (a) - (b)	Extractieve Organisatie (d)	Overheid (e)	Verschil (f) = (d) - (e)	Extractieve Organisatie (g)	Overheid (h)	Verschil (i) = (g) - (h)
A- Bilaterale bekendmakingen		246.410.291	248.181.613	(1.771.322)	(47.747.006)	(49.327.037)	1.580.031	198.663.285	198.854.576	(191.291)
Ministerie van Financiën en Planning (MvFP)		246.410.291	248.181.613	(1.771.322)	(47.747.006)	(49.327.037)	1.580.031	198.663.285	198.854.576	(191.291)
1.1	Concessiekosten	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Exploratiekosten jaarlijks MvFP	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Exploitatiekosten jaarlijks MvFP	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Fee Steengroeve bouwmaterialen	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5	Aanvraagkosten	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Inkomstenbelasting	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.7	Omzetbelasting	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.8	Dividenden in contanten	104.283.600	104.283.600	-	(50.056.128)	(50.056.128)	-	54.227.472	54.227.472	-
1.9	Dividendbelasting	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.10	Loonbelasting en AOV	142.126.691	143.898.013	(1.771.322)	2.309.122	729.091	1.580.031	144.435.813	144.627.104	(191.291)
1.11	Royalty fees MvFP	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.12	Royalty fees in natura	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.13	Invoerrechten	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.14	Toestemming & Statistische rechten	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.15	Verhuurwaarde belastingen	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.16	Canon/Lease of Grondhuur	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.17	Alle andere betalingen (handtekeningbonus, biedkosten, boetes, petroleumheffing)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ministerie van Natuurlijke Hulpbronnen (MvNH)		-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Concessiekosten	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Exploratiekosten jaarlijks MvFP	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Exploitatiekosten jaarlijks MvFP	-	-	-	-	-	-	-	-	-

N°	Beschrijving van de betaling	Templates oorspronkelijk ingediend			Aanpassingen			Eindbedragen		
		Extractieve Organisatie (a)	Overheid (b)	Verschil (c) = (a) - (b)	Extractieve Organisatie (d)	Overheid (e)	Verschil (f) = (d) - (e)	Extractieve Organisatie (g)	Overheid (h)	Verschil (i) = (g) - (h)
2.4	Fee Steengroeve bouwmaterialen	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5	Aanvraagkosten	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6	Royalty fees	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.7	Royalty fees in natura	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.8	Canon/Lease of Grondhuur	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.9	Alle andere betalingen (handtekeningbonus, biedkosten, boetes, petroleumheffing)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Andere betalingen aan Ministerie van Natuurlijke Hulpbronnen (MvNH)	185.018	-	185.018	-	-	-	185.018	-	185.018
3.1	Transferkosten	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Bepalingen inzake stopzetting	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3	Jaarlijkse administratieve bijdragen	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4	Training	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5	R&D	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.6	Productiebonus	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.7	Technische bijstand	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.8	Studiebeurzen	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.9	P.S.C. Holdingkosten	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Alle andere betalingen	185.018	-	185.018	-	-	-	185.018	-	185.018
	Entiteiten die eigendom zijn van de staat	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1	Producten in natura	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Totaal betalingen	246.595.309	248.181.613	(1.586.304)	(47.747.006)	(49.327.037)	1.580.031	198.848.303	198.854.576	(6.273)

Bron: EITI Reporting Templates

Tabel 56: Reconciliatie per inkomstenstroom voor het boekjaar 2020

Bedragen in SRD

N°	Beschrijving van de betaling	Templates oorspronkelijk ingediend			Aanpassingen			Eindbedragen		
		Extractieve Organisatie (a)	Overheid (b)	Verschil (c) = (a) - (b)	Extractiev e Organisati e (d)	Overheid (e)	Verschil (f) = (d) - (e)	Extractieve Organisatie (g)	Overheid (h)	Verschil (i) = (g) - (h)
A- Bilaterale bekendmakingen			166.911.210	4.269.954	1.606.175	5.876.126	(4.269.951)	172.787.339	172.787.336	3
Ministerie van Financiën en Planning (MvFP)		171.181.164	166.911.210	4.269.954	1.606.175	5.876.126	(4.269.951)	172.787.339	172.787.336	3
1.1	Concessiekosten									
1.2	Exploratiekosten jaarlijks MvFP									
1.3	Exploitatiekosten jaarlijks MvFP									
1.4	Fee Steengroeve bouwmaterialen									
1.5	Aanvraagkosten									
1.6	Inkomstenbelasting	129.398	129.398	-	-	-	-	129.398	129.398	-
1.7	Omzetbelasting	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.8	Dividenden in contanten	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.9	Dividendbelasting	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.10	Loonbelasting en AOV	171.051.766	166.781.812	4.269.954	1.606.175	5.876.126	(4.269.951)	172.657.941	172.657.938	3
1.11	Royalty fees MvFP									
1.12	Royalty fees in natura									
1.13	Invoerrechten									
1.14	Toestemming & Statistische rechten									
1.15	Verhuurwaarde belastingen									
1.16	Canon/Lease of Grondhuur									
1.17	Alle andere betalingen (handtekeningbonus, biedkosten, boetes, petroleumheffing)									
Ministerie van Natuurlijke Hulpbronnen (MvNH)		-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Concessiekosten	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Exploratiekosten jaarlijks MvFP	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Exploitatiekosten jaarlijks MvFP	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Fee Steengroeve bouwmaterialen	-	-	-	-	-	-	-	-	-

N°	Beschrijving van de betaling	Templates oorspronkelijk ingediend			Extractieve Organisatie (d)	Aanpassingen		Eindbedragen		
		Extractieve Organisatie (a)	Overheid (b)	Verschil (c) = (a) - (b)		Overheid (e)	Verschil (f) = (d) - (e)	Extractieve Organisatie (g)	Overheid (h)	Verschil (i) = (g) - (h)
2.5	Aanvraagkosten	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6	Royalty fees	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.7	Royalty fees in natura	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.8	Canon/Lease of Grondhuur	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.9	Alle andere betalingen (handtekeningbonus, biedkosten, boetes, petroleumheffing)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Andere betalingen aan Ministerie van Natuurlijke Hulpbronnen (MvNH)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Transferkosten	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Bepalingen inzake stopzetting	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3	Jaarlijkse administratieve bijdragen	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4	Training	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5	R&D	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.6	Productiebonus	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.7	Technische bijstand	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.8	Studiebeurzen	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.9	P.S.C. Holdingkosten	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.10	Alle andere betalingen	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Entiteiten die eigendom zijn van de staat	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1	Producten in natura	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Totaal betalingen	171.181.164	166.911.210	4.269.954	1.606.175	5.876.126	(4.269.951)	172.787.339	172.787.336	3

5.2.2 Aanpassingen van olie- en gasbetalingen

5.2.2.(a) Aanpassingen van olie en gas entiteiten templates

De aanpassingen werden uitgevoerd na bevestigingen van extractieve entiteiten en overheidsinstanties en werden ondersteund door adequaat bewijsmateriaal waar dat passend werd geacht. De volgende aanpassingen zijn doorgevoerd voor de boekjaren 2018, 2019 en 2020.

Tabel 57: Aanpassingen aan de templates van extractieve entiteiten voor het boekjaar 2018

Aanpassingen aan extractieve bedrijfsbetalingen	Totaalbedrag (SRD)
Betaalde belastingen niet aangegeven	926.558
Betaalde belastingen die zijn aangegeven maar buiten de bestreken periode	(19.712.936)
Belastingen die verband houden met andere activiteiten dan mijnbouw	(94.456.561)
Totaal toegevoegd aan oorspronkelijk gerapporteerde bedragen	(113.242.939)

Tabel 58: Aanpassingen aan de templates van extractieve entiteiten voor het boekjaar 2019

Aanpassingen aan extractieve bedrijfsbetalingen	Totaalbedrag (SRD)
Betaalde belastingen niet aangegeven	19.891.479
Betaalde belastingen die zijn aangegeven maar buiten de bestreken periode	(17.582.357)
Belastingen die verband houden met andere activiteiten dan mijnbouw	(50.056.128)
Totaal toegevoegd aan oorspronkelijk gerapporteerde bedragen	(47.747.006)

Tabel 59: Aanpassingen aan de templates van extractieve entiteiten voor het boekjaar 2020

Aanpassingen aan extractieve bedrijfsbetalingen	Totaalbedrag (SRD)
Betaalde belastingen niet aangegeven	17.582.357
Betaalde belastingen die zijn aangegeven maar buiten de bestreken periode	(15.976.182)
Totaal toegevoegd aan oorspronkelijk gerapporteerde bedragen	1.606.175

5.2.2.(b) Aanpassingen aan overheidsinstantie templates

De aanpassingen werden uitgevoerd op basis van bevestigingen ontvangen van extractieve entiteiten of van overheidsinstanties en ondersteund door vlagontvangsten waar dat passend achtte. De aanpassingen zijn weergegeven in de onderstaande tabellen.

Tabel 60: Aanpassingen aan de templates van overheidsinstanties voor het boekjaar 2018

Aanpassingen van overheidsbetalingen	Totaalbedrag (SRD)
Aanpassingen van overheidsbetalingen	1.573.448
Belastingen die verband houden met andere activiteiten dan mijnbouw	(95.222.380)
Totaal toegevoegd aan oorspronkelijk gerapporteerde bedragen	(93.648.932)

Tabel 61: Aanpassingen aan de templates van overheidsinstanties voor het boekjaar 2019

Aanpassingen van overheidsbetalingen	Totaalbedrag (SRD)
Ontvangen belastingen niet gemeld	927.876
Bedrag van de belastingaangifte onjuist gerapporteerd	194.223
Belastingen die verband houden met andere activiteiten dan mijnbouw	(50.449.136)
Totaal toegevoegd aan oorspronkelijk gerapporteerde bedragen	(49.327.037)

Tabel 62: Aanpassingen aan de templates van overheidsinstanties voor het boekjaar 2020

Aanpassingen van overheidsbetalingen	Totaalbedrag (SRD)
Ontvangen belastingen niet gemeld	9.557.623
Belastingen die verband houden met andere activiteiten dan mijnbouw	(3.681.497)
Totaal toegevoegd aan oorspronkelijk gerapporteerde bedragen	5.876.126

5.2.3 Niet-afgestemde discrepanties

Na de aangebrachte aanpassingen bedroegen de totale niet-afgestemde discrepanties SRD 24.085.489 voor het boekjaar 2018. SRD 297.505 voor het boekjaar 2019. SRD 408.757 voor het boekjaar 2020. wat neerkomt op respectievelijk 8.7%, 0.1% en 0.2% van de totale inkomsten die in de afstemmingsscope zijn opgenomen. Deze niet-afgestemde verschillen worden gedetailleerd beschreven in de onderstaande tabellen.

Tabel 63: Samenvatting van niet-afgestemde discrepanties voor het boekjaar 2018

Reden voor verschil	Vershil (in SRD)
Reporting template niet ingediend door de overheidsinstantie	185.018
Belastingen niet door de overheidsinstantie gerapporteerd	23.900.000
Immaterieel verschil	471
Totaal	24.085.489

Tabel 64: Samenvatting van niet-afgestemde discrepanties voor het boekjaar 2019

Reden voor verschil	Vershil (in SRD)
Reporting template niet ingediend door de overheidsinstantie	185.018
Belastingen niet door de overheidsinstantie gerapporteerd	(191.295)
Immaterieel verschil	4
Totaal	(6.273)

Tabel 65: Samenvatting van niet-afgestemde discrepanties voor het boekjaar 2020

Reden voor verschil	Vershil (in SRD)
Immaterieel verschil	3
Totaal	3

- **Niet-afgestemde bedragen per bedrijf:**

Samenvatting van de niet-verzoende verschillen per bedrijf zijn weergegeven in de onderstaande tabel:

Tabel 66: Samenvatting van de niet-afgestemde verschillen per onderneming voor het boekjaar 2018

Bedragen in SRD

Bedrijf	Niet-afgestemde verschillen	Reden voor verschillen		
		Reporting template niet ingediend door de overheidsinstantie	Belastingen niet door de overheidsinstantie gerapporteerd	Immaterieel verschil
Kosmos Energy Suriname	(1)	-	-	(1)
Petronas Suriname Exploration & production B.V.	185.018	185.018	-	-
Staatsolie Maatschappij Suriname N.V.	23.900.472	-	23.900.000	472
Totaal	24.085.489	185.018	23.900.000	471

Tabel 67: Samenvatting van de niet-afgestemde verschillen per onderneming voor het boekjaar 2019

Bedragen in SRD

Bedrijf	Niet-afgestemde verschillen	Reden voor verschillen		
		Reporting template niet ingediend door de overheidsinstantie	Belastingen niet door de overheidsinstantie gerapporteerd	Immaterieel verschil
Kosmos Energy Suriname	(191.295)	-	(191.295)	-
Petronas Suriname Exploration & production B.V.	185.018	185.018	-	-
Staatsolie Maatschappij Suriname N.V.	4	-	-	4
Totaal	(6.273)	185.018	(191.295)	4

Tabel 68: Samenvatting van de niet-afgestemde verschillen per onderneming voor het boekjaar 2020

Bedragen in SRD

Bedrijf	Niet-afgestemde verschillen	Reden voor verschillen		
		Reporting template niet ingediend door de overheidsinstantie	Belastingen niet door de overheidsinstantie gerapporteerd	Immaterieel verschil
Staatsolie Maatschappij Suriname N.V.	3	-	-	3
Totaal	3	-	-	3

- **Niet-afgestemde bedragen per inkomstenstroom:**

Samenvatting van niet-afgestemde bedragen per inkomstenstroom zijn opgenomen in de onderstaande tabel:

Tabel 69: Overzicht van niet-afgestemde bedragen per inkomstenstroom voor het boekjaar 2018

			Bedragen in SRD		
No.	Inkomstenstroom	Niet-afgestemd verschil	Reden voor verschil		
			Reporting template niet ingediend door de overheidsinstantie	Belastingen niet gerapporteerd door de overheidsinstantie	Immaterieel verschil
A- Bilaterale bedrijven disclosures		24.085.489	185.018	23.900.000	471
Ministerie van Financiën en Planning (MvFP)		23.900.471	-	23.900.000	471
1.6	Inkomstenbelasting	478	-	-	478
1.8	Dividenden in contanten	23.900.000	-	23.900.000	-
1.10	Loonbelasting & AOV	(7)	-	-	(7)
Andere betalingen aan Ministerie van Natuurlijke Hulpbronnen (MvNH)		185.018	185.018	-	-
3.1	Alle andere betalingen	185.018	185.018	-	-
Totaal		24.085.489	185.018	23.900.000	471

Tabel 70: Overzicht van niet-afgestemde bedragen per inkomstenstroom voor het boekjaar 2019

			Bedragen in SRD		
No.	Inkomstenstroom	Niet-afgestemd verschil	Reden voor verschil		
			Reporting template niet ingediend door de overheidsinstantie	Belastingen niet gerapporteerd door de overheidsinstantie	Immaterieel verschil
A- Bilateral company disclosures		297.505	488.796	(191.295)	4
Ministerie van Financiën en Planning (MvFP)		(191.291)	-	(191.295)	4
1.10	Loonbelasting & AOV	(191.291)	-	(191.295)	4
Andere betalingen aan Ministerie van Natuurlijke Hulpbronnen (MvNH)		185.018	185.018	-	-
3.1	Alle andere betalingen	185.018	185.018	-	-
Totaal		(6.273)	185.018	(191.295)	4

Tabel 71: Overzicht van niet-afgestemde bedragen per inkomstenstroom voor het boekjaar 2020

			<i>Bedragen in SRD</i>		
No.	Inkomstenstroom	Niet-afgestemd verschil	Reden voor verschil		
			Reporting template niet ingediend door de overheidsinstantie	Belastingen niet gerapporteerd door de overheidsinstantie	Immaterieel verschil
	Ministerie van Financiën en Planning (MvFP)	3	-	-	3
1.10	Loonbelasting & AOV	3	-	-	3
Totaal		3	-	-	3

5.3 Sociale en milieu-uitgaven openbaar gemaakt door extractieve entiteiten (EITI-vereiste 6.1)

Sociale betalingen bestaan uit alle bijdragen van extractieve bedrijven om lokale ontwikkeling te bevorderen en sociale projecten te financieren in overeenstemming met EITI-vereiste 6.1. Deze eis moedigt groepen met meerdere belanghebbenden aan om een hoge standaard van transparantie toe te passen op sociale betalingen en overdrachten, de partijen die betrokken zijn bij de transacties en de materialiteit van deze betalingen en overdrachten naar andere uitkeringsstromen, met inbegrip van de erkenning dat deze betalingen kunnen worden gerapporteerd, ook al is het niet mogelijk om ze met elkaar af te stemmen.

Tabel 72: Samenvatting van de sociale bijdragen gerapporteerd door de bedrijven voor de boekjaren 2018, 2019 en 2020

Extractieve entiteit	Boekjaar 2018 (SRD)	Boekjaar 2019 (SRD)	Boekjaar 2020 (SRD)
Kosmos Energy Suriname (*)	1.479.200	791.372	362.404
Petronas Suriname Exploration & production B.V. (**)	2.326.383	303.778	279.356
Staatsolie Maatschappij Suriname N.V. (**)	796.354.905		366.061
Totaal sociale betalingen	800.160.488	1.095.150	1.007.821

Bron: EITI Reporting Templates

(*) gerapporteerde sociale bijdragen voor boekjaar 2018 waren verplicht volgens de PSC

(**) niet gespecificeerd indien verplicht of vrijwillig

5.4 Analyse van de door de rapporterende entiteiten opgegeven productie- en uitvoergegevens

Extractieve entiteiten werden verzocht productie- en exportgegevens openbaar te maken in overeenstemming met EITI-vereiste 6.3. De volgende ondernemingen hebben hun productie tijdens de verslagperiode aangegeven.

Tabel 73: Productie aangegeven door de bedrijven voor het boekjaar 2018, 2019 en 2020

Bedrijven	Vaste mineralen soorten	Unit	Hoeveelheid 2018	Hoeveelheid 2019	Hoeveelheid 2020
Staatsolie Maatschappij Suriname N.V.	Crude	Niet gecommuniceerd	5.979.913.00	6.050.460.00	-
Rosebel Gold Mines N.V.	Goud	Troy ounces	302.114.00	264.307.00	245.059.03
Newmont Suriname Llc	Goud	Oz	534.177.67	523.819.34	461.041.55

Bron: EITI Reporting Templates

De steun uit de olie- en gassector is nader uitgewerkt in paragraaf 3.19.2. b) van dit verslag. De onderstaande tabel toont echter de export die door de mijnbouwbedrijven is aangegeven.

Tabel 74: Exporten aangegeven door de mijnbouwbedrijven

Bedrijven	Vaste mineralen soorten	Unit	Hoeveelheid 2018	Hoeveelheid 2019	Hoeveelheid 2020
Newmont Suriname Llc	Goud	Ounces	538.842	526.420	464.603
Newmont Suriname Llc	zilver	Ounces	7.818	8.455	9.681

Bron: EITI Reporting Templates

6 Implementatie status van de EITI-aanbevelingen

De EITI-norm vereist dat stappen worden ondernomen om te handelen naar de lessen die zijn geleerd om het effect van de EITI-implementatie op het beheer van natuurlijke hulpbronnen te versterken, en om de aanbevelingen die voortvloeien uit de implementatie van EITI in overweging te nemen.

Om het EITI-rapportageproces in Suriname te verbeteren, presenteren we hieronder de vooruitgang die is geboekt bij de uitvoering van de aanbevelingen die zijn uiteengezet in de twee vorige EITI-rapporten:

6.1. Afsluitend commentaar op aanbevelingen

In overeenstemming met EITI-vereiste 7.3 getiteld "Aanbevelingen van de tenuitvoerlegging van het EITI" moet de multistakeholdergroep stappen ondernemen om te handelen naar de geleerde lessen; de oorzaken van eventuele lacunes en discrepanties in de informatie identificeren, onderzoeken en aanpakken, en de aanbevelingen die voortvloeien uit de uitvoering van het EITI in overweging nemen.

Het uitblijven van actie ten aanzien van sommige aanbevelingen van het EITI-SR-rapport zal de vooruitgang van EITI-SR bij het voldoen aan de vereisten van de EITI-standaard belemmeren. Dit belemmert ook:

- 1) preventieve maatregelen om discrepanties tussen verklaringen van overheidsinstanties en van de extractieve entiteiten te corrigeren en aan te pakken; en
- 2) de kwaliteit en volledigheid van de openbaarmakingen, wat het vertrouwen van het publiek in de gegevens van het EITI-SR-verslag kan verminderen. Dit zou ook afbreuk doen aan het fundamentele doel van EITI open data als instrument voor de overheid bij het verbeteren van de beleidsvorming en het sectorbeheer, zoals bepaald in sectie 8 van de EITI-standaard.

6.2. Status van de aanbevelingen van het verslag over het voorgaande boekjaar

6.2.1. Toezicht door de multistakeholdergroep

Tabel 75: Aanbeveling 1

Omschrijving:

In overeenstemming met eis 1.1.

