



Grupo Ecopetrol

I. Tablas Operativas

Tabla 1: Producción Bruta por Región – Participación Grupo Ecopetrol

Producción - kbped	1T 2020	1T 2019	Δ (%)
Castilla	116.9	115.8	0.9%
Chichimene	71.9	69.9	2.9%
CPO-09	12.4	9.3	33.3%
Otros	16.1	13.5	19.3%
Total Región Orinoquía	217.3	208.5	4.2%
Cupiagua	48.0	41.0	17.1%
Piedemonte	32.2	32.0	0.6%
Cusiana	39.0	38.5	1.3%
Recetor	10.1	6.8	48.5%
Total Región Piedemonte	129.3	118.3	9.3%
Rubiales	112.7	120.5	(6.5%)
Caño Sur	5.7	3.5	62.9%
Total Región Oriente	118.4	124.0	(4.5%)
La Cira-Infantas	25.0	27.2	(8.1%)
Yarigui	20.3	16.2	25.3%
Casabe	14.5	13.3	9.0%
Otros	27.9	25.8	8.1%
Total Región Central	87.7	82.5	6.3%
Tello	4.0	3.7	8.1%
Huila	4.9	3.8	28.9%
San Francisco	5.3	6.4	(17.2%)
Otros	9.5	11.0	(13.6%)
Total Región Sur	23.7	24.9	(4.8%)
Caño Limón	25.2	25.8	(2.3%)
Quifa	18.7	19.3	(3.1%)
Nare	10.1	11.2	(9.8%)
Guajira	12.8	19.5	(34.4%)
Otros	33.9	31.1	9.0%
Total Activos con Socios	100.7	106.9	(5.8%)
Total Ecopetrol S.A.	677.1	665.1	1.8%
Operación Directa	557.1	526.5	5.8%
Operación Asociada	120.0	138.6	(13.4%)
Ocelote*	12.2	11.6	5.2%
Otros	18.4	18.1	1.7%
Total Hocol	30.6	29.7	3.0%
Piedemonte	8.0	13.2	(39.4%)
Tauramena/Rio Chitamena	0.0	0.1	(100.0%)
Otros	0.0	0.0	-
Total Equión**	8.0	13.3	(39.8%)
Lobitos	1.0	1.2	(16.7%)
Peña Negra	2.3	2.8	(17.9%)
Otros	0.8	0.8	0.0%
Total Savia**	4.1	4.8	(14.6%)
Dalmatian	4.1	3.1	32.3%
K2	5.5	6.1	(9.8%)
Gunflint	3.3	5.8	(43.1%)
Esox	0.9	0.0	-
Total Ecopetrol America LLC	13.8	15.0	(8.0%)
Midland Basin	1.4	0.0	-
Rodeo Midland Basin	1.4	0.0	-
Total Filiales	58.0	62.8	(7.6%)
Total Grupo Ecopetrol	735.1	727.9	1.0%

* Ocelote: Desde 1T17, en la producción del contrato Guarrojo se incluye aparte de Ocelote, los campos Pintado y Guarrojo. ** Equión y Savia no consolidan dentro del Grupo Ecopetrol



Tabla 2: Producción Bruta por Tipo de Crudo - Grupo Ecopetrol

Producción por Tipo de Crudo - kbped	1T 2020	1T 2019	Δ (%)
Liviano	36.6	62.7	(41.6%)
Medio	154.0	172.2	(10.6%)
Pesado	363.9	362.1	0.5%
Total	554.5	597.0	(7.1%)

* La producción neta no incluye regalías y está prorrateada por la participación de Ecopetrol en cada Compañía.

** EquiÓN y Savia se incorporan a través del método de participación.

*** La producción de gas incluye productos blancos

Tabla 3: Producción Neta por Tipo de Producto – Participación Grupo Ecopetrol

Producción Neta - kbped	1T 2020	1T 2019	Δ (%)
Crudo	523.0	517.3	1.1%
Gas Natural***	114.7	109.4	4.8%
Total	637.7	626.7	1.8%

II. Tablas Financieras

Tabla 4: Valor Nominal Deuda de Largo Plazo – Grupo Ecopetrol*

Deuda (USD Millones)	Moneda Extranjera (USD)	Moneda Local (COP**)	Total
Ecopetrol	9,449	380	9,829
Bicentenario	-	234	234
ODL	-	67	67
Bioenergy	-	98	98
Ocensa	500	0	500
Invercolsa	-	78	78
Total	9,949	857	10,806

*Valor nominal de la deuda al 31 de marzo de 2020, sin incluir causación de intereses.