Aanbevolen acties:

De overheid moet volledig, actief en effectief betrokken zijn bij het EITI-proces. De regering moet de deelname van hoge regeringsvertegenwoordigers aan MSG-vergaderingen garanderen, zodat de betrokkenheid van de overheid consistent is in alle overheidsdiensten. De regering is verplicht om middelen te mobiliseren voor EITI-implementatie en EITI-financiering te verankeren in overheidsbegrotingen om de duurzaamheid van de EITI-implementatie op de lange termijn te waarborgen, om de personeels- en capaciteitsuitdagingen aan te pakken waarmee tot nu toe is geconfronteerd, en om de autonomie van Suriname EITI (EITI-SR) te garanderen. Om de implementatie van vereiste 1.1 verder te versterken, wordt de regering aangemoedigd om het EITI in hun nationale beleid te verankeren en gebruik te maken van de gegevens die via het proces worden bekendgemaakt. De regering wordt ook aangemoedigd om ervoor te zorgen dat regeringsvertegenwoordigers in de MSG regelmatig vergaderingen bijwonen.

Gerelateerde stakeholders: MSG/ overheid

Prioriteit: Hoog

Huidige status: Geen voortgang

Tabel 76: Aanbeveling 2

Omschrijving:

In overeenstemming met eis 1.2.

Aanbevolen acties:

De sector moet aantonen dat zij volledig, actief en effectief betrokken is bij het EITI-proces. Bedrijven moeten hun betrokkenheid evalueren en verder werken aan de uitvoering van het EITI, om ervoor te zorgen dat de doelstellingen en activiteiten van het proces overeenkomen met de prioriteiten van de bredere achterban van de industrie. Bedrijven moeten ook hun coördinatiemechanismen voor kiesdistricten formaliseren en documenteren en regelmatige aanwezigheid bij MSG-vergaderingen garanderen. Om de implementatie van vereiste 1.2 te versterken, wordt de industrie-stakeholders van de MSG in Suriname aangemoedigd om de publicatie van informatie over uiteindelijk begunstigden te vergemakkelijken, evenals routinematige openbaarmaking van gegevens.

Gerelateerde stakeholders MSG/ bedrijven

Prioriteit: Hoog

Huidige status: Geen voortgang

Tabel 77: Aanbeveling 3

Omschrijving:

In overeenstemming met eis 1.4

Aanbevolen acties:

De MSG moet ervoor zorgen dat de procedures voor de benoeming van haar vertegenwoordigers adequaat worden gecodificeerd en gedocumenteerd, en dat er gevestigde mechanismen zijn voor het onderhouden van contacten met hun bredere achterban, die in de praktijk worden gevolgd. De MSG moet ervoor zorgen dat afwijkingen van hun gebruiksvoorwaarden worden geregistreerd en transparant zijn, en adequaat en openbaar worden gecodificeerd. De MSG moet ervoor zorgen dat haar gebrek aan dagvergoedingspraktijken publiekelijk wordt opgehelderd. De MSG moet garanderen dat de vergaderingen voldoende van tevoren op de hoogte worden gesteld en dat documenten tijdig worden verspreid voorafgaand aan het debat en de voorgestelde aanneming ervan, en dat de schriftelijke verslagen van haar besprekingen en besluiten adequaat worden bijgehouden in de notulen. De overheid en het bedrijfsleven moeten ervoor zorgen dat de aanwezigheid van hun vertegenwoordigers bij vergaderingen consistent en van voldoende hoog niveau is om de MSG in staat te stellen besluiten te nemen en deze op te volgen. Om de uitvoering van vereiste 1.4 te versterken, wordt de MSG aangemoedigd om haar focus te heroriënteren van het EITI-rapportageproces naar hervormingen in extractief sectorbestuur. De MSG wordt aangemoedigd om gebruik te maken van de sub comités (artikel 3, lid 2, van de tors van de MSG) en belangrijke overheidsinstellingen die de extractieve sector reguleren, zoals de centrale bank, uit te nodigen om nauw deel te nemen aan het EITI-debat.

Gerelateerde stakeholders: MSG/ de volledige achterban

Prioriteit: Hoog

Huidige status: Geen voortgang

Tabel 78: Aanbeveling 4

Omschrijving: In overeenstemming met eis 1.5	Aanbevolen acties: De MSG moet overeenstemming bereiken over een geactualiseerd, herzien en volledig bekostigd werkplan dat de prioriteiten van brede belanghebbenden voor de extractieve sector weerspiegelt en dat wordt georganiseerd door middel van specifieke en meetbare activiteiten. Het werkplan moet betrekking hebben op de reikwijdte van de openbaarmakingen van EITI's en de follow-up van aanbevelingen, alsook op kwesties als contracttransparantie en de uitvoering van rapportage op projectniveau. De MSG moet zorgen voor overleg over het werkplan buiten de leden van de MSG's. De MSG wordt aangemoedigd om te overwegen of het EITI-proces kan bijdragen aan het aanpakken van bredere kwesties met betrekking tot de extractieve activiteiten in Suriname, zoals vrije en geïnformeerde voorafgaande toestemming voor de mijnbouwprojecten.
	Gerelateerde stakeholders: MSG met assistentie van het SEITI Secretariaat
	Prioriteit: Hoog
	Huidige status: Geen voortgang

Juridisch en institutioneel kader. met inbegrip van de toewijzing van contracten en licenties

6.2.2. *Juridisch en institutioneel kader. met inbegrip van de toewijzing van contracten en licenties*

Tabel 79: Aanbeveling 5

Omschrijving:

In overeenstemming met eis 2.2

Aanbevolen acties:

Suriname dient ervoor te zorgen dat uitgebreide informatie over de ontvangers van mijnbouw-, olie- en gasvergunningen die in het (de) onderzochte jaar(en) zijn toegekend en overgedragen, openbaar toegankelijk is, naast een beschrijving van het feitelijke toewijzings- en overdrachtsproces, met inbegrip van de rollen van relevante overheidsentiteiten en beoordeelde technische en financiële criteria (en wegingen indien van toepassing), en eventuele niet-triviale afwijkingen van wettelijke procedures in de praktijk. Wanneer licenties worden verleend via een biedingsproces, is de overheid verplicht om de lijst met aanvragers en de biedingscriteria bekend te maken. Suriname kan ook commentaar willen leveren op de efficiëntie van het huidige licentie toewijzings- en overdrachtssysteem als een middel om procedures te verduidelijken en niet-triviale afwijkingen te beteugelen.

Gerelateerde stakeholders: Overheid, MvFP en MvNH

Prioriteit: Hoog

Huidige status: Geen voortgang

Tabel 80: Aanbeveling 6

Omschrijving:

In overeenstemming met eis 2.3

Aanbevolen acties:

Suriname dient een openbaar register of kadastersysteem bij te houden met tijdige en uitgebreide informatie over alle mijnbouw-, olie- en gasvergunningen, inclusief naam van de vergunninghouder, data van aanvraag, toekenning en vervaldatum, gedekte grondstof(en) en coördinaten. De MSG moet samenwerken met de MvNH, GMD en Staatsolie om ervoor te zorgen dat alle licentie-informatie vermeld in vereiste 2.3.b beschikbaar is voor alle extractieve licenties die actief zijn in de periode.

Gerelateerde stakeholders: MSG/ MvNH

Prioriteit: Hoog

Huidige status: Geen voortgang

Tabel 81: Aanbeveling 7

Omschrijving:

Om aan de vereiste te voldoen 2.4

Aanbevolen acties:

Suriname moet het beleid van de overheid ten aanzien van openbaarmaking van contracten en vergunningen die de exploratie en exploitatie van olie, gas en mineralen regelen, documenteren. Dit moet relevante wettelijke bepalingen, feitelijke openbaarmakingspraktijken en eventuele geplande of lopende hervormingen omvatten. Een overzicht van de contracten en licenties die openbaar beschikbaar zijn, moet openbaar worden gemaakt in het publieke domein en een verwijzing of link bevatten naar de locatie waar deze zijn gepubliceerd. Suriname wordt aangemoedigd om PCS's te publiceren die momenteel van kracht zijn met relevante bijlagen, en om een herziening van gepubliceerde mijnbouw- en oliecontracten uit te voeren, zodat de gepubliceerde contracten beschikbaar zijn op een gecentraliseerde website die regelmatig moet worden bijgewerkt. In overeenstemming met eis 2.4.a is Suriname verplicht om alle contracten en licenties die vanaf 1 januari 2021 zijn verleend, aangegaan of gewijzigd, openbaar te maken.

Gerelateerde stakeholders: MSG/ MvNH. Staatsolie

Prioriteit: Hoog

Huidige status: Geen voortgang

Tabel 82: Aanbeveling 8

Omschrijving:

In overeenstemming met eis 2.5 en het door de raad overeengekomen kader voor de beoordeling van de vooruitgang.

Aanbevolen acties:

Suriname is verplicht om uiterlijk op 31 december 2021 de uiteindelijke begunstigden van alle bedrijven die een extractieve vergunning hebben of aanvragen, bekend te maken. Om dit doel te bereiken, worden de volgende maatregelen aanbevolen:

In overeenstemming met eis 2.5 en het door de raad overeengekomen kader voor het beoordelen van de voortgang, is Suriname verplicht om de uiteindelijke begunstigden van alle bedrijven die extractieve vergunningen bezitten of aanvragen uiterlijk op 31 december 2021 bekend te maken. Om dit doel te bereiken, worden de volgende maatregelen aanbevolen:

- i. Suriname wordt verzocht een passende definitie overeen te komen voor de termen "uiteindelijk gerechtigde" en "politiek prominente persoon".
- ii. Suriname zal naar verwachting alle bedrijven met olie-, gas- en mijnbouwvergunningen verzoeken om BO-informatie openbaar te maken en voldoende garanties te bieden voor de betrouwbaarheid van gegevens. De regering wordt aangemoedigd om een openbaar register van uiteindelijk begunstigden op te zetten dat kan worden opgenomen in het handelsregister dat door de KKF wordt beheerd.
- iii. Suriname wordt aangemoedigd om van alle aanvragers van olie-, gas- en mijnbouwvergunningen te eisen dat zij hun uiteindelijke begunstigden in de aanvraagfase bekendmaken. Een beoordeling van de volledigheid en betrouwbaarheid van deze informatie moet worden geïntegreerd in de vergunningsprocedures die door de MvNH en Staatsolie worden gevolgd.
- iv. Suriname wordt aangemoedigd om prioriteiten voor BO-openbaarmakingen overeen te komen en op basis van deze prioriteiten inspanningen te plannen om deze gegevens te verkrijgen. Suriname kan bijvoorbeeld prioriteit geven aan openbaarmakingen door bepaalde soorten bedrijven met een bepaald type licentie of het produceren van een bepaalde grondstof vanwege risico's in verband met corruptie of belastingontduiking. Deze prioriteiten moeten als leidraad dienen voor outreach-inspanningen voor bedrijven en hen houvast bieden.
- v. Het verdient aanbeveling dat Suriname overweegt het model BO-aangifteformulier van het EITI te gebruiken om ervoor te zorgen dat openbaarmakingen worden gepubliceerd in open data-formaat, vergelijkbaar en gemakkelijk te analyseren.
- vi. Suriname kan ook BO-openbaarmakingen willen uitbreiden naar andere segmenten van de upstream-extractieve waardeketen, bijvoorbeeld door het verzamelen en openbaar maken van BO-informatie van dienstverleners in de extractieve sector om het publieke debat te verbeteren.

Gerelateerde stakeholders: MSG/ volledige achterban

Prioriteit: Hoog

Huidige status: In 2020 is een juridische beoordeling uitgevoerd van het institutionele kader voor Beneficial Owner (BO) in Suriname en die adviseert over de eerste stappen van BO-implementatie zoals beschreven in paragraaf 3.13 van dit rapport.

Tabel 83: Aanbeveling 9

Omschrijving:

In overeenstemming met eis 2.6

Aanbevolen acties:

Suriname dient ervoor te zorgen dat een uitgebreid overzicht van Grassalco openbaar wordt gemaakt. inclusief een uitleg van de geldende regels en praktijken met betrekking tot Grassalco's ingehouden winsten. herinvestering en financiering door derden. De regering moet ook zorgen voor de jaarlijkse openbaarmaking van een uitgebreide rekening van leningen of lening garanties die door de staat of Grassalco zijn verstrekt aan mijnbouw-, olie- en gasbedrijven in overeenstemming met vereiste 2.6.b. De voorwaarden van Staatsolie's deelname aan de Merian Gold Mine moeten uitgebreid worden bekendgemaakt. Suriname moet duidelijk maken of NV1 een overheidsbedrijf is. en of het een materieel staatsbedrijf is.

Gerelateerde stakeholders: Overheid

Prioriteit: Hoog

Huidige status: Geen voortgang

6.2.3. Inning van ontvangsten

Tabel 84: Aanbeveling 10

Omschrijving:

In overeenstemming met eis 4.1

Aanbevolen acties:

Suriname dient aan te tonen dat alle materiële betalingen en inkomsten volledig openbaar worden gemaakt door overheidsinstanties en extractieve bedrijven. Daarnaast dient Suriname te garanderen dat eventuele materiële omissies openbaar worden gemaakt en dat de niet-rapporterende entiteiten worden genoemd. Suriname moet voorafgaand aan toekomstige EITI-rapportage beoordelen of goudexporteurs als materiaalbedrijven moeten worden beschouwd.

Gerelateerde stakeholders: Overheid en bedrijven

Prioriteit: Hoog

Huidige status: Geen voortgang

Tabel 85: Aanbeveling 11

Omschrijving:

In overeenstemming met eis 4.2

Aanbevolen acties:

De MSG moet overeenkomen of de verkoop van het aandeel van de staat in de productie of andere in natura geïnde inkomsten van materieel belang is. Suriname is verplicht om de verkochte volumes en ontvangen inkomsten bekend te maken, uitgesplitst naar individuele onderneming en naar niveaus die in verhouding staan tot de rapportage van andere betalingen en inkomstenstromen. Rapportage kan ook worden opgesplitst naar het type product, de prijs, de markt en het verkoopvolume. De MSG wordt aangemoedigd om de IA opdracht te geven de verkochte volumes en de ontvangen inkomsten met elkaar af te stemmen door de kopende bedrijven bij het rapportageproces op te nemen.

Gerelateerde stakeholders: MSG/ IA

Prioriteit: Hoog

Huidige status: Geen voortgang

Tabel 86: Aanbeveling 12

Omschrijving:

In overeenstemming met eis 4.5

Aanbevolen acties:

Suriname moet ervoor zorgen dat het EITI-rapportageproces uitgebreide materiële betalingen aan staatsondernemingen van olie-, gas- en mijnbouwbedrijven en overdrachten tussen staatsondernemingen en andere overheidsinstanties omvat. Suriname dient er in het bijzonder voor te zorgen dat alle materiële dividenden die door staatsondernemingen zoals Staatsolie worden geïnd bij extractieve bedrijven zoals Surgold JV, volledig en betrouwbaar worden bekendgemaakt.

Gerelateerde stakeholders: MSG/ IA

Prioriteit: Hoog

Huidige status: Geen voortgang

Tabel 87: Aanbeveling 13

Omschrijving:

In overeenstemming met eis 4.9

Aanbevolen acties:

Suriname moet ervoor zorgen dat toekomstige EITI-rapporten een duidelijke beoordeling van de IA op de volledigheid en betrouwbaarheid van gegevens bevatten. De MSG moet duidelijk overeenkomen welke garanties door de MvFP moeten worden verstrekt en later de naleving van de overeengekomen zekerheid beoordelen. De MSG wordt aangemoedigd om het controlebeleid en de praktijk van de MvFP te documenteren.

Gerelateerde stakeholders: MSG/ IA

Prioriteit: Hoog

Huidige status: Geen voortgang

6.2.4. Sociale en economische uitgaven

Tabel 88: Aanbeveling 14

Omschrijving:

In overeenstemming met eis 6.1

Aanbevolen acties:

Suriname dient ervoor te zorgen dat een duidelijke definitie van alle verplichte sociale uitgaven die door de wet of contract zijn opgelegd, openbaar wordt gemaakt en de materialiteit van dergelijke uitgaven in de verslagperiode te beoordelen. Suriname kan overwegen in hoeverre openbaarmaking van PSC's noodzakelijk zou zijn om een uitgebreid overzicht te geven van alle verplichte sociale uitgaven in de oliesector. Suriname dient ervoor te zorgen dat openbaarmaking van verplichte sociale uitgaven wordt uitgesplitst naar soort betaling (onderscheid tussen contant geld en in natura) en begunstigde, waarbij de naam en functie van niet-gouvernementele (derde) begunstigten van verplichte sociale uitgaven worden verduidelijkt.

Gerelateerde stakeholders: MvFP

Prioriteit: Hoog

Huidige status: Geen voortgang

Tabel 89: Aanbeveling 15

Omschrijving:

In overeenstemming met eis 6.2

Aanbevolen acties:

In overeenstemming met vereiste 6.2 dient Suriname een uitgebreide evaluatie uit te voeren van alle uitgaven die door extractieve staatsondernemingen worden gedaan en die als quasi-fiscale uitgaven kunnen worden beschouwd. Suriname dient een rapportageproces voor quasi-fiscale uitgaven te ontwikkelen met het oog op het bereiken van een niveau van transparantie dat in verhouding staat tot andere betalingen en inkomstenstromen.

Gerelateerde stakeholders: MvFP en MvNH

Prioriteit: Hoog

Huidige status: Geen voortgang

Tabel 90: Aanbeveling 16

Omschrijving:

In overeenstemming met eis 6.3

Aanbevolen acties:

Suriname moet de werkgelegenheid in de winningsindustrieën in absolute termen en als percentage van de totale werkgelegenheid bekendmaken. Gezien het belang van ambachtelijke mijnbouw voor de Surinaamse economie, moeten de nationale statistieken van het bureau voor de statistiek ook schattingen bevatten van informele winningsactiviteiten, waaronder ambachtelijke en kleinschalige mijnbouw in samenwerking met GMD, in toekomstige EITI-rapportages.

Gerelateerde stakeholders: Overheid en bedrijven

Prioriteit: Hoog

Huidige status: Geen voortgang

Tabel 91: Aanbeveling 17

<u>Omschrijving:</u>	<u>Aanbevolen acties:</u>
In overeenstemming met eis 7.1.	Suriname dient ervoor te zorgen dat EITI-rapporten begrijpelijk zijn, actief worden gepromoot, publiek toegankelijk zijn en bijdragen aan het publieke debat. Suriname moet zorgen voor tijdige communicatie van EITI-gegevens en -bevindingen, evenals effectieve outreach naar belangrijke belanghebbenden. Er moeten outreach-evenementen worden gehouden om het bewustzijn van en de dialoog over EITI-openbaarmakingen in het hele land te verspreiden en te vergemakkelijken. EITI-SR moet een open databeleid vaststellen en ervoor zorgen dat EITI-gegevens in open formaat beschikbaar zijn. Om de uitvoering te versterken, kan de MSG overwegen een duidelijke EITI-SR-communicatiestrategie nauwer aan het werkplan te koppelen en de kernboodschappen af te stemmen op de prioriteiten van de sector in plaats van op de uitvoering van het EITI in bredere zin. Suriname wordt aangemoedigd om creatieve manieren te verkennen om de bijdrage van het EITI aan het publieke debat te versterken en in contact te komen met de gemeenschappen in het achterland waar extractieve activiteiten plaatsvinden. Het wordt aanbevolen dat Suriname de EITI-SR website bijwerkt.
	<u>Gerelateerde stakeholders:</u> MSG
	<u>Prioriteit:</u> Hoog
	<u>Huidige status:</u> Geen voortgang

Tabel 92: Aanbeveling 18

Omschrijving:

In overeenstemming met eis 7.3

Aanbevolen acties:

Suriname moet stappen ondernemen om te handelen naar de geleerde lessen met het oog op het versterken van de impact van de implementatie van EITI op het beheer van natuurlijke hulpbronnen. Suriname dient met name te overwegen haar procedures voor de analyse en follow-up van de aanbevelingen die voortvloeien uit de EITI-rapportage te verbeteren, waarbij gebruik wordt gemaakt van instrumenten die zijn vastgesteld in de eigen ToRs, zoals de sub comités.

Gerelateerde stakeholders: MSG met assistentie van het SEITI Secretariaat

Prioriteit: Hoog

Huidige status: Geen voortgang

Tabel 93: Aanbeveling 19

<u>Omschrijving:</u> In overeenstemming met eis 7.4	<u>Aanbevolen acties:</u> In overeenstemming met vereiste 7.4 is Suriname verplicht om de resultaten en impact van EITI-implementatie op het beheer van natuurlijke hulpbronnen te beoordelen. Suriname moet ervoor zorgen dat alle belanghebbenden kunnen deelnemen aan de productie van het jaarlijkse voortgangsverslag en de impact van de EITI-implementatie kunnen beoordelen. Belanghebbenden buiten de MSG moeten feedback kunnen geven over het EITI-proces en hun standpunten kunnen laten weergeven in het jaarlijkse voortgangsverslag. De MSG moet ervoor zorgen dat een beoordeling wordt uitgevoerd van de vooruitgang bij de verwezenlijking van de doelstellingen van haar werkplan, met inbegrip van het effect en de resultaten van de gestelde doelstellingen. De MSG kan er ook voor zorgen dat het ARP, het actieplan van de MSG en eventuele andere beheersinstrumenten worden gebruikt om in de jaarlijkse werkplannen te worden opgenomen.
	<u>Gerelateerde stakeholders:</u> MSG en de volledige achterban
	<u>Prioriteit:</u> Hoog
	<u>Huidige status:</u> Geen voortgang

Bijlagen

Bijlage 1: Lijst van actieve mijnbouwlicenties tijdens boekjaren 2018, 2019 en 2020

No	Naam Houder Van Mijnbouwrecht	Gmd Nummer	Type Of Mining	Area (Ha)	Datum van indiening	Datum van beëindiging
1	Tipa Baja	857/16	Exploration	7989 ha	07/08/2013	06/06/2023
2	N.V Placer mining company	098/14	Exploitation	10.000 ha	04/03/2014	niet gezien
3	Pedie Enter Antelina	462/16	Small Scale Mining	7989 ha	07/03/2015	19/02/2021
4	Sanvisi August. David	281/16	Small Scale Mining	200 ha	05/04/2016	14/12/2021
5	Sanvisi. Guno Nijman	280/16	Small Scale Mining	200 ha	05/04/2016	14/12/2021
6	Sanvisi. Guno Nijman	280/16	Small Scale Mining	200 ha	05/04/2016	14/12/2021
7	Rock & Dirt Shippers N.V.	015/17	Building Materials	285 Ha	06/01/2017	10/07/2025
8	Lingisi- Mining N.V.	438/16	Exploration	17.000 ha	04/03/2017	05/07/2023
9	Nero Norite Resources N.V.	364/17	Building Materials	403 Ha	04/03/2017	19/12/2022
10	Duurham Wendell Gerhard	706/17	Small Scale Mining	200 Ha	17/04/2017	19/12/2021
11	Aannemingsbedrijf Koeman N.V	568/17	Building Materials	200 Ha	09/05/2017	24/06/2023
12	Pinas Johannes D	710/17	Small Scale Mining	200 Ha	15/05/2017	not indicated
13	Jooohna Franklijn Jerry	385/17	Building Materials	100 ha	19/05/2017	24/08/2020
14	Doesburg Oswald W	348/17	Building Materials	120 Ha	22/05/2017	12/12/2020
15	Gravenbeek Regina Albertina	867/17	Building Materials	200 Ha	02/06/2017	16/06/2023
16	Doesburg Oswald W	872/17	Small Scale Mining	194 Ha	20/06/2017	12/07/2022
17	Van Aaron Rachida Clarita	1150/17	Small Scale Mining	200 Ha	13/11/2017	18/12/2021
18	Hager Mining N.V.	129/18	Building Materials	85 Ha	12/01/2018	21/03/2023
19	Moifatoe Mining N.V.	022/18	Exploration	9.447.5 ha	17/01/2018	10/07/2023
20	W & S TRANSPORT	023/18	Building Materials	128 ha	17/01/2018	21/10/2022
21	Santai Benaja Peronie	074/18	Small Scale Mining	200 Ha	08/02/2018	25/06/2022
22	ZHONG DA INTERNATIONAL ENGINEERING COMPANY (SURINAME)	026/18	Building Materials	334 ha	20/02/2018	18/11/2024
23	The High State of Knowledge Company N.V.	097/18	Exploration	3422 Ha	02/05/2018	19/05/2023
24	Doea Marvin	092/18	Small Scale Mining	200 Ha	03/05/2018	09/07/2022

No	Naam Houder Van Mijnbouwrecht	Gmd Nummer	Type Of Mining	Area (Ha)	Datum van indiening	Datum van beëindiging
25	Dapaloe. Adjamde	618/16	Small Scale Mining	200 ha	08/06/2018	07/06/2022
26	Kingdom Resources N.V.	774/20	Exploration	16.284 Ha	13/06/2018	10/07/2023
27	Tepete Jare Ponong N.V.	156/18	Building Materials	130 Ha	04/07/2018	27/04/2023
28	Famor Resources Company N.V.	159/18	Exploration	2448 Ha	11/07/2018	15/05/2023
29	Vasu Timber N.V.	161/18	Exploration	4846 Ha	11/07/2018	20/06/2023
30	D& D Suriname Working Factory N.V.	142/18	Exploration	3698 Ha	12/07/2018	22/05/2023
31	Pinbada Mining Company N.V.	157/18	Building Materials	163 Ha	02/08/2018	12/07/2025
32	Waterberg Roy Maxmiliaan	164/18	Building Materials	200 Ha	24/08/2018	24/06/2023
33	Lamsberg Glenn M	183/18	Building Materials	7 Ha	14/09/2018	26/06/2023
34	Roceb N.V.	199/18	Building Materials	345 Ha	31/10/2018	15/05/2023
35	Goudberg Miquel Howard	012/18	Building Materials	200 ha	12/12/2018	01/03/2021
36	Adriaan Asadonoe	238/18	Exploration	343 Ha	21/12/2018	14/06/2023
37	WeeWee Johannes	406/19	Small Scale Minin	200 ha	11/01/2019	19/12/2021
38	Wolff Wensly	417/19	Building Materials	200 ha	04/02/2019	21/10/2022
39	Golden Prapy	223/18	Building Materials	400Ha	21/02/2019	09/07/2025
40	Irlun N.V.	279/19	Building Materials	352 ha	03/04/2019	26/01/2023
41	Luna N.V.	266/19	Building Materials	395 ha	02/06/2019	19/12/2022
42	Ankossie André	325/19	Small Scale Mining	200 ha	04/06/2019	26/06/2022
43	Gezusters van de Leuv N.V.	118/18	Building Materials	435.55 Ha	11/06/2019	18/12/2020
44	Virdevza 3 N.V.	580/20	Building Materials	196 ha	11/07/2019	24/06/2023
45	Karijodikoro Djanmady A	574/20	Building Materials	200 ha	12/07/2019	29/06/2025
46	Kyara Mining & Consult N.V.	457/19	Building Materials	400 Ha	23/07/2019	14/06/2023
47	Breeveld Sergio Gregory	416/19	Building Materials	43 ha	07/08/2019	22/10/2022
48	Handelmij Dharm Singh N.V.	438/19	Building Materials	56 Ha	19/08/2019	18/12/202
49	Bont Brain Carlos	451/19	Building Materials	124 Ha	11/09/2019	11/05/2025
50	Infinity Mining & Consultancy N.V.	458/19	Building Materials	200 Ha	23/09/2019	15/06/2023

No	Naam Houder Van Mijnbouwrecht	Gmd Nummer	Type Of Mining	Area (Ha)	Datum van indiening	Datum van beëindiging
51	Asaf Robby Franklin	400/19	Small Scale Mining	200 ha	06/10/2019	16/09/2021
52	Vani Resources N.V.	475/19	Building Materials	200Ha	16/10/2019	21/06/2025
53	United Suri-Fast Mining N.V.	189/18	Exploration	4276 Ha	24/10/2019	13/07/2023
54	Capital Gold Eagle Mining N.V.	520/17	Exploitation	2554 Ha	25/10/2019	30/04/2023
55	Handelmij Dharm Singh N.V.	480/19	Building Materials	87.59 Ha	28/10/2019	09/07/2023
56	Noah Mining N.V.	489/19	Exploration	1600 Ha	01/11/2019	13/07/2023
57	Selakriki Okanisi Resources N.V.	490/19	Exploration	11825 Ha	01/11/2019	09/07/2023
58	Bouw- en Civieltechnische werken D&D NV	494/19	Building Materials	9.64 Ha	04/11/2019	18/12/2024
59	Bouw- en Civieltechnische werken D&D NV	493/19	Building Materials	4.715 Ha	05/11/2019	03/02/2025
60	Bouw- en Civieltechnische werken D&D NV	495/19	Building Materials	15.62 Ha	05/11/2019	26/12/2024
61	Bouw- en Civieltechnische werken D&D NV	496/19	Building Materials	24.4 Ha	05/11/2019	01/02/2025
62	Ramsoekh Adishkumaar R P	575/20	Building Materials	200 ha	12/11/2019	29/06/2025
63	Mapane Mining & Consult N.V.	456/19	Building Materials	372 Ha	12/11/2019	23/06/2023
64	N.V Grasshopper Aluminum Company (N.V Grassalco)	524/19	Building Materials	onbekend	26/11/2019	09/12/2034
65	N.V Grasshopper Aluminum Company (N.V Grassalco)	525/19	Building Materials	onbekend	26/11/2019	09/12/2034
66	N.V Grasshopper Aluminum Company (N.V Grassalco)	526/19	Building Materials	onbekend	26/11/2019	09/12/2034
67	Bouw- en Civieltechnische werken D&D NV	531/19	Building Materials	92 Ha	27/11/2019	13/04/2025
68	N & F Group N.V.	538/19	Building Materials	73 Ha	04/12/2019	05/05/2023
69	N & F Group N.V.	539/19	Building Materials	266 Ha	04/12/2019	16/07/2023
70	Glance Resources N.V.	542/19	Exploration	3900 Ha	06/12/2019	28/07/2022
71	Jabokai Resources N.V.	780/20	Exploration	1777 ha	11/12/2019	07/10/2023
72	B.S.P Minestrone Resources N.V.	544/19	Small Scale Mining	200 Ha	11/12/2019	08/07/2025
73	Thinking About Mining Development N.V.	549/19	Building Materials	200 Ha	13/12/2019	09/07/2020
74	N.V Grasshopper Aluminum Company (N.V. Grassalco)	552/19	Exploration	330000 Ha	18/12/2019	20/01/2021
75	Dania's Rich Resources N.V.	553/19	Building Materials	364 Ha	20/12/2019	20/05/2023
76	Agnesia Mijnbouwonderneming N.V.	558/19	Exploration	6524 Ha	24/12/2019	06/07/2025

No	Naam Houder Van Mijnbouwrecht	Gmd Nummer	Type Of Mining	Area (Ha)	Datum van indiening	Datum van beëindiging
77	Surinaamse Constructie maatschappij N.V.	570/20	Building Materials	400Ha	20/01/2020	14/06/2025
78	Vir Precious Metals N.V.	571/20	Building Materials	240 Ha	20/01/2020	20/05/2025
79	Aannemingsmaatschappij Baitali N.V.	569/20	Building Materials	375 Ha	23/01/2020	07/04/2025
80	Sno Maikel Ludwig	622/20	Building Materials	392 ha	02/02/2020	06/02/2023
81	Honggodikromo Helly S	624/20	Building Materials	200 ha	02/02/2020	07/02/2023
82	Chotkan. Soenderpersad	276/19	Building Materials	169 ha	03/02/2020	06/04/2025
83	Caffe Xergio G	690/20	Building Materials	200 ha	03/02/2020	17/06/2023
84	Century natural stone N.V.	745/20	Exploration	4784 ha	07/02/2020	07/06/2023
85	Century natural stone N.V.	735/20	Exploration	1295 ha	07/02/2020	07/06/2023
86	Commewijne Exploration- en Exploitation maatschappij N.V.	598/20	Building Materials	200 Ha	10/02/2020	03/05/2025
87	Exquisitely yours N.V.	595/20	Building Materials	392 ha	02/03/2020	06/04/2023
88	N.V Prosperity Hope Mining	734/20	Exploration	5.576 ha	07/03/2020	07/07/2023
89	Gregory Paul Coulor	623/20	Building Materials	50 ha	03/04/2020	06/04/2023
90	Ceder Patrick Stanley Dennis Maria	329/19	Small Scale Mining	161 Ha	05/05/2020	22/06/2022
91	Barron Gerrit J. M	667/20	Building Materials	100 Ha	05/05/2020	29/06/2025
92	N.V Grassalco	693/20	Exploration	40.000 ha	06/05/2020	07/07/2023
93	N.V Grassalco	694/20	Exploration	40.000 ha	06/05/2020	07/02/2023
94	N.V Grassalco	695/20	Exploration	40.000 ha	06/05/2020	07/02/2023
95	N.V Grassalco	696/20	Exploration	40.000 ha	06/05/2020	07/02/2023
96	Grassalco N.V.	778/20	Exploration	11993 ha	06/05/2020	07/10/2023
97	Grassalco N.V.	787/20	Exploration	21477 ha	06/05/2020	07/10/2023
98	Chavarma Mining N.V.	481/19	Exploration	511 Ha	06/05/2020	09/07/2023
99	Consolidated Resources Suriname N.V.	659/20	Exploration	39450 Ha	13/05/2020	21/05/2023
100	Consolidated Resources Suriname N.V.	660/20	Exploration	39679 Ha	13/05/2020	21/05/2028
101	A.C. Bos Gold Mining N.V.	662/20	Exploration	14368 Ha	14/05/2020	21/05/2023
102	Weewee Johannes	663/20	Exploration	325 Ha	14/05/2020	02/05/2040

No	Naam Houder Van Mijnbouwrecht	Gmd Nummer	Type Of Mining	Area (Ha)	Datum van indiening	Datum van beëindiging
103	N.V Placer Mining Company (N.V Plaminco)	669/20	Exploration	10000 Ha	15/05/2020	22/06/2030
104	Pure Domestic Mineral Resources	670/20	Exploration	37275 Ha	15/05/2020	09/07/2023
105	Precious Metal Exchange N.V.	439 A/17	Exploitation	1479 Ha	29/05/2020	17/06/2022
106	Abilo Mining N.V.	651/20	Exploration	18822 ha	05/06/2020	05/07/2023
107	Abilo Mining N.V.	652/20	Exploration	37758 ha	05/06/2020	05/07/2023
108	Global Minarals Trade N.V.	793/20	Exploration	18.423 ha	06/06/2020	07/10/2023
109	Consolidated Resources Suriname N.V.	668/20	Exploration	3860 Ha	19/06/2020	22/06/2035
110	Anjisa Wood & Mining N.V.	727/20	Exploration	12994 Ha		21/06/2020
111	Chotkan Soenderpersad	642/17	Building Materials	31.5552 Ha	24/06/2020	29/06/2025
112	TayaSton Mining	324/20	Exploration	9985 Ha	26/06/2020	25/06/2030
113	Jackson Helen Eline	079/18	Exploration	5932 Ha	29/06/2020	01/07/2023
114	Nikhil contratcors N.V.	746/20	Building Materials	200 Ha	30/06/2020	09/07/2025
115	Independent Mineral Resources N.V.	722/20	Exploration	7999 Ha	30/06/2020	06/07/2023
116	Binson Mining N.V.	723/20	Exploration	1050 Ha	30/06/2020	02/07/2023
117	N.V. Refak Mining	724/20	Exploration	1000 Ha	30/06/2020	06/07/2023
118	Creation minning N.V.	637/20	Exploration	1765 ha	02/07/2020	26/06/2023
119	Devine Resources & Consultancy N.V.	548/19	Building Materials	254 Ha	02/07/2020	14/06/2023
120	Trans Atlantic Group of Company N.V.	736/20	Exploration	1897 Ha	02/07/2020	07/07/2023
121	Trans Atlantic Group of Company N.V.	737/20	Exploration	30433 Ha	02/07/2020	07/07/2023
122	Lasting Tone Resources N.V.	738/20	Exploration	895 Ha	02/07/2020	07/07/2023
123	Dalimo Minerals N.V.	739/20	Exploration	19230 Ha	02/07/2020	07/07/2023
124	Dalimo Minerals N.V.	739/20	Exploration	19230 Ha	02/07/2020	07/07/2023
125	Nikhil contratcors N.V.	751/20	Building Materials	400 Ha	03/07/2020	09/07/2025
126	Century Natural Stone N.V.	750/20	Exploration	700 Ha	03/07/2020	09/07/2023
127	Nikhil contratcors N.V.	748/20	Exploration	29657 Ha	03/07/2020	09/07/2023
128	Eduards Rickey Steve	781/20	Small Scale Mining	200 ha	07/07/2020	07/10/2023

No	Naam Houder Van Mijnbouwrecht	Gmd Nummer	Type Of Mining	Area (Ha)	Datum van indiening	Datum van beëindiging
129	Leo Adang	783/20	Building Materials	200 ha	07/07/2020	07/09/2025
130	Caffe Xergio George	757/20	Small Scale Mining	200 Ha	07/07/2020	10/07/2022
131	Caffe Xergio George	758/20	Small Scale Mining	161 Ha	07/07/2020	10/07/2022
132	Daniels Roshen Gene	759/20	Small Scale Mining	174 Ha	07/07/2020	10/07/2022
133	Grand Exploration Minning N.V.	635/20	Exploitation	3165 ha	02/08/2020	13/07/2035
134	Bont. Brain. Carlos	653/20	Building Materials	113 ha	05/08/2020	20/05/2025
135	Bont. Brain. Carlos	654/20	Building Materials	72 ha	05/08/2020	21/05/2025
136	Bont. Brain. Carlos	655/20	Building Materials	148 ha	05/08/2020	21/05/2025
137	Bhagwandin Harischandre	484/19	Building Materials	100Ha	06/08/2020	09/07/2025
138	Stargold Suriname N.V.	704/20	Exploration	9087 ha	07/08/2020	07/10/2023
139	N.V. Arctobo	631/20	Building Materials	200 ha	03/09/2020	05/07/2023
140	JaJa Mining N.V.	697/20	Exploration	555 ha	05/09/2020	22/06/2023
141	Lintang N.V	698/20	Building Materials	100 ha	06/09/2020	18/06/2023
142	Century natural stone N.V.	792/20	Exploration	15.597 ha	07/10/2020	07/10/2023
143	WeeWee Johannes	384/19	Exploitation	2129 ha	05/11/2020	21/05/2030
144	Enbian Group N.V.	801/20	Exploration	24000 ha	07/11/2020	15/07/2023
145	Chotkan Soenderpersad	119/18	Building Materials	77613 Ha	31/05/2018	22/03/2023
146	Akantoina International N.V.	384/16	Exploration	4027 ha	07/06/201	07/06/201
147	Bouw en Civile technische werken D&D NV	573/20	Building Materials	60 ha	13/01/2020	13/07/2025
148	Bouw en Civile technische werken D&D NV	572/20	Building Materials	66 ha	13/01/2020	29/06/2025
149	Asaf Robby Franklin	285/19	Small Scale Mining	194 ha	13/03/2019/	08/07/2021
150	Niradjan. Jamnapersad	386/19	Small Scale Mining	200 ha	13/05/2019	13/05/2019
151	Consolidated Gold Resources	404/19	Exploration	7583 ha	13/05/2019	26/01/2023
152	Consolidated Gold Resources	403/20	Exploration	4922 ha	13/07/2019	26/01/2023
153	Aim high Co. N.V.	800/20	Exploration	4.825 ha	13/07/2020	13/07/2023
154	Handel mij Dharmsingh N.V.	440/19	Building Materials	100 ha	13/08/2019	19/12/2024

No	Naam Houder Van Mijnbouwrecht	Gmd Nummer	Type Of Mining	Area (Ha)	Datum van indiening	Datum van beëindiging
155	N.V Imelas zandbedrijf	501/19	Building Materials	196 ha	14/10/2019	06/04/2023
156	TILBORG Xavier Edson	511/19	Building Materials	35 ha	14/11/2019	29/06/2025
157	Jacott Steven Albert	518/19	Building Materials	196 ha	14/11/2019	15/05/2023
158	Babel Gwendoline Civillia	519/19	Building Materials	196 ha	14/11/2019	15/05/2023
159	Linscheer Anthony James	380/19	Building Materials	135 Ha	15/04/2019	15/01/2023
160	Coral Genaral Mining N.V.	744/20	Building Materials	400 ha	15/05/2020	15/07/2023
161	Akantoina International N.V.	436/19	Exploitation	4027 ha	15/07/2019	13/07/2025
162	BBA Consulting N.V	507/19	Building Materials	200 ha	15/12/2019	15/03/2023
163	Consolidated Gold Resources N.V.	633/20	Exploration	5885 ha	16/03/2020	15/06/2023
164	Consoliated Gold Resources N.V.	636/20	Exploration	36.000 ha	16/03/2020	15/06/2023
165	Gooding Linio G	700/20	Building Materials	206 ha	16/05/2020	25/06/2025
166	Survventure N.V.	431/19	Building Materials	48 ha	16/07/2019	09/02/2023
167	Acinon eources N.V.	675/20	Exploration	9318.41 ha	17/03/2020	07/02/2023
168	Vasu Timber N.V.	383/19	Exploration	13000 ha	17/05/2019	07/10/2023
169	Aim high Co. N.V.	686/20	Exploration	1180 ha	17/05/2020	18/06/2023
170	United minarals N.V.	565/20	Exploration	7547 ha	17/12/2019	13/07/2023
171	Tooy Gerda Doema	379/19	Building Materials	400Ha	18/04/2019	15/05/2023
172	Wielzen Arnold A	620/20	Building Materials	50 ha	18/05/2020	25/06/2023
173	Enard Wood & Minin N.V.	798/20	Exploration	8.943 ha	18/05/2020	13/07/2023
174	Century natural stone N.V.	799/20	Exploration	3.653 ha	18/05/2020	13/07/2023
175	JaJa Mining N.V.	701/20	Exploration	1556 ha	18/05/2020	25/06/2023
176	Mifacla Resources N.V.	702/20	Building Materials	185 ha	18/05/2020	24/06/2023
177	Mineral Proof Mining N.V.	721/20	Exploration	28.351 ha	18/06/2020	18/06/2023
178	N.V. Grassalco	604/20	Exploration	33.910.64 ha	18/12/2019	21/01/2021
179	N.V. Grassalco	605/20	Exploration	39.265.14 ha	18/12/2019	21/01/2021
180	N.V. Grassalco	606/20	Exploration	39.101.08 ha	18/12/2019	21/01/2021
181	N.V. Grassalco	607/20	Exploration	38.058.87 ha	18/12/2019	21/01/2021

No	Naam Houder Van Mijnbouwrecht	Gmd Nummer	Type Of Mining	Area (Ha)	Datum van indiening	Datum van beëindiging
182	N.V. Grassalco	610/20	Exploration	34.006.29 ha	18/12/2019	21/01/2021
183	N.V. Grassalco	611/20	Exploration	34.017.52 ha	18/12/2019	21/01/2021
184	N.V. Grassalco	612/20	Exploration	37.6177.57 ha	18/12/2019	21/01/2021
185	N.V. Grassalco	613/20	Exploration	35.793.10 ha	18/12/2019	21/01/2021
186	Main Sandely	291/19	Building Materials	100 ha	19/03/2019	13/07/2025
187	Augusta Mining N.V.	412/16	Exploitation	3.285 ha	19/06/2019	29/06/2025
188	Augusta Mining N.V.	935/16	Exploration	1274 ha	19/06/2019	07/10/2025
189	Handel mij Dharm Singh N.V.	439/19	Building Materials	17 ha	19/08/2019	19/12/2024
190	Ramdin. Jerry	1006/16	Small Scale Mining	200 ha	20/07/2016	05/06/2022
191	Anjisa Wood & Mining	725/20	Exploration	14019 ha	21/06/2020	07/06/2023
192	Trans Atlantic group of company N.V.	603/20	Exploration	15000 ha	22/10/2019	07/027/2023
193	Bouw en Civile technische werken D&D NV	588/20	Building Materials	55 ha	23/01/2020	29/06/2025
194	Bouw en Civile technische werken D&D NV	589/20	Building Materials	9.95 ha	23/01/2020	29/06/2025
195	194 N.V. Buenocarib	642/20	Exploitation	248 ha	23/01/2020	21/05/2023
196	195 N.V. Placer mining company N.V.	718/20	Exploration	10.000 ha	23/06/2020	07/07/2030
197	Finisie Melion	328/19	Building Materials	400 ha	23/04/2019	05/11/2023
198	N.V Atalia Sand Company	500/19	Building Materials	392 ha	24/09/2019	21/05/2023
199	Ansoe. Guillermo Gregory	594/20	Building Materials	200 ha	24/12/2019	25/05/2023
200	Castillion Regillio J.	322/19	Building Materials	200Ha	25/03/2019	13/07/2025
201	Sur Kam Tak Mining N.V.	650/20	Exploitation	6992 ha	25/06/2020	24/06/2040
202	Lera Mining N.V.	703/20	Exploration	12000 ha	25/06/2020	25/06/2023
203	C- Minning SURINAME N.V.	263/16	Exploitation	9600 ha	25/03/2016	15/05/2030
204	Voorburg Siegfried Ramon	427/16	Building Materials	100 ha	26/07/2019	15/01/2023
205	N.V. Gadu manda wan kai	528/19	Exploitation	1452 ha	26/11/2019	15/01/2025
206	N.V. Gadu manda wan kai	529/19	Exploitation	2920 ha	26/11/2019	15/01/2025
207	Sarakreek minarals development company N.V.	560/20	Exploitation	2500 ha	27/01/2020	07/09/2045
208	Marc Clifton Adriaans	593/20	Building Materials	392 ha	27/01/2020	06/04/2023

No	Naam Houder Van Mijnbouwrecht	Gmd Nummer	Type Of Mining	Area (Ha)	Datum van indiening	Datum van beëindiging
209	N.V. Rekaf Mining	632/20	Building Materials	200 ha	27/02/2020	22/06/2025
210	Dwarka Soerishcandre	688/20	Building Materials	107 ha	27/05/2020	27/06/2025
211	Eema Group of Service N.V.	619/20	Building Materials	394 ha	28/01/2020	05/10/2023
212	Alexander Goldmining N.V.	246/15	Exploitation	4000 ha	28/08/2015	21/05/2030
213	Caffe Xergio G	691/20	Building Materials	136 ha	28/10/2019	17/06/2023
214	consolidated resources Suriname N.V.	658/20	Exploration	13761 ha	29/05/2020	18/06/2023
215	Indipendent Mineral Resources N.V.	720/20	Exploration	25.775 ha	29/06/2020	07/05/2023
216	Nofamo N.V.	729/20	Exploration	23.915.67 ha	29/06/2020	07/10/2023
217		733/20	Exploration	9.840.74 ha	29/06/2020	13/07/2023
218	Anjisa Wood & Mining	726/20	Exploration	8745.62 ha	29/06/2020	13/07/2023
219	.L Group& transportbedrijven N.V.	585/20	Building Materials	100 ha	29/10/2019	07/09/2025
220	Poeran Rupesh Anil	343/19	Building Materials	57 ha	29/11/2019	19/12/2024
221	Diversified Natural Resources N.V.	603/16	Exploration	5.906 ha	29/11/2018	04/08/2022
222	Nikhil Contractor. N.V.	746/20	Building Materials	200 ha	30/06/2020	07/09/2025
223	Morsen Raoul Rodney	777/20	Building Materials	44 ha	30/06/2020	07/09/2025
224	Safeni Resources N.V.	730/20	Exploration	1400 ha	30/06/2020	07/07/2023

Bijlage 2: Beneficial ownership

N°	Bedrijven	Identiteit van de beneficial ownership
1	Kosmos Energy Suriname	Kosmos Energy Ltd. ("KEL")
2	Tullow Oil Plc	NS
3	Total E&P Suriname B.V.	N/A
4	Capricorn Energy Plc	Capricorn Energy Holdings Limited
5	Petronas Suriname Exploration & production B.V.	Petronas Carigali International E&P B.V.
6	Challenger Energy Group Plc	NS
7	Staatsolie Maatschappij Suriname N.V.	Republic of Suriname
8	ExxonMobil Exploration and Production Suriname B.V.	ExxonMobil Global Holding Investment B.V.

N/S : Reporting template not submitted

N/A : Not Applicable

NC : Not communicated

Nationaliteit van de eigenaar	Land van verblijf	Aantal aandelen	% van aandelen	Aantal stemmen	% van stem rechten	Datum waarop economisch belang werd verkregen	Politiek prominente persoon (Yes/No)	Service adres
Cayman Islands	Registered Address in Cayman Islands - 4th Floor Century Yard. Elgin Avenue. George Town. Cayman Islands KY1 - 1209	NC	100%	N/A	N/A	13/05/2011	N/A	N/A
NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS
N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Scotland	United Kingdom	NC	100%	NC	NC	NC	NC	NC
	Amsterdam	NC	100%	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS
Suriname	Dr. Ir. H.S. Adhinstraat 21	NC	100%	NC	NC	NC	NC	NC
Netherlands	Netherlands	NC	100%	NC	NC	NC	NC	NC

Bijlage 3: Legal ownership

N°	Bedrijven	N°	Naam/ entiteit	Bedrag aandeelhouder (SRD)	Niveau van eigendom	Nationaliteit van de eigenaar	Beursnoteringen (Yes/No)	BeursStock Exchange	Eigenaar (als de aandelen van het bedrijf niet genoteerd zijn)	link naar de beursdossiers waar ze genoteerd zijn (als de aandelen van de Vennootschap genoteerd zijn)
1	Kosmos Energy Suriname		Kosmos Energy Operating ("KEO")	NC	100%	Cayman Islands	Yes	NYSE and LSE	N/A	SEC
2	Tullow Oil Plc	NS		NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS
3	Total E&P Suriname B.V.	N/A		N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
4	Capricorn Energy Plc		Capricorn Energy Holdings Limited	NC	100%	Scotland	N/A	N/A	N/A	N/A
5	Petronas Suriname Exploration & production B.V.		Petronas Carigali International E&P B.V.	NC	100%	Amsterdam	N/A	N/A	N/A	N/A
6	Challenger Energy Group Plc	NS		NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS
7	Staatsolie Maatschappij Suriname N.V.		Republic of Suriname	NC	100.0%	Suriname	N/A	N/A	N/A	-
8	ExxonMobil Exploration and Production Suriname B.V.		ExxonMobil Global Holding Investment B.V.	NC	100%	Netherlands	N/A	N/A	N/A	N/A

N/S : Reporting template not submitted
N/A : Not Applicable
NC : Not communicated

Bijlage 4: Indiening en betrouwbaarheid van gegevens 2018. 2019 en 2020

2018

N°	Bedrijf	Soft copy van de Reporting template (Submitted/Not submitted)	Gecontroleerde jaarrekening (Submitted/Not submitted)	Hard copy van reporting template ondertekend door senior management (Submitted/Not submitted)	Reporting template gecertificeerd door Auditor (Submitted/Not submitted)
1	Kosmos Energy Suriname	Submitted	Submitted	Submitted	Submitted
2	Tullow Oil Plc	Not submitted	Not submitted	Not submitted	Not submitted
3	Total E&P Suriname B.V.	Submitted	Not applicable	Not applicable	Not applicable
4	Capricorn Suriname B.V.	Submitted	Submitted	Not submitted	Not submitted
5	Petronas Suriname Exploration & production B.V. .	Submitted	Submitted	Submitted	Submitted
6	Challenger Energy Group Plc	Not submitted	Not submitted	Not submitted	Not submitted
7	Staatsolie Maatschappij Suriname N.V.	Submitted	Submitted	Submitted	Not submitted
8	ExxonMobil Exploration and Production Suriname B.V.	Submitted	Not submitted	Submitted	Not submitted

2019

N°	Bedrijf	Soft copy van de Reporting template (Submitted/Not submitted)	Gecontroleerde jaarrekening (Submitted/Not submitted)	Hard copy van reporting template ondertekend door senior management (Submitted/Not submitted)	Reporting template gecertificeerd door Auditor (Submitted/Not submitted)
1	Kosmos Energy Suriname	Submitted	Submitted	Submitted	Submitted
2	Tullow Oil Plc	Not submitted	Not submitted	Not submitted	Not submitted
3	Total E&P Suriname B.V.	Submitted	Not applicable	Not applicable	Not applicable
4	Capricorn Suriname B.V.	Submitted	Submitted	Not submitted	Not submitted
5	Petronas Suriname Exploration & production B.V.	Submitted	Submitted	Submitted	Submitted
6	Challenger Energy Group Plc	Not submitted	Not submitted	Not submitted	Not submitted
7	Staatsolie Maatschappij Suriname N.V.	Submitted	Submitted	Submitted	Not submitted
8	ExxonMobil Exploration and Production Suriname B.V.	Submitted	Not submitted	Submitted	Not submitted

2020

N°	Bedrijf	Soft copy van de Reporting template	Gecontroleerde jaarrekening	Hard copy van reporting template ondertekend door senior management	Reporting template gecertificeerd door Auditor
		(Submitted/Not submitted)	(Submitted/Not submitted)	(Submitted/Not submitted)	(Submitted/Not submitted)
1	Kosmos Energy Suriname	Submitted	Not submitted	Submitted	Not submitted
2	Tullow Oil Plc	Not submitted	Not submitted	Not submitted	Not submitted
3	Total E&P Suriname B.V.	Submitted	Not submitted	Not submitted	Not submitted
4	Capricorn Suriname B.V.	Submitted	Submitted	Not submitted	Not submitted
5	Petronas Suriname Exploration & production B.V. .	Submitted	Submitted	Not submitted	Submitted
6	Challenger Energy Group Plc	Not submitted	Not submitted	Not submitted	Not submitted
7	Staatsolie Maatschappij Suriname N.V.	Submitted	Submitted	Submitted	Not submitted
8	ExxonMobil Exploration and Production Suriname B.V.	Submitted	Not submitted	Submitted	Not submitted

Bijlage 5: Bedrijfsprofiel zoals aangegeven door de olie- en gasentiteiten

No.	bedrijf	Identificatienummer van de belastingbetaler	Oprichtings-datum	door de onderneming aangegeven activiteit	Aard van de bedrijfsvoering	% andere dan mijnbouw-activiteiten	% Olie and Gas activiteiten	Juridische Status	Kapitaal (SRD)	Bedrijfsadres
1	Kosmos Energy Suriname	57141	13/05/2011	Oil & Gas	Exploration activity	0%	100%	Active	NC	Registered Address in Cayman Islands - 4th Floor Century Yard. Elgin Avenue. George Town. Cayman Islands KY1 -1209
2	Tullow Oil Plc	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS
3	Total E&P Suriname B.V.	10304	28/05/2020	Oil & Gas	Exploration activity	0%	100%	Active	NC	Recolaan 17. 7de etage. Paramaribo
4	Capricorn Energy Plc	CCI: 71675264 RSIN: 858805765	18/05/2018	Oil & Gas	Exploration activity	0%	100%	Active	1 USD	50 Lothian Road. Edinburgh. EH3 9BY. United Kingdom
5	Petronas Suriname Exploration & production B.V.	57412863	06/032013	Oil & Gas	Exploration activity	0%	100%	Active	NC	Van't Hogerhuysstraat 15. Nieuwe Buisness Center. Level 3 Paramaribo . Suriname. South America
6	Challenger Energy Group Plc	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	NS	
7	Staatsolie Maatschappij Suriname N.V.	15741	NC	Oil & Gas	Exploration activity	0%	100%	Active	NC	Dr. Ir. H.S. Adhinstraat 21
8	ExxonMobil Exploration and Production Suriname B.V.		NC	Oil & Gas	Exploration activity	0%	100%	Active	NC	75 Graaf Engelbertlaan. 4837 DS. Breda. Netherlands

N/S : Reporting template not submitted

N/A : Not Applicable

NC : Not communicated

Bijlage 6: Reconciliation sheet by companies

Fiscal year 2018

Company name: Kosmos Energy Suriname

Reporting period: FY 2018

N°	Description of Payment	Per Company			Per Government			Final difference	Comment
		Original	Adjust	Final	Original	Adjust	Final		
A- Bilateral company disclosures		4 921 502	138 751	5 060 253	4 579 463	480 791	5 060 254	(1)	
Ministry of Finance (MoF)		4 921 502	138 751	5 060 253	4 579 463	480 791	5 060 254		(1)
1.1	Concession Fees		-	-		-	-	-	
1.2	Exploration fees yearly MoF		-	-		-	-	-	
1.3	Exploitation fee yearly MoF		-	-		-	-	-	
1.4	Fee Quarry building materials		-	-		-	-	-	
1.5	Application fees		-	-		-	-	-	
1.6	Income Tax		-	-		-	-	-	
1.7	Sales Tax		-	-		-	-	-	
1.8	Cash Dividends		-	-		-	-	-	
1.9	Dividend Tax		-	-		-	-	-	
1.10	Wage Tax & OP-premium (AOV)	4 921 502	138 751	5 060 253	4 579 463	480 791	5 060 254		(1) Not material difference
1.11	Royalty fees MoF		-	-		-	-	-	
1.12	Royalty fees in-kind		-	-		-	-	-	
1.13	Import Duties		-	-		-	-	-	
1.14	Consent & Statistic rights		-	-		-	-	-	
1.15	Rental value taxes		-	-		-	-	-	
1.16	Canon/ Lease or Land Rent		-	-		-	-	-	
1.17	All other payments (signature bonus, bidding fees, penalties, petroleum levy)		-	-		-	-	-	
Ministry of Natural Resources (MNR)		-	-	-	-	-	-	-	
2.1	Concession Fees		-	-		-	-	-	
2.2	Exploration fees yearly		-	-		-	-	-	
2.3	Exploitation fees yearly		-	-		-	-	-	
2.4	Fees Quarry building materials		-	-		-	-	-	
2.5	Application fees		-	-		-	-	-	
2.6	Royalty fees		-	-		-	-	-	
2.7	Royalty fees in-kind		-	-		-	-	-	
2.8	Canon/ Lease or Land Rent		-	-		-	-	-	
2.9	All other payments (signature bonuses, bidding fees, penalties, petroleum levies)		-	-		-	-	-	
Other payments to Ministry of Natural Resources (MNR)		-	-	-	-	-	-	-	
3.1	Transfer fees		-	-		-	-	-	
3.2	Abandonment provisions		-	-		-	-	-	
3.3	Annual administrative charges		-	-		-	-	-	
3.4	Training		-	-		-	-	-	
3.5	R&D		-	-		-	-	-	
3.6	Production bonus		-	-		-	-	-	
3.7	Technical assistance		-	-		-	-	-	
3.8	Scholarships		-	-		-	-	-	
3.9	P.S.C. Holding fees		-	-		-	-	-	
3.1	All other payments		-	-		-	-	-	
State Owned Entities		-	-	-	-	-	-	-	
5.1	Products in-kind		-	-		-	-	-	
Total payments		4 921 502	138 751	5 060 253	4 579 463	480 791	5 060 254		(1)
B- Unilateral company disclosures		1 479 200	-	1 479 200					
Social expenditure		1 479 200	-	1 479 200					
6.1	Mandatory social expenditure	1 479 200	-	1 479 200					
6.2	Discretionary (voluntary) social expenditure		-	-					
Environmental expenditure		-	-	-					
7.1	Mandatory Environmental expenditure		-	-					
7.2	Discretionary Environmental expenditure		-	-					
Infrastructure provisions and Barter arrangements		-	-	-					
8.1	Value of the benefit stream during the fiscal year 2018		-	-					
Subnational payments		-	-	-					
9.1	Any significant payment made to regional authorities		-	-					

Company name: Tullow Oil Plc

Reporting period: FY 2018

N°		Description of Payment	Per Company			Per Government			Final difference	Comment
			Original	Adjust	Final	Original	Adjust	Final		
A- Bilateral company disclosures			-	787 807	787 807	787 807	-	787 807	-	
Ministry of Finance (MoF)			-	787 807	787 807	787 807	-	787 807	-	
1.1	Concession Fees		-	-	-	-	-	-	-	
1.2	Exploration fees yearly MoF		-	-	-	-	-	-	-	
1.3	Exploitation fee yearly MoF		-	-	-	-	-	-	-	
1.4	Fee Quarry building materials		-	-	-	-	-	-	-	
1.5	Application fees		-	-	-	-	-	-	-	
1.6	Income Tax		-	-	-	-	-	-	-	
1.7	Sales Tax		-	-	-	-	-	-	-	
1.8	Cash Dividends		-	-	-	-	-	-	-	
1.9	Dividend Tax		-	-	-	-	-	-	-	
1.10	Wage Tax & OP-premium (AOV)		-	787 807	787 807	787 807	-	787 807	-	
1.11	Royalty fees MoF		-	-	-	-	-	-	-	
1.12	Royalty fees in-kind		-	-	-	-	-	-	-	
1.13	Import Duties		-	-	-	-	-	-	-	
1.14	Consent & Statistic rights		-	-	-	-	-	-	-	
1.15	Rental value taxes		-	-	-	-	-	-	-	
1.16	Canon/ Lease or Land Rent		-	-	-	-	-	-	-	
1.17	All other payments (signature bonus, bidding fees, penalties, petroleum levy)		-	-	-	-	-	-	-	
Ministry of Natural Resources (MNR)			-	-	-	-	-	-	-	
2.1	Concession Fees		-	-	-	-	-	-	-	
2.2	Exploration fees yearly		-	-	-	-	-	-	-	
2.3	Exploitation fees yearly		-	-	-	-	-	-	-	
2.4	Fees Quarry building materials		-	-	-	-	-	-	-	
2.5	Application fees		-	-	-	-	-	-	-	
2.6	Royalty fees		-	-	-	-	-	-	-	
2.7	Royalty fees in-kind		-	-	-	-	-	-	-	
2.8	Canon/ Lease or Land Rent		-	-	-	-	-	-	-	
2.9	All other payments (signature bonuses, bidding fees, penalties, petroleum levies)		-	-	-	-	-	-	-	
Other payments to Ministry of Natural Resources (MNR)			-	-	-	-	-	-	-	
3.1	Transfer fees		-	-	-	-	-	-	-	
3.2	Abandonment provisions		-	-	-	-	-	-	-	
3.3	Annual administrative charges		-	-	-	-	-	-	-	
3.4	Training		-	-	-	-	-	-	-	
3.5	R&D		-	-	-	-	-	-	-	
3.6	Production bonus		-	-	-	-	-	-	-	
3.7	Technical assistance		-	-	-	-	-	-	-	
3.8	Scholarships		-	-	-	-	-	-	-	
3.9	P.S.C. Holding fees		-	-	-	-	-	-	-	
3.1	All other payments		-	-	-	-	-	-	-	
State Owned Entities			-	-	-	-	-	-	-	
5.1	Products in-kind		-	-	-	-	-	-	-	
Total payments			-	787 807	787 807	787 807	-	787 807	-	
B- Unilateral company disclosures			-	-	-	-	-	-	-	
Social expenditure			-	-	-	-	-	-	-	
6.1	Mandatory social expenditure		-	-	-	-	-	-	-	
6.2	Discretionary (voluntary) social expenditure		-	-	-	-	-	-	-	
Environmental expenditure			-	-	-	-	-	-	-	
7.1	Mandatory Environmental expenditure		-	-	-	-	-	-	-	
7.2	Discretionary Environmental expenditure		-	-	-	-	-	-	-	
Infrastructure provisions and Barter arrangements			-	-	-	-	-	-	-	
8.1	Value of the benefit stream during the fiscal year 2018		-	-	-	-	-	-	-	
Subnational payments			-	-	-	-	-	-	-	
9.1	Any significant payment made to regional authorities		-	-	-	-	-	-	-	

Company name: TotalEnergies EP Suriname B.V., Branch

Reporting period: FY 2018

N°		Description of Payment	Per Company			Per Government			Final difference	Comment
			Original	Adjust	Final	Original	Adjust	Final		
A- Bilateral company disclosures			-	-	-	-	-	-	-	
Ministry of Finance (MoF)			-	-	-	-	-	-	-	
1.1	Concession Fees		-	-	-	-	-	-	-	
1.2	Exploration fees yearly MoF		-	-	-	-	-	-	-	
1.3	Exploitation fee yearly MoF		-	-	-	-	-	-	-	
1.4	Fee Quarry building materials		-	-	-	-	-	-	-	
1.5	Application fees		-	-	-	-	-	-	-	
1.6	Income Tax		-	-	-	-	-	-	-	
1.7	Sales Tax		-	-	-	-	-	-	-	
1.8	Cash Dividends		-	-	-	-	-	-	-	
1.9	Dividend Tax		-	-	-	-	-	-	-	
1.10	Wage Tax & OP-premium (AOV)		-	-	-	-	-	-	-	
1.11	Royalty fees MoF		-	-	-	-	-	-	-	
1.12	Royalty fees in-kind		-	-	-	-	-	-	-	
1.13	Import Duties		-	-	-	-	-	-	-	
1.14	Consent & Statistic rights		-	-	-	-	-	-	-	
1.15	Rental value taxes		-	-	-	-	-	-	-	
1.16	Canon/ Lease or Land Rent		-	-	-	-	-	-	-	
1.17	All other payments (signature bonus, bidding fees, penalties, petroleum levy)		-	-	-	-	-	-	-	
Ministry of Natural Resources (MNR)			-	-	-	-	-	-	-	
2.1	Concession Fees		-	-	-	-	-	-	-	
2.2	Exploration fees yearly		-	-	-	-	-	-	-	
2.3	Exploitation fees yearly		-	-	-	-	-	-	-	
2.4	Fees Quarry building materials		-	-	-	-	-	-	-	
2.5	Application fees		-	-	-	-	-	-	-	
2.6	Royalty fees		-	-	-	-	-	-	-	
2.7	Royalty fees in-kind		-	-	-	-	-	-	-	
2.8	Canon/ Lease or Land Rent		-	-	-	-	-	-	-	
2.9	All other payments (signature bonuses, bidding fees, penalties, petroleum levies)		-	-	-	-	-	-	-	
Other payments to Ministry of Natural Resources (MNR)			-	-	-	-	-	-	-	
3.1	Transfer fees		-	-	-	-	-	-	-	
3.2	Abandonment provisions		-	-	-	-	-	-	-	
3.3	Annual administrative charges		-	-	-	-	-	-	-	
3.4	Training		-	-	-	-	-	-	-	
3.5	R&D		-	-	-	-	-	-	-	
3.6	Production bonus		-	-	-	-	-	-	-	
3.7	Technical assistance		-	-	-	-	-	-	-	
3.8	Scholarships		-	-	-	-	-	-	-	
3.9	P.S.C. Holding fees		-	-	-	-	-	-	-	
3.1	All other payments		-	-	-	-	-	-	-	
State Owned Entities			-	-	-	-	-	-	-	
5.1	Products in-kind		-	-	-	-	-	-	-	
Total payments			-	-	-	-	-	-	-	
B- Unilateral company disclosures			-	-	-					
Social expenditure			-	-	-					
6.1	Mandatory social expenditure		-	-	-					
6.2	Discretionary (voluntary) social expenditure		-	-	-					
Environmental expenditure			-	-	-					
7.1	Mandatory Environmental expenditure		-	-	-					
7.2	Discretionary Environmental expenditure		-	-	-					
Infrastructure provisions and Barter arrangements			-	-	-					
8.1	Value of the benefit stream during the fiscal year 2018		-	-	-					
Subnational payments			-	-	-					
9.1	Any significant payment made to regional authorities		-	-	-					

Company name: Capricorn Suriname B.V.

Reporting period: FY 2018

N°	Description of Payment	Per Company			Per Government			Final difference	Comment
		Original	Adjust	Final	Original	Adjust	Final		
A- Bilateral company disclosures		-	-	-	-	-	-	-	
Ministry of Finance (MoF)		-	-	-	-	-	-	-	
1.1	Concession Fees	-	-	-	-	-	-	-	
1.2	Exploration fees yearly MoF	-	-	-	-	-	-	-	
1.3	Exploitation fee yearly MoF	-	-	-	-	-	-	-	
1.4	Fee Quarry building materials	-	-	-	-	-	-	-	
1.5	Application fees	-	-	-	-	-	-	-	
1.6	Income Tax	-	-	-	-	-	-	-	
1.7	Sales Tax	-	-	-	-	-	-	-	
1.8	Cash Dividends	-	-	-	-	-	-	-	
1.9	Dividend Tax	-	-	-	-	-	-	-	
1.10	Wage Tax & OP-premium (AOV)	-	-	-	-	-	-	-	
1.11	Royalty fees MoF	-	-	-	-	-	-	-	
1.12	Royalty fees in-kind	-	-	-	-	-	-	-	
1.13	Import Duties	-	-	-	-	-	-	-	
1.14	Consent & Statistic rights	-	-	-	-	-	-	-	
1.15	Rental value taxes	-	-	-	-	-	-	-	
1.16	Canon/ Lease or Land Rent	-	-	-	-	-	-	-	
1.17	All other payments (signature bonus, bidding fees, penalties, petroleum levy)	-	-	-	-	-	-	-	
Ministry of Natural Resources (MNR)		-	-	-	-	-	-	-	
2.1	Concession Fees	-	-	-	-	-	-	-	
2.2	Exploration fees yearly	-	-	-	-	-	-	-	
2.3	Exploitation fees yearly	-	-	-	-	-	-	-	
2.4	Fees Quarry building materials	-	-	-	-	-	-	-	
2.5	Application fees	-	-	-	-	-	-	-	
2.6	Royalty fees	-	-	-	-	-	-	-	
2.7	Royalty fees in-kind	-	-	-	-	-	-	-	
2.8	Canon/ Lease or Land Rent	-	-	-	-	-	-	-	
2.9	All other payments (signature bonuses, bidding fees, penalties, petroleum levies)	-	-	-	-	-	-	-	
Other payments to Ministry of Natural Resources (MNR)		-	-	-	-	-	-	-	
3.1	Transfer fees	-	-	-	-	-	-	-	
3.2	Abandonment provisions	-	-	-	-	-	-	-	
3.3	Annual administrative charges	-	-	-	-	-	-	-	
3.4	Training	-	-	-	-	-	-	-	
3.5	R&D	-	-	-	-	-	-	-	
3.6	Production bonus	-	-	-	-	-	-	-	
3.7	Technical assistance	-	-	-	-	-	-	-	
3.8	Scholarships	-	-	-	-	-	-	-	
3.9	P.S.C. Holding fees	-	-	-	-	-	-	-	
3.1	All other payments	-	-	-	-	-	-	-	
State Owned Entities		-	-	-	-	-	-	-	
5.1	Products in-kind	-	-	-	-	-	-	-	
Total payments		-	-	-	-	-	-	-	
B- Unilateral company disclosures		-	-	-					
Social expenditure		-	-	-					
6.1	Mandatory social expenditure	-	-	-					
6.2	Discretionary (voluntary) social expenditure	-	-	-					
Environmental expenditure		-	-	-					
7.1	Mandatory Environmental expenditure	-	-	-					
7.2	Discretionary Environmental expenditure	-	-	-					
Infrastructure provisions and Barter arrangements		-	-	-					
8.1	Value of the benefit stream during the fiscal year 2018	-	-	-					
Subnational payments		-	-	-					
9.1	Any significant payment made to regional authorities	-	-	-					

Company name: Petronas Suriname Exploration & production B.V.

Reporting period: FY 2018

N°	Description of Payment	Per Company			Per Government			Final difference	Comment
		Original	Adjust	Final	Original	Adjust	Final		
A- Bilateral company disclosures		185,018	-	185,018	-	-	-	185,018	
Ministry of Finance (MoF)		-	-	-	-	-	-	-	
1.1	Concession Fees	-	-	-	-	-	-	-	
1.2	Exploration fees yearly MoF	-	-	-	-	-	-	-	
1.3	Exploitation fee yearly MoF	-	-	-	-	-	-	-	
1.4	Fee Quarry building materials	-	-	-	-	-	-	-	
1.5	Application fees	-	-	-	-	-	-	-	
1.6	Income Tax	-	-	-	-	-	-	-	
1.7	Sales Tax	-	-	-	-	-	-	-	
1.8	Cash Dividends	-	-	-	-	-	-	-	
1.9	Dividend Tax	-	-	-	-	-	-	-	
1.10	Wage Tax & OP-premium (AOV)	-	-	-	-	-	-	-	
1.11	Royalty fees MoF	-	-	-	-	-	-	-	
1.12	Royalty fees in-kind	-	-	-	-	-	-	-	
1.13	Import Duties	-	-	-	-	-	-	-	
1.14	Consent & Statistic rights	-	-	-	-	-	-	-	
1.15	Rental value taxes	-	-	-	-	-	-	-	
1.16	Canon/ Lease or Land Rent	-	-	-	-	-	-	-	
1.17	All other payments (signature bonus, bidding fees, penalties, petroleum levies)	-	-	-	-	-	-	-	
Ministry of Natural Resources (MNR)		-	-	-	-	-	-	-	
2.1	Concession Fees	-	-	-	-	-	-	-	
2.2	Exploration fees yearly	-	-	-	-	-	-	-	
2.3	Exploitation fees yearly	-	-	-	-	-	-	-	
2.4	Fees Quarry building materials	-	-	-	-	-	-	-	
2.5	Application fees	-	-	-	-	-	-	-	
2.6	Royalty fees	-	-	-	-	-	-	-	
2.7	Royalty fees in-kind	-	-	-	-	-	-	-	
2.8	Canon/ Lease or Land Rent	-	-	-	-	-	-	-	
2.9	All other payments (signature bonuses, bidding fees, penalties, petroleum levies)	-	-	-	-	-	-	-	
Other payments to Ministry of Natural Resources (MNR)		-	-	-	-	-	-	-	
3.1	Transfer fees	-	-	-	-	-	-	-	
3.2	Abandonment provisions	-	-	-	-	-	-	-	
3.3	Annual administrative charges	-	-	-	-	-	-	-	
3.4	Training	-	-	-	-	-	-	-	
3.5	R&D	-	-	-	-	-	-	-	
3.6	Production bonus	-	-	-	-	-	-	-	
3.7	Technical assistance	-	-	-	-	-	-	-	
3.8	Scholarships	-	-	-	-	-	-	-	
3.9	P.S.C. Holding fees	-	-	-	-	-	-	-	
3.1	All other payments	-	-	-	-	-	-	-	
State Owned Entities		-	-	-	-	-	-	-	
5.1	Products in-kind	-	-	-	-	-	-	-	
Total payments		-	-	-	-	-	-	-	
B- Unilateral company disclosures		2,326,383	-	2,326,383					
Social expenditure		2,326,383	-	2,326,383					
6.1	Mandatory social expenditure	-	-	-					
6.2	Discretionary (voluntary) social expenditure	2,326,383	-	2,326,383					
Environmental expenditure		-	-	-					
7.1	Mandatory Environmental expenditure	-	-	-					
7.2	Discretionary Environmental expenditure	-	-	-					
Infrastructure provisions and Barter arrangements		-	-	-					
8.1	Value of the benefit stream during the fiscal year 2018	-	-	-					
Subnational payments		-	-	-					
9.1	Any significant payment made to regional authorities	-	-	-					

Company name: Challenger Energy Group Plc

Reporting period: FY 2018

N°	Description of Payment	Per Company			Per Government			Final difference	Comment
		Original	Adjust	Final	Original	Adjust	Final		
A- Bilateral company disclosures		-	-	-	-	-	-	-	
Ministry of Finance (MoF)		-	-	-	-	-	-	-	
1.1	Concession Fees	-	-	-	-	-	-	-	
1.2	Exploration fees yearly MoF	-	-	-	-	-	-	-	
1.3	Exploitation fee yearly MoF	-	-	-	-	-	-	-	
1.4	Fee Quarry building materials	-	-	-	-	-	-	-	
1.5	Application fees	-	-	-	-	-	-	-	
1.6	Income Tax	-	-	-	-	-	-	-	
1.7	Sales Tax	-	-	-	-	-	-	-	
1.8	Cash Dividends	-	-	-	-	-	-	-	
1.9	Dividend Tax	-	-	-	-	-	-	-	
1.10	Wage Tax & OP-premium (AOV)	-	-	-	-	-	-	-	
1.11	Royalty fees MoF	-	-	-	-	-	-	-	
1.12	Royalty fees in-kind	-	-	-	-	-	-	-	
1.13	Import Duties	-	-	-	-	-	-	-	
1.14	Consent & Statistic rights	-	-	-	-	-	-	-	
1.15	Rental value taxes	-	-	-	-	-	-	-	
1.16	Canon/ Lease or Land Rent	-	-	-	-	-	-	-	
1.17	All other payments (signature bonus, bidding fees, penalties, petroleum levy)	-	-	-	-	-	-	-	
Ministry of Natural Resources (MNR)		-	-	-	-	-	-	-	
2.1	Concession Fees	-	-	-	-	-	-	-	
2.2	Exploration fees yearly	-	-	-	-	-	-	-	
2.3	Exploitation fees yearly	-	-	-	-	-	-	-	
2.4	Fees Quarry building materials	-	-	-	-	-	-	-	
2.5	Application fees	-	-	-	-	-	-	-	
2.6	Royalty fees	-	-	-	-	-	-	-	
2.7	Royalty fees in-kind	-	-	-	-	-	-	-	
2.8	Canon/ Lease or Land Rent	-	-	-	-	-	-	-	
2.9	All other payments (signature bonuses, bidding fees, penalties, petroleum levies)	-	-	-	-	-	-	-	
Other payments to Ministry of Natural Resources (MNR)		-	-	-	-	-	-	-	
3.1	Transfer fees	-	-	-	-	-	-	-	
3.2	Abandonment provisions	-	-	-	-	-	-	-	
3.3	Annual administrative charges	-	-	-	-	-	-	-	
3.4	Training	-	-	-	-	-	-	-	
3.5	R&D	-	-	-	-	-	-	-	
3.6	Production bonus	-	-	-	-	-	-	-	
3.7	Technical assistance	-	-	-	-	-	-	-	
3.8	Scholarships	-	-	-	-	-	-	-	
3.9	P.S.C. Holding fees	-	-	-	-	-	-	-	
3.1	All other payments	-	-	-	-	-	-	-	
State Owned Entities		-	-	-	-	-	-	-	
5.1	Products in-kind	-	-	-	-	-	-	-	
Total payments		-	-	-	-	-	-	-	
B- Unilateral company disclosures		-	-	-					
Social expenditure		-	-	-					
6.1	Mandatory social expenditure	-	-	-					
6.2	Discretionary (voluntary) social expenditure	-	-	-					
Environmental expenditure		-	-	-					
7.1	Mandatory Environmental expenditure	-	-	-					
7.2	Discretionary Environmental expenditure	-	-	-					
Infrastructure provisions and Barter arrangements		-	-	-					
8.1	Value of the benefit stream during the fiscal year 2018	-	-	-					
Subnational payments		-	-	-					
9.1	Any significant payment made to regional authorities	-	-	-					

Company name: Staatsolie Maatschappij Suriname N.V.

Reporting period: FY 2018

N°	Description of Payment	Per Company			Per Government			Final difference	Comment
		Original	Adjust	Final	Original	Adjust	Final		
A- Bilateral company disclosures		408 240 614	(114 169 497)	294 071 117	365 393 025	(95 222 380)	270 170 645	23 900 472	
Ministry of Finance (MoF)		408 240 614	(114 169 497)	294 071 117	365 393 025	(95 222 380)	270 170 645	23 900 472	
1.1	Concession Fees		-	-		-	-	-	
1.2	Exploration fees yearly MoF		-	-		-	-	-	
1.3	Exploitation fee yearly MoF		-	-		-	-	-	
1.4	Fee Quarry building materials		-	-		-	-	-	
1.5	Application fees		-	-		-	-	-	
1.6	Income Tax	116 457 416	(39 595 521)	76 861 895	79 476 693	(2 615 276)	76 861 417	478	Not material difference
1.7	Sales Tax		-	-		-	-	-	
1.8	Cash Dividends	161 356 000	(54 861 040)	106 494 960	174 436 000	(91 841 040)	82 594 960	23 900 000	Tax not reported by the Government Agency
1.9	Dividend Tax		-	-		-	-	-	
1.10	Wage Tax & OP-premium (AOV)	130 427 198	(19 712 936)	110 714 262	111 480 332	(766 064)	110 714 268	(6)	Not material difference
1.11	Royalty fees MoF		-	-		-	-	-	
1.12	Royalty fees in-kind		-	-		-	-	-	
1.13	Import Duties		-	-		-	-	-	
1.14	Consent & Statistic rights		-	-		-	-	-	
1.15	Rental value taxes		-	-		-	-	-	
1.16	Canon/ Lease or Land Rent		-	-		-	-	-	
1.17	All other payments (signature bonus, bidding fees, penalties, petroleum levy)		-	-		-	-	-	
Ministry of Natural Resources (MNR)		-	-	-	-	-	-	-	
2.1	Concession Fees		-	-		-	-	-	
2.2	Exploration fees yearly		-	-		-	-	-	
2.3	Exploitation fees yearly		-	-		-	-	-	
2.4	Fees Quarry building materials		-	-		-	-	-	
2.5	Application fees		-	-		-	-	-	
2.6	Royalty fees		-	-		-	-	-	
2.7	Royalty fees in-kind		-	-		-	-	-	
2.8	Canon/ Lease or Land Rent		-	-		-	-	-	
2.9	All other payments (signature bonuses, bidding fees, penalties, petroleum levies)		-	-		-	-	-	
Other payments to Ministry of Natural Resources (MNR)		-	-	-	-	-	-	-	
3.1	Transfer fees		-	-		-	-	-	
3.2	Abandonment provisions		-	-		-	-	-	
3.3	Annual administrative charges		-	-		-	-	-	
3.4	Training		-	-		-	-	-	
3.5	R&D		-	-		-	-	-	
3.6	Production bonus		-	-		-	-	-	
3.7	Technical assistance		-	-		-	-	-	
3.8	Scholarships		-	-		-	-	-	
3.9	P.S.C. Holding fees		-	-		-	-	-	
3.1	All other payments		-	-		-	-	-	
State Owned Entities		-	-	-	-	-	-	-	
5.1	Products in-kind		-	-		-	-	-	
0	0		-	-		-	-	-	
0	0		-	-		-	-	-	
0	0		-	-		-	-	-	
0	0		-	-		-	-	-	
0	0	-	-	-	-	-	-	-	
0	0		-	-		-	-	-	
0	0		-	-		-	-	-	
0	0	-	-	-	-	-	-	-	
0	0		-	-		-	-	-	
0	0		-	-		-	-	-	
Total payments		408 240 614	(114 169 497)	294 071 117	365 393 025	(95 222 380)	270 170 645	23 900 472	
B- Unilateral company disclosures		796 354 905	-	796 354 905					
Social expenditure		796 354 905	-	796 354 905					
6.1	Mandatory social expenditure		-	-					
6.2	Discretionary (voluntary) social expenditure	796 354 905	-	796 354 905					
Environmental expenditure		-	-	-					
7.1	Mandatory Environmental expenditure		-	-					
7.2	Discretionary Environmental expenditure		-	-					
Infrastructure provisions and Barter arrangements		-	-	-					
8.1	Value of the benefit stream during the fiscal year 2018		-	-					
Subnational payments		-	-	-					
9.1	Any significant payment made to regional authorities		-	-					

Company name: ExxonMobil Exploration and Production Suriname B.V.

Reporting period: FY 2018

N°	Description of Payment	Per Company			Per Government			Final difference	Comment
		Original	Adjust	Final	Original	Adjust	Final		
A- Bilateral company disclosures		-	-	-	-	-	-	-	
Ministry of Finance (MoF)		-	-	-	-	-	-	-	
1.1	Concession Fees	-	-	-	-	-	-	-	
1.2	Exploration fees yearly MoF	-	-	-	-	-	-	-	
1.3	Exploitation fee yearly MoF	-	-	-	-	-	-	-	
1.4	Fee Quarry building materials	-	-	-	-	-	-	-	
1.5	Application fees	-	-	-	-	-	-	-	
1.6	Income Tax	-	-	-	-	-	-	-	
1.7	Sales Tax	-	-	-	-	-	-	-	
1.8	Cash Dividends	-	-	-	-	-	-	-	
1.9	Dividend Tax	-	-	-	-	-	-	-	
1.10	Wage Tax & OP-premium (AOV)	-	-	-	-	-	-	-	
1.11	Royalty fees MoF	-	-	-	-	-	-	-	
1.12	Royalty fees in-kind	-	-	-	-	-	-	-	
1.13	Import Duties	-	-	-	-	-	-	-	
1.14	Consent & Statistic rights	-	-	-	-	-	-	-	
1.15	Rental value taxes	-	-	-	-	-	-	-	
1.16	Canon/ Lease or Land Rent	-	-	-	-	-	-	-	
1.17	All other payments (signature bonus, bidding fees, penalties, petroleum levy)	-	-	-	-	-	-	-	
Ministry of Natural Resources (MNR)		-	-	-	-	-	-	-	
2.1	Concession Fees	-	-	-	-	-	-	-	
2.2	Exploration fees yearly	-	-	-	-	-	-	-	
2.3	Exploitation fees yearly	-	-	-	-	-	-	-	
2.4	Fees Quarry building materials	-	-	-	-	-	-	-	
2.5	Application fees	-	-	-	-	-	-	-	
2.6	Royalty fees	-	-	-	-	-	-	-	
2.7	Royalty fees in-kind	-	-	-	-	-	-	-	
2.8	Canon/ Lease or Land Rent	-	-	-	-	-	-	-	
2.9	All other payments (signature bonuses, bidding fees, penalties, petroleum levies)	-	-	-	-	-	-	-	
Other payments to Ministry of Natural Resources (MNR)		-	-	-	-	-	-	-	
3.1	Transfer fees	-	-	-	-	-	-	-	
3.2	Abandonment provisions	-	-	-	-	-	-	-	
3.3	Annual administrative charges	-	-	-	-	-	-	-	
3.4	Training	-	-	-	-	-	-	-	
3.5	R&D	-	-	-	-	-	-	-	
3.6	Production bonus	-	-	-	-	-	-	-	
3.7	Technical assistance	-	-	-	-	-	-	-	
3.8	Scholarships	-	-	-	-	-	-	-	
3.9	P.S.C. Holding fees	-	-	-	-	-	-	-	
3.1	All other payments	-	-	-	-	-	-	-	
State Owned Entities		-	-	-	-	-	-	-	
5.1	Products in-kind	-	-	-	-	-	-	-	
Total payments		-	-	-	-	-	-	-	
B- Unilateral company disclosures		-	-	-					
Social expenditure		-	-	-					
6.1	Mandatory social expenditure	-	-	-					
6.2	Discretionary (voluntary) social expenditure	-	-	-					
Environmental expenditure		-	-	-					
7.1	Mandatory Environmental expenditure	-	-	-					
7.2	Discretionary Environmental expenditure	-	-	-					
Infrastructure provisions and Barter arrangements		-	-	-					
8.1	Value of the benefit stream during the fiscal year 2018	-	-	-					
Subnational payments		-	-	-					
9.1	Any significant payment made to regional authorities	-	-	-					

Fiscal year 2019

Company name: Kosmos Energy Suriname

Reporting period: FY 2019

N°	Description of Payment	Per Company			Per Government			Final difference	Comment
		Original	Adjust	Final	Original	Adjust	Final		
A- Bilateral company disclosures		3 461 534	-	3 461 534	2 530 730	1 122 099	3 652 829	(191 295)	
Ministry of Finance (MoF)		3 461 534	-	3 461 534	2 530 730	1 122 099	3 652 829	(191 295)	
1.1	Concession Fees		-	-		-	-	-	
1.2	Exploration fees yearly MoF		-	-		-	-	-	
1.3	Exploitation fee yearly MoF		-	-		-	-	-	
1.4	Fee Quarry building materials		-	-		-	-	-	
1.5	Application fees		-	-		-	-	-	
1.6	Income Tax		-	-		-	-	-	
1.7	Sales Tax		-	-		-	-	-	
1.8	Cash Dividends		-	-		-	-	-	
1.9	Dividend Tax		-	-		-	-	-	
1.10	Wage Tax & OP-premium (AOV)	3 461 534	-	3 461 534	2 530 730	1 122 099	3 652 829	(191 295)	Tax not reported by the Government Agency
1.11	Royalty fees MoF		-	-		-	-	-	
1.12	Royalty fees in-kind		-	-		-	-	-	
1.13	Import Duties		-	-		-	-	-	
1.14	Consent & Statistic rights		-	-		-	-	-	
1.15	Rental value taxes		-	-		-	-	-	
1.16	Canon/ Lease or Land Rent		-	-		-	-	-	
1.17	All other payments (signature bonus, bidding fees, penalties, petroleum levy)		-	-		-	-	-	
Ministry of Natural Resources (MNR)		-	-	-	-	-	-	-	
2.1	Concession Fees		-	-		-	-	-	
2.2	Exploration fees yearly		-	-		-	-	-	
2.3	Exploitation fees yearly		-	-		-	-	-	
2.4	Fees Quarry building materials		-	-		-	-	-	
2.5	Application fees		-	-		-	-	-	
2.6	Royalty fees		-	-		-	-	-	
2.7	Royalty fees in-kind		-	-		-	-	-	
2.8	Canon/ Lease or Land Rent		-	-		-	-	-	
2.9	All other payments (signature bonuses, bidding fees, penalties, petroleum levies)		-	-		-	-	-	
Other payments to Ministry of Natural Resources (MNR)		-	-	-	-	-	-	-	
3.1	Transfer fees		-	-		-	-	-	
3.2	Abandonment provisions		-	-		-	-	-	
3.3	Annual administrative charges		-	-		-	-	-	
3.4	Training		-	-		-	-	-	
3.5	R&D		-	-		-	-	-	
3.6	Production bonus		-	-		-	-	-	
3.7	Technical assistance		-	-		-	-	-	
3.8	Scholarships		-	-		-	-	-	
3.9	P.S.C. Holding fees		-	-		-	-	-	
3.1	All other payments		-	-		-	-	-	
State Owned Entities		-	-	-	-	-	-	-	
5.1	Products in-kind		-	-		-	-	-	
Total payments		3 461 534	-	3 461 534	2 530 730	1 122 099	3 652 829	(191 295)	
B- Unilateral company disclosures		791 372	-	791 372					
Social expenditure		791 372	-	791 372					
6.1	Mandatory social expenditure	791 372	-	791 372					
6.2	Discretionary (voluntary) social expenditure		-	-					
Environmental expenditure		-	-	-					
7.1	Mandatory Environmental expenditure		-	-					
7.2	Discretionary Environmental expenditure		-	-					
Infrastructure provisions and Barter arrangements		-	-	-					
8.1	Value of the benefit stream during the fiscal year 2018		-	-					
Subnational payments		-	-	-					
9.1	Any significant payment made to regional authorities		-	-					

Company name: Tullow Oil Plc

Reporting period: FY 2019

N°		Description of Payment	Per Company			Per Government			Final difference	Comment
			Original	Adjust	Final	Original	Adjust	Final		
A- Bilateral company disclosures			-	178 543	178 543	178 543	-	178 543	-	
Ministry of Finance (MoF)			-	178 543	178 543	178 543	-	178 543	-	
1.1	Concession Fees		-	-	-	-	-	-	-	
1.2	Exploration fees yearly MoF		-	-	-	-	-	-	-	
1.3	Exploitation fee yearly MoF		-	-	-	-	-	-	-	
1.4	Fee Quarry building materials		-	-	-	-	-	-	-	
1.5	Application fees		-	-	-	-	-	-	-	
1.6	Income Tax		-	-	-	-	-	-	-	
1.7	Sales Tax		-	-	-	-	-	-	-	
1.8	Cash Dividends		-	-	-	-	-	-	-	
1.9	Dividend Tax		-	-	-	-	-	-	-	
1.10	Wage Tax & OP-premium (AOV)		✓	178 543	178 543	178 543	-	178 543	-	
1.11	Royalty fees MoF		-	-	-	-	-	-	-	
1.12	Royalty fees in-kind		-	-	-	-	-	-	-	
1.13	Import Duties		-	-	-	-	-	-	-	
1.14	Consent & Statistic rights		-	-	-	-	-	-	-	
1.15	Rental value taxes		-	-	-	-	-	-	-	
1.16	Canon/ Lease or Land Rent		-	-	-	-	-	-	-	
1.17	All other payments (signature bonus, bidding fees, penalties, petroleum levy)		-	-	-	-	-	-	-	
Ministry of Natural Resources (MNR)			-	✓	-	✓	-	✓	-	✓
2.1	Concession Fees		-	-	-	-	-	-	-	
2.2	Exploration fees yearly		-	-	-	-	-	-	-	
2.3	Exploitation fees yearly		-	-	-	-	-	-	-	
2.4	Fees Quarry building materials		-	-	-	-	-	-	-	
2.5	Application fees		-	-	-	-	-	-	-	
2.6	Royalty fees		-	-	-	-	-	-	-	
2.7	Royalty fees in-kind		-	-	-	-	-	-	-	
2.8	Canon/ Lease or Land Rent		-	-	-	-	-	-	-	
2.9	All other payments (signature bonuses, bidding fees, penalties, petroleum levies)		-	-	-	-	-	-	-	
Other payments to Ministry of Natural Resources (MNR)			-	✓	-	✓	-	✓	-	✓
3.1	Transfer fees		-	-	-	-	-	-	-	
3.2	Abandonment provisions		-	-	-	-	-	-	-	
3.3	Annual administrative charges		-	-	-	-	-	-	-	
3.4	Training		-	-	-	-	-	-	-	
3.5	R&D		-	-	-	-	-	-	-	
3.6	Production bonus		-	-	-	-	-	-	-	
3.7	Technical assistance		-	-	-	-	-	-	-	
3.8	Scholarships		-	-	-	-	-	-	-	
3.9	P.S.C. Holding fees		-	-	-	-	-	-	-	
3.1	All other payments		-	-	-	-	-	-	-	
State Owned Entities			-	✓	-	✓	-	✓	-	✓
5.1	Products in-kind		-	-	-	-	-	-	-	
Total payments			-	178 543	178 543	178 543	-	178 543	-	
B- Unilateral company disclosures			-	-	-	-	-	-	-	
Social expenditure			-	-	-	-	-	-	-	
6.1	Mandatory social expenditure		-	-	-	-	-	-	-	
6.2	Discretionary (voluntary) social expenditure		-	-	-	-	-	-	-	
Environmental expenditure			-	✓	-	✓	-	✓	-	
7.1	Mandatory Environmental expenditure		-	-	-	-	-	-	-	
7.2	Discretionary Environmental expenditure		-	-	-	-	-	-	-	
Infrastructure provisions and Barter arrangements			-	✓	-	✓	-	✓	-	
8.1	Value of the benefit stream during the fiscal year 2018		-	-	-	-	-	-	-	
Subnational payments			-	✓	-	✓	-	✓	-	
9.1	Any significant payment made to regional authorities		-	-	-	-	-	-	-	

Company name: TotalEnergies EP Suriname B.V., Branch

Reporting period: FY 2019

N°		Description of Payment	Per Company			Per Government			Final difference	Comment
			Original	Adjust	Final	Original	Adjust	Final		
A- Bilateral company disclosures			-	-	-	-	-	-	-	
Ministry of Finance (MoF)			-	-	-	-	-	-	-	
1.1	Concession Fees		-	-	-	-	-	-	-	
1.2	Exploration fees yearly MoF		-	-	-	-	-	-	-	
1.3	Exploitation fee yearly MoF		-	-	-	-	-	-	-	
1.4	Fee Quarry building materials		-	-	-	-	-	-	-	
1.5	Application fees		-	-	-	-	-	-	-	
1.6	Income Tax		-	-	-	-	-	-	-	
1.7	Sales Tax		-	-	-	-	-	-	-	
1.8	Cash Dividends		-	-	-	-	-	-	-	
1.9	Dividend Tax		-	-	-	-	-	-	-	
1.10	Wage Tax & OP-premium (AOV)		-	-	-	-	-	-	-	
1.11	Royalty fees MoF		-	-	-	-	-	-	-	
1.12	Royalty fees in-kind		-	-	-	-	-	-	-	
1.13	Import Duties		-	-	-	-	-	-	-	
1.14	Consent & Statistic rights		-	-	-	-	-	-	-	
1.15	Rental value taxes		-	-	-	-	-	-	-	
1.16	Canon/ Lease or Land Rent		-	-	-	-	-	-	-	
1.17	All other payments (signature bonus, bidding fees, penalties, petroleum levy)		-	-	-	-	-	-	-	
Ministry of Natural Resources (MNR)			-	-	-	-	-	-	-	
2.1	Concession Fees		-	-	-	-	-	-	-	
2.2	Exploration fees yearly		-	-	-	-	-	-	-	
2.3	Exploitation fees yearly		-	-	-	-	-	-	-	
2.4	Fees Quarry building materials		-	-	-	-	-	-	-	
2.5	Application fees		-	-	-	-	-	-	-	
2.6	Royalty fees		-	-	-	-	-	-	-	
2.7	Royalty fees in-kind		-	-	-	-	-	-	-	
2.8	Canon/ Lease or Land Rent		-	-	-	-	-	-	-	
2.9	All other payments (signature bonuses, bidding fees, penalties, petroleum levies)		-	-	-	-	-	-	-	
Other payments to Ministry of Natural Resources (MNR)			-	-	-	-	-	-	-	
3.1	Transfer fees		-	-	-	-	-	-	-	
3.2	Abandonment provisions		-	-	-	-	-	-	-	
3.3	Annual administrative charges		-	-	-	-	-	-	-	
3.4	Training		-	-	-	-	-	-	-	
3.5	R&D		-	-	-	-	-	-	-	
3.6	Production bonus		-	-	-	-	-	-	-	
3.7	Technical assistance		-	-	-	-	-	-	-	
3.8	Scholarships		-	-	-	-	-	-	-	
3.9	P.S.C. Holding fees		-	-	-	-	-	-	-	
3.1	All other payments		-	-	-	-	-	-	-	
State Owned Entities			-	-	-	-	-	-	-	
5.1	Products in-kind		-	-	-	-	-	-	-	
Total payments			-	-	-	-	-	-	-	
B- Unilateral company disclosures			-	-	-					
Social expenditure			-	-	-					
6.1	Mandatory social expenditure		-	-	-					
6.2	Discretionary (voluntary) social expenditure		-	-	-					
Environmental expenditure			-	-	-					
7.1	Mandatory Environmental expenditure		-	-	-					
7.2	Discretionary Environmental expenditure		-	-	-					
Infrastructure provisions and Barter arrangements			-	-	-					
8.1	Value of the benefit stream during the fiscal year 2018		-	-	-					
Subnational payments			-	-	-					
9.1	Any significant payment made to regional authorities		-	-	-					

Company name: Capricorn Suriname B.V.

Reporting period: FY 2019

N°	Description of Payment	Per Company			Per Government			Final difference	Comment
		Original	Adjust	Final	Original	Adjust	Final		
A- Bilateral company disclosures		-	-	-	-	-	-	-	
Ministry of Finance (MoF)		-	-	-	-	-	-	-	
1.1	Concession Fees	-	-	-	-	-	-	-	
1.2	Exploration fees yearly MoF	-	-	-	-	-	-	-	
1.3	Exploitation fee yearly MoF	-	-	-	-	-	-	-	
1.4	Fee Quarry building materials	-	-	-	-	-	-	-	
1.5	Application fees	-	-	-	-	-	-	-	
1.6	Income Tax	-	-	-	-	-	-	-	
1.7	Sales Tax	-	-	-	-	-	-	-	
1.8	Cash Dividends	-	-	-	-	-	-	-	
1.9	Dividend Tax	-	-	-	-	-	-	-	
1.10	Wage Tax & OP-premium (AOV)	-	-	-	-	-	-	-	
1.11	Royalty fees MoF	-	-	-	-	-	-	-	
1.12	Royalty fees in-kind	-	-	-	-	-	-	-	
1.13	Import Duties	-	-	-	-	-	-	-	
1.14	Consent & Statistic rights	-	-	-	-	-	-	-	
1.15	Rental value taxes	-	-	-	-	-	-	-	
1.16	Canon/ Lease or Land Rent	-	-	-	-	-	-	-	
1.17	All other payments (signature bonus, bidding fees, penalties, petroleum levy)	-	-	-	-	-	-	-	
Ministry of Natural Resources (MNR)		-	-	-	-	-	-	-	
2.1	Concession Fees	-	-	-	-	-	-	-	
2.2	Exploration fees yearly	-	-	-	-	-	-	-	
2.3	Exploitation fees yearly	-	-	-	-	-	-	-	
2.4	Fees Quarry building materials	-	-	-	-	-	-	-	
2.5	Application fees	-	-	-	-	-	-	-	
2.6	Royalty fees	-	-	-	-	-	-	-	
2.7	Royalty fees in-kind	-	-	-	-	-	-	-	
2.8	Canon/ Lease or Land Rent	-	-	-	-	-	-	-	
2.9	All other payments (signature bonuses, bidding fees, penalties, petroleum levies)	-	-	-	-	-	-	-	
Other payments to Ministry of Natural Resources (MNR)		-	-	-	-	-	-	-	
3.1	Transfer fees	-	-	-	-	-	-	-	
3.2	Abandonment provisions	-	-	-	-	-	-	-	
3.3	Annual administrative charges	-	-	-	-	-	-	-	
3.4	Training	-	-	-	-	-	-	-	
3.5	R&D	-	-	-	-	-	-	-	
3.6	Production bonus	-	-	-	-	-	-	-	
3.7	Technical assistance	-	-	-	-	-	-	-	
3.8	Scholarships	-	-	-	-	-	-	-	
3.9	P.S.C. Holding fees	-	-	-	-	-	-	-	
3.1	All other payments	-	-	-	-	-	-	-	
State Owned Entities		-	-	-	-	-	-	-	
5.1	Products in-kind	-	-	-	-	-	-	-	
Total payments		-	-	-	-	-	-	-	
B- Unilateral company disclosures		-	-	-					
Social expenditure		-	-	-					
6.1	Mandatory social expenditure	-	-	-					
6.2	Discretionary (voluntary) social expenditure	-	-	-					
Environmental expenditure		-	-	-					
7.1	Mandatory Environmental expenditure	-	-	-					
7.2	Discretionary Environmental expenditure	-	-	-					
Infrastructure provisions and Barter arrangements		-	-	-					
8.1	Value of the benefit stream during the fiscal year 2018	-	-	-					
Subnational payments		-	-	-					
9.1	Any significant payment made to regional authorities	-	-	-					

Company name: Petronas Suriname Exploration & production B.V.

Reporting period: FY 2019

N°	Description of Payment	Per Company			Per Government			Final difference	Comment
		Original	Adjust	Final	Original	Adjust	Final		
A- Bilateral company disclosures		185,018	-	185,018	-	-	-	185,018	
Ministry of Finance (MoF)		-	-	-	-	-	-	-	
1.1	Concession Fees	-	-	-	-	-	-	-	
1.2	Exploration fees yearly MoF	-	-	-	-	-	-	-	
1.3	Exploitation fee yearly MoF	-	-	-	-	-	-	-	
1.4	Fee Quarry building materials	-	-	-	-	-	-	-	
1.5	Application fees	-	-	-	-	-	-	-	
1.6	Income Tax	-	-	-	-	-	-	-	
1.7	Sales Tax	-	-	-	-	-	-	-	
1.8	Cash Dividends	-	-	-	-	-	-	-	
1.9	Dividend Tax	-	-	-	-	-	-	-	
1.10	Wage Tax & OP-premium (AOV)	-	-	-	-	-	-	-	
1.11	Royalty fees MoF	-	-	-	-	-	-	-	
1.12	Royalty fees in-kind	-	-	-	-	-	-	-	
1.13	Import Duties	-	-	-	-	-	-	-	
1.14	Consent & Statistic rights	-	-	-	-	-	-	-	
1.15	Rental value taxes	-	-	-	-	-	-	-	
1.16	Canon/ Lease or Land Rent	-	-	-	-	-	-	-	
1.17	All other payments (signature bonus, bidding fees, penalties, petroleum levies)	-	-	-	-	-	-	-	
Ministry of Natural Resources (MNR)		-	-	-	-	-	-	-	
2.1	Concession Fees	-	-	-	-	-	-	-	
2.2	Exploration fees yearly	-	-	-	-	-	-	-	
2.3	Exploitation fees yearly	-	-	-	-	-	-	-	
2.4	Fees Quarry building materials	-	-	-	-	-	-	-	
2.5	Application fees	-	-	-	-	-	-	-	
2.6	Royalty fees	-	-	-	-	-	-	-	
2.7	Royalty fees in-kind	-	-	-	-	-	-	-	
2.8	Canon/ Lease or Land Rent	-	-	-	-	-	-	-	
2.9	All other payments (signature bonuses, bidding fees, penalties, petroleum levies)	-	-	-	-	-	-	-	
Other payments to Ministry of Natural Resources (MNR)		185,018	-	185,018	-	-	-	185,018	
3.1	Transfer fees	-	-	-	-	-	-	-	
3.2	Abandonment provisions	-	-	-	-	-	-	-	
3.3	Annual administrative charges	-	-	-	-	-	-	-	
3.4	Training	-	-	-	-	-	-	-	
3.5	R&D	-	-	-	-	-	-	-	
3.6	Production bonus	-	-	-	-	-	-	-	
3.7	Technical assistance	-	-	-	-	-	-	-	
3.8	Scholarships	-	-	-	-	-	-	-	
3.9	P.S.C. Holding fees	-	-	-	-	-	-	-	
3.1	All other payments	185,018	-	185,018	-	-	-	185,018	Reporting template not submitted by the Government Agency
State Owned Entities		-	-	-	-	-	-	-	
5.1	Products in-kind	-	-	-	-	-	-	-	
Total payments		185,018	-	185,018	-	-	-	185,018	
B- Unilateral company disclosures		303,778	-	303,778					
Social expenditure		303,778	-	303,778					
6.1	Mandatory social expenditure	-	-	-					
6.2	Discretionary (voluntary) social expenditure	303,778	-	303,778					
Environmental expenditure		-	-	-					
7.1	Mandatory Environmental expenditure	-	-	-					
7.2	Discretionary Environmental expenditure	-	-	-					
Infrastructure provisions and Barter arrangements		-	-	-					
8.1	Value of the benefit stream during the fiscal year 2018	-	-	-					
Subnational payments		-	-	-					
9.1	Any significant payment made to regional authorities	-	-	-					

Company name: Challenger Energy Group Plc

Reporting period: FY 2019

N°	Description of Payment	Per Company			Per Government			Final difference	Comment
		Original	Adjust	Final	Original	Adjust	Final		
A- Bilateral company disclosures									
Ministry of Finance (MoF)		-	-	-	-	-	-	-	
1.1	Concession Fees								
1.2	Exploration fees yearly MoF		-	-		-	-	-	
1.3	Exploitation fee yearly MoF			-		-	-	-	
1.4	Fee Quarry building materials			-		-	-	-	
1.5	Application fees			-		-	-	-	
1.6	Income Tax			-		-	-	-	
1.7	Sales Tax			-		-	-	-	
1.8	Cash Dividends			-		-	-	-	
1.9	Dividend Tax			-		-	-	-	
1.10	Wage Tax & OP-premium (AOV)			-		-	-	-	
1.11	Royalty fees MoF			-		-	-	-	
1.12	Royalty fees in-kind			-		-	-	-	
1.13	Import Duties		-	-		-	-	-	
1.14	Consent & Statistic rights			-		-	-	-	
1.15	Rental value taxes		-	-		-	-	-	
1.16	Canon/ Lease or Land Rent			-		-	-	-	
1.17	All other payments (signature bonus, bidding fees, penalties, petroleum levy)			-		-	-	-	
Ministry of Natural Resources (MNR)		-		-	-		-		
2.1	Concession Fees			-		-	-	-	
2.2	Exploration fees yearly			-		-	-	-	
2.3	Exploitation fees yearly			-		-	-	-	
2.4	Fees Quarry building materials			-		-	-	-	
2.5	Application fees		-	-		-	-	-	
2.6	Royalty fees			-		-	-	-	
2.7	Royalty fees in-kind		-	-		-	-	-	
2.8	Canon/ Lease or Land Rent			-		-	-	-	
2.9	All other payments (signature bonuses, bidding fees, penalties, petroleum levies)			-		-	-	-	
Other payments to Ministry of Natural Resources (MNR)		-		-	-		-		
3.1	Transfer fees			-		-	-	-	
3.2	Abandonment provisions			-		-	-	-	
3.3	Annual administrative charges			-		-	-	-	
3.4	Training			-		-	-	-	
3.5	R&D			-		-	-	-	
3.6	Production bonus			-		-	-	-	
3.7	Technical assistance			-		-	-	-	
3.8	Scholarships			-		-	-	-	
3.9	P.S.C. Holding fees			-		-	-	-	
3.1	All other payments			-		-	-	-	
State Owned Entities		-		-	-		-		
5.1	Products in-kind			-		-	-	-	
Total payments		-		-	-		-	-	
B- Unilateral company disclosures				-					
Social expenditure				-					
6.1	Mandatory social expenditure			-					
6.2	Discretionary (voluntary) social expenditure			-					
Environmental expenditure		-		-					
7.1	Mandatory Environmental expenditure			-					
7.2	Discretionary Environmental expenditure			-					
Infrastructure provisions and Barter arrangements		-		-					
8.1	Value of the benefit stream during the fiscal year 2018			-					
Subnational payments		-		-					
9.1	Any significant payment made to regional authorities			-					

Company name: Staatsolie Maatschappij Suriname N.V.

Reporting period: FY 2019

N°	Description of Payment	Per Company			Per Government			Final difference	Comment
		Original	Adjust	Final	Original	Adjust	Final		
A- Bilateral company disclosures		242 948 757	(47 925 549)	195 023 208	245 472 340	(50 449 136)	195 023 204	4	
Ministry of Finance (MoF)		242 948 757	(47 925 549)	195 023 208	245 472 340	(50 449 136)	195 023 204	4	
1.1	Concession Fees	-	-	-	-	-	-	-	
1.2	Exploration fees yearly MoF	-	-	-	-	-	-	-	
1.3	Exploitation fee yearly MoF	-	-	-	-	-	-	-	
1.4	Fee Quarry building materials	-	-	-	-	-	-	-	
1.5	Application fees	-	-	-	-	-	-	-	
1.6	Income Tax	-	-	-	-	-	-	-	
1.7	Sales Tax	-	-	-	-	-	-	-	
1.8	Cash Dividends	104 283 600	(50 056 128)	54 227 472	104 283 600	(50 056 128)	54 227 472	-	
1.9	Dividend Tax	-	-	-	-	-	-	-	
1.10	Wage Tax & OP-premium (AOV)	138 665 157	2 130 579	140 795 736	141 188 740	(393 008)	140 795 732	4	Not material difference
1.11	Royalty fees MoF	-	-	-	-	-	-	-	
1.12	Royalty fees in-kind	-	-	-	-	-	-	-	
1.13	Import Duties	-	-	-	-	-	-	-	
1.14	Consent & Statistic rights	-	-	-	-	-	-	-	
1.15	Rental value taxes	-	-	-	-	-	-	-	
1.16	Canon/ Lease or Land Rent	-	-	-	-	-	-	-	
1.17	All other payments (signature bonus, bidding fees, penalties, petroleum levy)	-	-	-	-	-	-	-	
Ministry of Natural Resources (MNR)		-	-	-	-	-	-	-	
2.1	Concession Fees	-	-	-	-	-	-	-	
2.2	Exploration fees yearly	-	-	-	-	-	-	-	
2.3	Exploitation fees yearly	-	-	-	-	-	-	-	
2.4	Fees Quarry building materials	-	-	-	-	-	-	-	
2.5	Application fees	-	-	-	-	-	-	-	
2.6	Royalty fees	-	-	-	-	-	-	-	
2.7	Royalty fees in-kind	-	-	-	-	-	-	-	
2.8	Canon/ Lease or Land Rent	-	-	-	-	-	-	-	
2.9	All other payments (signature bonuses, bidding fees, penalties, petroleum levies)	-	-	-	-	-	-	-	
Other payments to Ministry of Natural Resources (MNR)		-	-	-	-	-	-	-	
3.1	Transfer fees	-	-	-	-	-	-	-	
3.2	Abandonment provisions	-	-	-	-	-	-	-	
3.3	Annual administrative charges	-	-	-	-	-	-	-	
3.4	Training	-	-	-	-	-	-	-	
3.5	R&D	-	-	-	-	-	-	-	
3.6	Production bonus	-	-	-	-	-	-	-	
3.7	Technical assistance	-	-	-	-	-	-	-	
3.8	Scholarships	-	-	-	-	-	-	-	
3.9	P.S.C. Holding fees	-	-	-	-	-	-	-	
3.1	All other payments	-	-	-	-	-	-	-	
State Owned Entities		-	-	-	-	-	-	-	
5.1	Products in-kind	-	-	-	-	-	-	-	
Total payments		242 948 757	(47 925 549)	195 023 208	245 472 340	(50 449 136)	195 023 204	4	
B- Unilateral company disclosures		-	-	-					
Social expenditure		-	-	-					
6.1	Mandatory social expenditure	-	-	-					
6.2	Discretionary (voluntary) social expenditure	-	-	-					
Environmental expenditure		-	-	-					
7.1	Mandatory Environmental expenditure	-	-	-					
7.2	Discretionary Environmental expenditure	-	-	-					
Infrastructure provisions and Barter arrangements		-	-	-					
8.1	Value of the benefit stream during the fiscal year 2018	-	-	-					
Subnational payments		-	-	-					
9.1	Any significant payment made to regional authorities	-	-	-					

Company name: ExxonMobil Exploration and Production Suriname B.V.

Reporting period: FY 2019

N°	Description of Payment	Per Company			Per Government			Final difference	Comment
		Original	Adjust	Final	Original	Adjust	Final		
A- Bilateral company disclosures									
Ministry of Finance (MoF)		-	-	-	-	-	-	-	
1.1	Concession Fees		-	-		-	-	-	
1.2	Exploration fees yearly MoF		-	-		-	-	-	
1.3	Exploitation fee yearly MoF		-	-		-	-	-	
1.4	Fee Quarry building materials		-	-		-	-	-	
1.5	Application fees		-	-		-	-	-	
1.6	Income Tax		-	-		-	-	-	
1.7	Sales Tax		-	-		-	-	-	
1.8	Cash Dividends		-	-		-	-	-	
1.9	Dividend Tax		-	-		-	-	-	
1.10	Wage Tax & OP-premium (AOV)		-	-		-	-	-	
1.11	Royalty fees MoF		-	-		-	-	-	
1.12	Royalty fees in-kind		-	-		-	-	-	
1.13	Import Duties		-	-		-	-	-	
1.14	Consent & Statistic rights		-	-		-	-	-	
1.15	Rental value taxes		-	-		-	-	-	
1.16	Canon/ Lease or Land Rent		-	-		-	-	-	
1.17	All other payments (signature bonus, bidding fees, penalties, petroleum levy)		-	-		-	-	-	
Ministry of Natural Resources (MNR)		-	-	-	-	-	-	-	
2.1	Concession Fees		-	-		-	-	-	
2.2	Exploration fees yearly		-	-		-	-	-	
2.3	Exploitation fees yearly		-	-		-	-	-	
2.4	Fees Quarry building materials		-	-		-	-	-	
2.5	Application fees		-	-		-	-	-	
2.6	Royalty fees		-	-		-	-	-	
2.7	Royalty fees in-kind		-	-		-	-	-	
2.8	Canon/ Lease or Land Rent		-	-		-	-	-	
2.9	All other payments (signature bonuses, bidding fees, penalties, petroleum levies)		-	-		-	-	-	Tax not reported by the Government Agency
Other payments to Ministry of Natural Resources (MNR)		-	-	-	-	-	-	-	
3.1	Transfer fees		-	-		-	-	-	
3.2	Abandonment provisions		-	-		-	-	-	
3.3	Annual administrative charges		-	-		-	-	-	
3.4	Training		-	-		-	-	-	
3.5	R&D		-	-		-	-	-	
3.6	Production bonus		-	-		-	-	-	
3.7	Technical assistance		-	-		-	-	-	
3.8	Scholarships		-	-		-	-	-	
3.9	P.S.C. Holding fees		-	-		-	-	-	
3.1	All other payments		-	-		-	-	-	
State Owned Entities		-	-	-	-	-	-	-	
5.1	Products in-kind		-	-		-	-	-	Tax not reported by the Government Agency
Total payments		-	-	-	-	-	-	-	
B- Unilateral company disclosures									
Social expenditure		-	-	-					
6.1	Mandatory social expenditure		-	-					
6.2	Discretionary (voluntary) social expenditure		-	-					
Environmental expenditure		-	-	-					
7.1	Mandatory Environmental expenditure		-	-					
7.2	Discretionary Environmental expenditure		-	-					
Infrastructure provisions and Barter arrangements		-	-	-					
8.1	Value of the benefit stream during the fiscal year 2018		-	-					
Subnational payments		-	-	-					
9.1	Any significant payment made to regional authorities		-	-					

Fiscal year 2020

Company name: Kosmos Energy Suriname

Reporting period: FY 2020

N°	Description of Payment	Per Company			Per Government			Final difference	Comment
		Original	Adjust	Final	Original	Adjust	Final		
A- Bilateral company disclosures		3 669 221	-	3 669 221	2 933 012	736 209	3 669 221	-	
	Ministry of Finance (MoF)	3 669 221	-	3 669 221	2 933 012	736 209	3 669 221	-	
1.1	Concession Fees	-	-	-	-	-	-	-	
1.2	Exploration fees yearly MoF	-	-	-	-	-	-	-	
1.3	Exploitation fee yearly MoF	-	-	-	-	-	-	-	
1.4	Fee Quarry building materials	-	-	-	-	-	-	-	
1.5	Application fees	-	-	-	-	-	-	-	
1.6	Income Tax	-	-	-	-	-	-	-	
1.7	Sales Tax	-	-	-	-	-	-	-	
1.8	Cash Dividends	-	-	-	-	-	-	-	
1.9	Dividend Tax	-	-	-	-	-	-	-	
1.10	Wage Tax & OP-premium (AOV)	3 669 221	-	3 669 221	2 933 012	736 209	3 669 221	-	
1.11	Royalty fees MoF	-	-	-	-	-	-	-	
1.12	Royalty fees in-kind	-	-	-	-	-	-	-	
1.13	Import Duties	-	-	-	-	-	-	-	
1.14	Consent & Statistic rights	-	-	-	-	-	-	-	
1.15	Rental value taxes	-	-	-	-	-	-	-	
1.16	Canon/ Lease or Land Rent	-	-	-	-	-	-	-	
1.17	All other payments (signature bonus, bidding fees, penalties, petroleum levy)	-	-	-	-	-	-	-	
Ministry of Natural Resources (MNR)		-	-	-	-	-	-	-	
2.1	Concession Fees	-	-	-	-	-	-	-	
2.2	Exploration fees yearly	-	-	-	-	-	-	-	
2.3	Exploitation fees yearly	-	-	-	-	-	-	-	
2.4	Fees Quarry building materials	-	-	-	-	-	-	-	
2.5	Application fees	-	-	-	-	-	-	-	
2.6	Royalty fees	-	-	-	-	-	-	-	
2.7	Royalty fees in-kind	-	-	-	-	-	-	-	
2.8	Canon/ Lease or Land Rent	-	-	-	-	-	-	-	
2.9	All other payments (signature bonuses, bidding fees, penalties, petroleum levies)	-	-	-	-	-	-	-	
Other payments to Ministry of Natural Resources (MNR)		-	-	-	-	-	-	-	
3.1	Transfer fees	-	-	-	-	-	-	-	
3.2	Abandonment provisions	-	-	-	-	-	-	-	
3.3	Annual administrative charges	-	-	-	-	-	-	-	
3.4	Training	-	-	-	-	-	-	-	
3.5	R&D	-	-	-	-	-	-	-	
3.6	Production bonus	-	-	-	-	-	-	-	
3.7	Technical assistance	-	-	-	-	-	-	-	
3.8	Scholarships	-	-	-	-	-	-	-	
3.9	P.S.C. Holding fees	-	-	-	-	-	-	-	
3.1	All other payments	-	-	-	-	-	-	-	
State Owned Entities		-	-	-	-	-	-	-	
5.1	Products in-kind	-	-	-	-	-	-	-	
Total payments		3 669 221	-	3 669 221	2 933 012	736 209	3 669 221	-	
B- Unilateral company disclosures		362 404	-	362 404					
Social expenditure		362 404	-	362 404					
6.1	Mandatory social expenditure	362 404	-	362 404					
6.2	Discretionary (voluntary) social expenditure	-	-	-					
Environmental expenditure		-	-	-					
7.1	Mandatory Environmental expenditure	-	-	-					
7.2	Discretionary Environmental expenditure	-	-	-					
Infrastructure provisions and Barter arrangements		-	-	-					
8.1	Value of the benefit stream during the fiscal year 2018	-	-	-					
Subnational payments		-	-	-					
9.1	Any significant payment made to regional authorities	-	-	-					

Company name: Tullow Oil Plc

Reporting period: FY 2020

N°		Description of Payment	Per Company			Per Government			Final difference	Comment
			Original	Adjust	Final	Original	Adjust	Final		
A- Bilateral company disclosures			-	-	-	-	-	-	-	
Ministry of Finance (MoF)			-	-	-	-	-	-	-	
1.1	Concession Fees		-	-	-	-	-	-	-	
1.2	Exploration fees yearly MoF		-	-	-	-	-	-	-	
1.3	Exploitation fee yearly MoF		-	-	-	-	-	-	-	
1.4	Fee Quarry building materials		-	-	-	-	-	-	-	
1.5	Application fees		-	-	-	-	-	-	-	
1.6	Income Tax		-	-	-	-	-	-	-	
1.7	Sales Tax		-	-	-	-	-	-	-	
1.8	Cash Dividends		-	-	-	-	-	-	-	
1.9	Dividend Tax		-	-	-	-	-	-	-	
1.10	Wage Tax & OP-premium (AOV)		-	-	-	-	-	-	-	
1.11	Royalty fees MoF		-	-	-	-	-	-	-	
1.12	Royalty fees in-kind		-	-	-	-	-	-	-	
1.13	Import Duties		-	-	-	-	-	-	-	
1.14	Consent & Statistic rights		-	-	-	-	-	-	-	
1.15	Rental value taxes		-	-	-	-	-	-	-	
1.16	Canon/ Lease or Land Rent		-	-	-	-	-	-	-	
1.17	All other payments (signature bonus, bidding fees, penalties, petroleum levy)		-	-	-	-	-	-	-	
Ministry of Natural Resources (MNR)			-	-	-	-	-	-	-	
2.1	Concession Fees		-	-	-	-	-	-	-	
2.2	Exploration fees yearly		-	-	-	-	-	-	-	
2.3	Exploitation fees yearly		-	-	-	-	-	-	-	
2.4	Fees Quarry building materials		-	-	-	-	-	-	-	
2.5	Application fees		-	-	-	-	-	-	-	
2.6	Royalty fees		-	-	-	-	-	-	-	
2.7	Royalty fees in-kind		-	-	-	-	-	-	-	
2.8	Canon/ Lease or Land Rent		-	-	-	-	-	-	-	
2.9	All other payments (signature bonuses, bidding fees, penalties, petroleum levies)		-	-	-	-	-	-	-	
Other payments to Ministry of Natural Resources (MNR)			-	-	-	-	-	-	-	
3.1	Transfer fees		-	-	-	-	-	-	-	
3.2	Abandonment provisions		-	-	-	-	-	-	-	
3.3	Annual administrative charges		-	-	-	-	-	-	-	
3.4	Training		-	-	-	-	-	-	-	
3.5	R&D		-	-	-	-	-	-	-	
3.6	Production bonus		-	-	-	-	-	-	-	
3.7	Technical assistance		-	-	-	-	-	-	-	
3.8	Scholarships		-	-	-	-	-	-	-	
3.9	P.S.C. Holding fees		-	-	-	-	-	-	-	
3.1	All other payments		-	-	-	-	-	-	-	
State Owned Entities			-	-	-	-	-	-	-	
5.1	Products in-kind		-	-	-	-	-	-	-	
Total payments			-	-	-	-	-	-	-	
B- Unilateral company disclosures			-	-	-					
Social expenditure			-	-	-					
6.1	Mandatory social expenditure		-	-	-					
6.2	Discretionary (voluntary) social expenditure		-	-	-					
Environmental expenditure			-	-	-					
7.1	Mandatory Environmental expenditure		-	-	-					
7.2	Discretionary Environmental expenditure		-	-	-					
Infrastructure provisions and Barter arrangements			-	-	-					
8.1	Value of the benefit stream during the fiscal year 2018		-	-	-					
Subnational payments			-	-	-					
9.1	Any significant payment made to regional authorities		-	-	-					

Company name: Total E&P Suriname B.V.

Reporting period: FY 2020

N°	Description of Payment	Per Company			Per Government			Final difference	Comment
		Original	Adjust	Final	Original	Adjust	Final		
A- Bilateral company disclosures		-	-	-	-	-	-	-	
Ministry of Finance (MoF)		-	-	-	-	-	-	-	
1.1	Concession Fees		-	-		-	-	-	
1.2	Exploration fees yearly MoF		-	-		-	-	-	
1.3	Exploitation fee yearly MoF		-	-		-	-	-	
1.4	Fee Quarry building materials		-	-		-	-	-	
1.5	Application fees		-	-		-	-	-	
1.6	Income Tax		-	-		-	-	-	
1.7	Sales Tax		-	-		-	-	-	
1.8	Cash Dividends		-	-		-	-	-	
1.9	Dividend Tax		-	-		-	-	-	
1.10	Wage Tax & OP-premium (AOV)		-	-		-	-	-	
1.11	Royalty fees MoF		-	-		-	-	-	
1.12	Royalty fees in-kind		-	-		-	-	-	
1.13	Import Duties		-	-		-	-	-	
1.14	Consent & Statistic rights		-	-		-	-	-	
1.15	Rental value taxes		-	-		-	-	-	
1.16	Canon/ Lease or Land Rent		-	-		-	-	-	
1.17	All other payments (signature bonus, bidding fees, penalties, petroleum levy)		-	-		-	-	-	
Ministry of Natural Resources (MNR)		-	-	-	-	-	-	-	
2.1	Concession Fees		-	-		-	-	-	
2.2	Exploration fees yearly		-	-		-	-	-	
2.3	Exploitation fees yearly		-	-		-	-	-	
2.4	Fees Quarry building materials		-	-		-	-	-	
2.5	Application fees		-	-		-	-	-	
2.6	Royalty fees		-	-		-	-	-	
2.7	Royalty fees in-kind		-	-		-	-	-	
2.8	Canon/ Lease or Land Rent		-	-		-	-	-	
2.9	All other payments (signature bonuses, bidding fees, penalties, petroleum levies)		-	-		-	-	-	
Other payments to Ministry of Natural Resources (MNR)		-	-	-	-	-	-	-	
3.1	Transfer fees		-	-		-	-	-	
3.2	Abandonment provisions		-	-		-	-	-	
3.3	Annual administrative charges		-	-		-	-	-	
3.4	Training		-	-		-	-	-	
3.5	R&D		-	-		-	-	-	
3.6	Production bonus		-	-		-	-	-	
3.7	Technical assistance		-	-		-	-	-	
3.8	Scholarships		-	-		-	-	-	
3.9	P.S.C. Holding fees		-	-		-	-	-	
3.1	All other payments		-	-		-	-	-	
State Owned Entities		-	-	-	-	-	-	-	
5.1	Products in-kind		-	-		-	-	-	
Total payments		-	-	-	-	-	-	-	
B- Unilateral company disclosures		-	-	-					
Social expenditure		-	-	-					
6.1	Mandatory social expenditure		-	-					
6.2	Discretionary (voluntary) social expenditure		-	-					
Environmental expenditure		-	-	-					
7.1	Mandatory Environmental expenditure		-	-					
7.2	Discretionary Environmental expenditure		-	-					
Infrastructure provisions and Barter arrangements		-	-	-					
8.1	Value of the benefit stream during the fiscal year 2018		-	-					
Subnational payments		-	-	-					
9.1	Any significant payment made to regional authorities		-	-					

Company name: Capricorn Energy Plc

Reporting period: FY 2020

N°	Description of Payment	Per Company			Per Government			Final difference	Comment
		Original	Adjust	Final	Original	Adjust	Final		
A- Bilateral company disclosures		-	-	-	-	-	-	-	
Ministry of Finance (MoF)		-	-	-	-	-	-	-	
1.1	Concession Fees	-	-	-	-	-	-	-	
1.2	Exploration fees yearly MoF	-	-	-	-	-	-	-	
1.3	Exploitation fee yearly MoF	-	-	-	-	-	-	-	
1.4	Fee Quarry building materials	-	-	-	-	-	-	-	
1.5	Application fees	-	-	-	-	-	-	-	
1.6	Income Tax	-	-	-	-	-	-	-	
1.7	Sales Tax	-	-	-	-	-	-	-	
1.8	Cash Dividends	-	-	-	-	-	-	-	
1.9	Dividend Tax	-	-	-	-	-	-	-	
1.10	Wage Tax & OP-premium (AOV)	-	-	-	-	-	-	-	
1.11	Royalty fees MoF	-	-	-	-	-	-	-	
1.12	Royalty fees in-kind	-	-	-	-	-	-	-	
1.13	Import Duties	-	-	-	-	-	-	-	
1.14	Consent & Statistic rights	-	-	-	-	-	-	-	
1.15	Rental value taxes	-	-	-	-	-	-	-	
1.16	Canon/ Lease or Land Rent	-	-	-	-	-	-	-	
1.17	All other payments (signature bonus, bidding fees, penalties, petroleum levy)	-	-	-	-	-	-	-	
Ministry of Natural Resources (MNR)		-	-	-	-	-	-	-	
2.1	Concession Fees	-	-	-	-	-	-	-	
2.2	Exploration fees yearly	-	-	-	-	-	-	-	
2.3	Exploitation fees yearly	-	-	-	-	-	-	-	
2.4	Fees Quarry building materials	-	-	-	-	-	-	-	
2.5	Application fees	-	-	-	-	-	-	-	
2.6	Royalty fees	-	-	-	-	-	-	-	
2.7	Royalty fees in-kind	-	-	-	-	-	-	-	
2.8	Canon/ Lease or Land Rent	-	-	-	-	-	-	-	
2.9	All other payments (signature bonuses, bidding fees, penalties, petroleum levies)	-	-	-	-	-	-	-	
Other payments to Ministry of Natural Resources (MNR)		-	-	-	-	-	-	-	
3.1	Transfer fees	-	-	-	-	-	-	-	
3.2	Abandonment provisions	-	-	-	-	-	-	-	
3.3	Annual administrative charges	-	-	-	-	-	-	-	
3.4	Training	-	-	-	-	-	-	-	
3.5	R&D	-	-	-	-	-	-	-	
3.6	Production bonus	-	-	-	-	-	-	-	
3.7	Technical assistance	-	-	-	-	-	-	-	
3.8	Scholarships	-	-	-	-	-	-	-	
3.9	P.S.C. Holding fees	-	-	-	-	-	-	-	
3.1	All other payments	-	-	-	-	-	-	-	
State Owned Entities		-	-	-	-	-	-	-	
5.1	Products in-kind	-	-	-	-	-	-	-	
Total payments		-	-	-	-	-	-	-	
B- Unilateral company disclosures		-	-	-	-	-	-	-	
Social expenditure		-	-	-	-	-	-	-	
6.1	Mandatory social expenditure	-	-	-	-	-	-	-	
6.2	Discretionary (voluntary) social expenditure	-	-	-	-	-	-	-	
Environmental expenditure		-	-	-	-	-	-	-	
7.1	Mandatory Environmental expenditure	-	-	-	-	-	-	-	
7.2	Discretionary Environmental expenditure	-	-	-	-	-	-	-	
Infrastructure provisions and Barter arrangements		-	-	-	-	-	-	-	
8.1	Value of the benefit stream during the fiscal year 2018	-	-	-	-	-	-	-	
Subnational payments		-	-	-	-	-	-	-	
9.1	Any significant payment made to regional authorities	-	-	-	-	-	-	-	

Company name: Petronas Suriname Exploration & production B.V.

Reporting period: FY 2020

N°	Description of Payment	Per Company			Per Government			Final difference	Comment
		Original	Adjust	Final	Original	Adjust	Final		
A- Bilateral company disclosures		-	-	-	-	-	-	-	
Ministry of Finance (MoF)		-	-	-	-	-	-	-	
1.1	Concession Fees	-	-	-	-	-	-	-	
1.2	Exploration fees yearly MoF	-	-	-	-	-	-	-	
1.3	Exploitation fee yearly MoF	-	-	-	-	-	-	-	
1.4	Fee Quarry building materials	-	-	-	-	-	-	-	
1.5	Application fees	-	-	-	-	-	-	-	
1.6	Income Tax	-	-	-	-	-	-	-	
1.7	Sales Tax	-	-	-	-	-	-	-	
1.8	Cash Dividends	-	-	-	-	-	-	-	
1.9	Dividend Tax	-	-	-	-	-	-	-	
1.10	Wage Tax & OP-premium (AOV)	-	-	-	-	-	-	-	
1.11	Royalty fees MoF	-	-	-	-	-	-	-	
1.12	Royalty fees in-kind	-	-	-	-	-	-	-	
1.13	Import Duties	-	-	-	-	-	-	-	
1.14	Consent & Statistic rights	-	-	-	-	-	-	-	
1.15	Rental value taxes	-	-	-	-	-	-	-	
1.16	Canon/ Lease or Land Rent	-	-	-	-	-	-	-	
1.17	All other payments (signature bonus, bidding fees, penalties, petroleum levies)	-	-	-	-	-	-	-	
Ministry of Natural Resources (MNR)		-	-	-	-	-	-	-	
2.1	Concession Fees	-	-	-	-	-	-	-	
2.2	Exploration fees yearly	-	-	-	-	-	-	-	
2.3	Exploitation fees yearly	-	-	-	-	-	-	-	
2.4	Fees Quarry building materials	-	-	-	-	-	-	-	
2.5	Application fees	-	-	-	-	-	-	-	
2.6	Royalty fees	-	-	-	-	-	-	-	
2.7	Royalty fees in-kind	-	-	-	-	-	-	-	
2.8	Canon/ Lease or Land Rent	-	-	-	-	-	-	-	
2.9	All other payments (signature bonuses, bidding fees, penalties, petroleum levies)	-	-	-	-	-	-	-	
Other payments to Ministry of Natural Resources (MNR)		-	-	-	-	-	-	-	
3.1	Transfer fees	-	-	-	-	-	-	-	
3.2	Abandonment provisions	-	-	-	-	-	-	-	
3.3	Annual administrative charges	-	-	-	-	-	-	-	
3.4	Training	-	-	-	-	-	-	-	
3.5	R&D	-	-	-	-	-	-	-	
3.6	Production bonus	-	-	-	-	-	-	-	
3.7	Technical assistance	-	-	-	-	-	-	-	
3.8	Scholarships	-	-	-	-	-	-	-	
3.9	P.S.C. Holding fees	-	-	-	-	-	-	-	
3.1	All other payments	-	-	-	-	-	-	-	
State Owned Entities		-	-	-	-	-	-	-	
5.1	Products in-kind	-	-	-	-	-	-	-	
Total payments		-	-	-	-	-	-	-	
B- Unilateral company disclosures		279,356	-	279,356					
Social expenditure		279,356	-	279,356					
6.1	Mandatory social expenditure	-	-	-					
6.2	Discretionary (voluntary) social expenditure	279,356	-	279,356					
Environmental expenditure		-	-	-					
7.1	Mandatory Environmental expenditure	-	-	-					
7.2	Discretionary Environmental expenditure	-	-	-					
Infrastructure provisions and Barter arrangements		-	-	-					
8.1	Value of the benefit stream during the fiscal year 2018	-	-	-					
Subnational payments		-	-	-					
9.1	Any significant payment made to regional authorities	-	-	-					

Company name: Challenger Energy Group Plc

Reporting period: FY 2020

N°	Description of Payment	Per Company			Per Government			Final difference	Comment
		Original	Adjust	Final	Original	Adjust	Final		
A- Bilateral company disclosures		-	-	-	-	-	-	-	
Ministry of Finance (MoF)		-	-	-	-	-	-	-	
1.1	Concession Fees	-	-	-	-	-	-	-	
1.2	Exploration fees yearly MoF	-	-	-	-	-	-	-	
1.3	Exploitation fee yearly MoF	-	-	-	-	-	-	-	
1.4	Fee Quarry building materials	-	-	-	-	-	-	-	
1.5	Application fees	-	-	-	-	-	-	-	
1.6	Income Tax	-	-	-	-	-	-	-	
1.7	Sales Tax	-	-	-	-	-	-	-	
1.8	Cash Dividends	-	-	-	-	-	-	-	
1.9	Dividend Tax	-	-	-	-	-	-	-	
1.10	Wage Tax & OP-premium (AOV)	-	-	-	-	-	-	-	
1.11	Royalty fees MoF	-	-	-	-	-	-	-	
1.12	Royalty fees in-kind	-	-	-	-	-	-	-	
1.13	Import Duties	-	-	-	-	-	-	-	
1.14	Consent & Statistic rights	-	-	-	-	-	-	-	
1.15	Rental value taxes	-	-	-	-	-	-	-	
1.16	Canon/ Lease or Land Rent	-	-	-	-	-	-	-	
1.17	All other payments (signature bonus, bidding fees, penalties, petroleum levy)	-	-	-	-	-	-	-	
Ministry of Natural Resources (MNR)		-	-	-	-	-	-	-	
2.1	Concession Fees	-	-	-	-	-	-	-	
2.2	Exploration fees yearly	-	-	-	-	-	-	-	
2.3	Exploitation fees yearly	-	-	-	-	-	-	-	
2.4	Fees Quarry building materials	-	-	-	-	-	-	-	
2.5	Application fees	-	-	-	-	-	-	-	
2.6	Royalty fees	-	-	-	-	-	-	-	
2.7	Royalty fees in-kind	-	-	-	-	-	-	-	
2.8	Canon/ Lease or Land Rent	-	-	-	-	-	-	-	
2.9	All other payments (signature bonuses, bidding fees, penalties, petroleum levies)	-	-	-	-	-	-	-	
Other payments to Ministry of Natural Resources (MNR)		-	-	-	-	-	-	-	
3.1	Transfer fees	-	-	-	-	-	-	-	
3.2	Abandonment provisions	-	-	-	-	-	-	-	
3.3	Annual administrative charges	-	-	-	-	-	-	-	
3.4	Training	-	-	-	-	-	-	-	
3.5	R&D	-	-	-	-	-	-	-	
3.6	Production bonus	-	-	-	-	-	-	-	
3.7	Technical assistance	-	-	-	-	-	-	-	
3.8	Scholarships	-	-	-	-	-	-	-	
3.9	P.S.C. Holding fees	-	-	-	-	-	-	-	
3.1	All other payments	-	-	-	-	-	-	-	
State Owned Entities		-	-	-	-	-	-	-	
5.1	Products in-kind	-	-	-	-	-	-	-	
Total payments		-	-	-	-	-	-	-	
B- Unilateral company disclosures		-	-	-					
Social expenditure		-	-	-					
6.1	Mandatory social expenditure	-	-	-					
6.2	Discretionary (voluntary) social expenditure	-	-	-					
Environmental expenditure		-	-	-					
7.1	Mandatory Environmental expenditure	-	-	-					
7.2	Discretionary Environmental expenditure	-	-	-					
Infrastructure provisions and Barter arrangements		-	-	-					
8.1	Value of the benefit stream during the fiscal year 2018	-	-	-					
Subnational payments		-	-	-					
9.1	Any significant payment made to regional authorities	-	-	-					

Company name: Staatsolie Maatschappij Suriname N.V.

Reporting period: FY 2020

N°	Description of Payment	Per Company			Per Government			Final difference	Comment
		Original	Adjust	Final	Original	Adjust	Final		
A- Bilateral company disclosures		167 382 545	1 606 175	168 988 720	163 848 800	5 139 917	168 988 717	3	
Ministry of Finance (MoF)		167 382 545	1 606 175	168 988 720	163 848 800	5 139 917	168 988 717	3	
1.1	Concession Fees		-	-		-	-	-	
1.2	Exploration fees yearly MoF		-	-		-	-	-	
1.3	Exploitation fee yearly MoF		-	-		-	-	-	
1.4	Fee Quarry building materials		-	-		-	-	-	
1.5	Application fees		-	-		-	-	-	
1.6	Income Tax		-	-		-	-	-	
1.7	Sales Tax		-	-		-	-	-	
1.8	Cash Dividends		-	-		-	-	-	
1.9	Dividend Tax		-	-		-	-	-	
1.10	Wage Tax & OP-premium (AOV)	167 382 545	1 606 175	168 988 720	163 848 800	5 139 917	168 988 717	3	Not material difference
1.11	Royalty fees MoF		-	-		-	-	-	
1.12	Royalty fees in-kind		-	-		-	-	-	
1.13	Import Duties		-	-		-	-	-	
1.14	Consent & Statistic rights		-	-		-	-	-	
1.15	Rental value taxes		-	-		-	-	-	
1.16	Canon/ Lease or Land Rent		-	-		-	-	-	
1.17	All other payments (signature bonus, bidding fees, penalties, petroleum levy)		-	-		-	-	-	
Ministry of Natural Resources (MNR)		-	-	-	-	-	-	-	
2.1	Concession Fees		-	-		-	-	-	
2.2	Exploration fees yearly		-	-		-	-	-	
2.3	Exploitation fees yearly		-	-		-	-	-	
2.4	Fees Quarry building materials		-	-		-	-	-	
2.5	Application fees		-	-		-	-	-	
2.6	Royalty fees		-	-		-	-	-	
2.7	Royalty fees in-kind		-	-		-	-	-	
2.8	Canon/ Lease or Land Rent		-	-		-	-	-	
2.9	All other payments (signature bonuses, bidding fees, penalties, petroleum levies)		-	-		-	-	-	
Other payments to Ministry of Natural Resources (MNR)		-	-	-	-	-	-	-	
3.1	Transfer fees		-	-		-	-	-	
3.2	Abandonment provisions		-	-		-	-	-	
3.3	Annual administrative charges		-	-		-	-	-	
3.4	Training		-	-		-	-	-	
3.5	R&D		-	-		-	-	-	
3.6	Production bonus		-	-		-	-	-	
3.7	Technical assistance		-	-		-	-	-	
3.8	Scholarships		-	-		-	-	-	
3.9	P.S.C. Holding fees		-	-		-	-	-	
3.1	All other payments		-	-		-	-	-	
State Owned Entities		-	-	-	-	-	-	-	
5.1	Products in-kind		-	-		-	-	-	
Total payments		167 382 545	1 606 175	168 988 720	163 848 800	5 139 917	168 988 717	3	
B- Unilateral company disclosures		366 061	-	366 061					
Social expenditure		366 061	-	366 061					
6.1	Mandatory social expenditure		-	-					
6.2	Discretionary (voluntary) social expenditure	366 061	-	366 061					
Environmental expenditure		-	-	-					
7.1	Mandatory Environmental expenditure		-	-					
7.2	Discretionary Environmental expenditure		-	-					
Infrastructure provisions and Barter arrangements		-	-	-					
8.1	Value of the benefit stream during the fiscal year 2018		-	-					
Subnational payments		-	-	-					
9.1	Any significant payment made to regional authorities		-	-					

Company name: ExxonMobil Exploration and Production Suriname B.V.

Reporting period: FY 2020

N°	Description of Payment	Per Company			Per Government			Final difference	Comment
		Original	Adjust	Final	Original	Adjust	Final		
A- Bilateral company disclosures		129,398	-	129,398	129,398	-	129,398	-	
Ministry of Finance (MoF)		129,398	-	129,398	129,398	-	129,398	-	
1.1	Concession Fees		-	-		-	-	-	
1.2	Exploration fees yearly MoF		-	-		-	-	-	
1.3	Exploitation fee yearly MoF		-	-		-	-	-	
1.4	Fee Quarry building materials		-	-		-	-	-	
1.5	Application fees		-	-		-	-	-	
1.6	Income Tax	129,398	-	129,398	129,398	-	129,398	-	
1.7	Sales Tax		-	-		-	-	-	
1.8	Cash Dividends		-	-		-	-	-	
1.9	Dividend Tax		-	-		-	-	-	
1.10	Wage Tax & OP-premium (ADV)		-	-		-	-	-	
1.11	Royalty fees MoF		-	-		-	-	-	
1.12	Royalty fees in-kind		-	-		-	-	-	
1.13	Import Duties		-	-		-	-	-	
1.14	Consent & Statistic rights		-	-		-	-	-	
1.15	Rental value taxes		-	-		-	-	-	
1.16	Canon/ Lease or Land Rent		-	-		-	-	-	
1.17	All other payments (signature bonus, bidding fees, penalties, petroleum levy)		-	-		-	-	-	
Ministry of Natural Resources (MNR)		-	-	-	-	-	-	-	
2.1	Concession Fees		-	-		-	-	-	
2.2	Exploration fees yearly		-	-		-	-	-	
2.3	Exploitation fees yearly		-	-		-	-	-	
2.4	Fees Quarry building materials		-	-		-	-	-	
2.5	Application fees		-	-		-	-	-	
2.6	Royalty fees		-	-		-	-	-	
2.7	Royalty fees in-kind		-	-		-	-	-	
2.8	Canon/ Lease or Land Rent		-	-		-	-	-	
2.9	All other payments (signature bonuses, bidding fees, penalties, petroleum levies)		-	-		-	-	-	
Other payments to Ministry of Natural Resources (MNR)		-	-	-	-	-	-	-	
3.1	Transfer fees		-	-		-	-	-	
3.2	Abandonment provisions		-	-		-	-	-	
3.3	Annual administrative charges		-	-		-	-	-	
3.4	Training		-	-		-	-	-	
3.5	R&D		-	-		-	-	-	
3.6	Production bonus		-	-		-	-	-	
3.7	Technical assistance		-	-		-	-	-	
3.8	Scholarships		-	-		-	-	-	
3.9	P.S.C. Holding fees		-	-		-	-	-	
3.1	All other payments		-	-		-	-	-	
State Owned Entities		-	-	-	-	-	-	-	
5.1	Products in-kind		-	-		-	-	-	
Total payments		129,398	-	129,398	129,398	-	129,398	-	
B- Unilateral company disclosures		-	-	-					
Social expenditure		-	-	-					
6.1	Mandatory social expenditure		-	-					
6.2	Discretionary (voluntary) social expenditure		-	-					
Environmental expenditure		-	-	-					
7.1	Mandatory Environmental expenditure		-	-					
7.2	Discretionary Environmental expenditure		-	-					
Infrastructure provisions and Barter arrangements		-	-	-					
8.1	Value of the benefit stream during the fiscal year 2018		-	-					
Subnational payments		-	-	-					
9.1	Any significant payment made to regional authorities		-	-					

Bijlage 7: Gecontacteerde of betrokken personen

SR-EITI Independent Administrator	
Mark Henderson	International Partner
Ben Toorabally	Mission Director
Rached Maalej	Team Leader
Fidelys Rafenomanana	Manager
Robin Ferrier	Local Partner
Arun Sadhoeram	Senior Manager
Lucinda Lie-A-Ling	Senior Advisor
SR-EITI Secretariat	
Clyde Griffith	National Coordinator
Nancy Boldewijn	Administration & Communication Officer
SR-EITI Multi-Stakeholder Group	
Dave Abeleven	Ministry of Natural Resources
V. Refos Lalji	Ministry of Natural Resources
Joy ten Berge	Ministry of Finance & Planning
Georgetine Tjalim	Ministry of Finance & Planning
Henk Deel	Ministry of Regional Development
Quincy Wielson	Ministry of Trade
Tedy Jbara	SHMR Canasur Gold Limited)
Micheal Naarendorp	Nana Resources N.V.
Daniela Herkul	Staatsolie
Richard Donallan	Tullow Oil
Michiel Raafenberg	Rosebel Gold Mines N.V.
Albert Ramdin	Newmont Suriname
Rayah Battacharji	Stichting Projekta
Monique Essed-Fernades	Stichting Projekta
Rene Atrist	VIDS. VSG & 12 Lo's der Aukaner
Ewald Poetrissi	VIDS. VSG & 12 Lo's der Aukaner
Roy Caupain	Vertegenwoordiger voor de Staatsolie Werknemers Organisatie Suriname (SWOS) en de Rosebel Gold Mines Werknemers Organisatie (RGWO)
Lisa Best	Vertegenwoordiger voor Tropenbos International
Ministry of Finance and Planning	
Georgetine Tjalim	Officer
Sagita Jaggan	Officer
Companies	
Michiel Raafenberg	Rosebel Gold Mines
Armando Hernandez	Exxon Mobil
Ruiz Soekha	Staatsolie
Mark Regis	Shell Suriname Company
Micheal Pigg	Kosmos Energy
Vanessa Dubios	Newmont Suriname Llc
Lawrence Ogbonnah	Total Energies EP Suriname B.V.
Kamila Froge	Capricorn Energy Suriname