**Cifras expresadas en millones de dólares equivalentes con la TRM al 31 de marzo de 2020

*** Incluye Subsidiarias: Metrogas, Gases de Oriente, Combustibles Líquidos de Colombia y Alcanos No incluye causación de intereses



Tabla 5: Resultados por Segmento de Negocio – Grupo Ecopetrol*

A continuación se presentan los Estados de Resultados y Estados de Situación Financiera de las filiales más representativas de cada segmento, que consolidan el Grupo Ecopetrol.

Miles de Millones (COP)	Exploración y Producción		Refinación y Petroquímica		Transporte y Logística		Eliminaciones		Consolidado	
	1T 2020	1T 2019	1T 2020	1T 2019	1T 2020	1T 2019	1T 2020	1T 2019	1T 2020	1T 2019
Ingresos por ventas	10,483	11,598	8,288	8,552	3,185	3,052	(6,884)	(7,259)	15,072	15,943
Depreciación y amortización	1,503	1,343	333	333	317	295	0	(1)	2,153	1,970
Costos variables	5,050	4,614	7,317	7,692	174	164	(5,845)	(6,352)	6,696	6,118
Costos fijos	2,383	2,219	581	474	401	353	(927)	(899)	2,438	2,147
Costo de ventas	8,936	8,176	8,231	8,499	892	812	(6,772)	(7,252)	11,287	10,235
Utilidad bruta	1,547	3,422	57	53	2,293	2,240	(112)	(7)	3,785	5,708
Gastos operacionales	629	390	390	293	171	(7)	(112)	75	1,078	751
Utilidad (pérdida) operacional	918	3,032	(333)	(240)	2,122	2,247	0	(82)	2,707	4,957
Ingresos (gastos) financieros	(151)	(17)	(1,113)	(157)	599	(172)	0	(40)	(665)	(386)
Resultados de participación en compañías	(51)	37	50	3	0	(1)	0	122	(1)	161
Utilidad (pérdida) antes de impuesto a las ganancias	716	3,052	(1,396)	(394)	2,721	2,074	0	0	2,041	4,732
Provisión impuesto a las ganancias	(199)	(1,017)	384	26	(815)	(683)	0	0	(630)	(1,674)
Utilidad (pérdida) neta consolidada	517	2,035	(1,012)	(368)	1,906	1,391	0	0	1,411	3,058
Interés no controlante	21	15	(36)	0	(332)	(328)	0	0	(347)	(313)
Utilidad (pérdida) neta antes de impairment	538	2,050	(1,048)	(368)	1,574	1,063	0	0	1,064	2,745
Gastos por Impairment de activos largo plazo	(518)	0	(691)	0	0	0	0	0	(1,209)	0
Impuesto de renta diferido sobre impairment	151	0	127	0	0	0	0	0	278	0
Utilidad (pérdida) neta atribuible a accionistas de Ecopetrol	171	2,050	(1,612)	(368)	1,574	1,063	0	0	133	2,745
EBITDA	2,485	4,564	283	220	2,489	2,573	0	0	5,257	7,357
Margen EBITDA	23.7%	39.4%	3.4%	2.6%	78.1%	84.3%	0.0%	0.0%	34.9%	46.1%



A continuación se presentan los Estados de Resultados y Estados de Situación Financiera de las filiales más representativas de cada segmento, que consolidan el Grupo Ecopetrol.

Tabla 6: Estado de Ganancias o Pérdidas

Miles de Millones (COP)	HOCOL		AMERICA INC		PROPILCO		REFICAR		CENIT	
	1T 2020	1T 2019	1T 2020	1T 2019	1T 2020	1T 2019	1T 2020	1T 2019	1T 2020	1T 2019
Ventas locales	367	378	11	8	202	219	1,474	1,553	1,310	1,191
Ventas exterior	5	6	159	211	336	310	1,026	1,192	0	0
Total ingresos	372	384	170	219	538	529	2,500	2,745	1,310	1,191
Costos variables	160	121	77	143	417	439	2,472	2,441	77	64
Costos fijos	73	99	54	98	35	32	306	306	422	363
Total costo de ventas	233	220	131	241	452	471	2,778	2,747	499	427
Utilidad (pérdida) bruta	139	164	39	(22)	86	58	(278)	(2)	811	764
Gastos operacionales	66	51	37	0	53	49	859	118	89	66
Utilidad (pérdida) operacional	73	113	2	(22)	33	9	(1,137)	(120)	722	698
Resultado financiero, neto	19	(10)	(2)	(3)	(32)	3	(61)	(70)	534	(7)
Resultados de participación en compañías	21	18	0	0	63	20	0	0	748	708
Utilidad (pérdida) antes de impuesto a las ganancias	113	121	0	(25)	64	32	(1,198)	(190)	2,004	1,399
Provisión impuesto a las ganancias	(23)	(40)	0	0	(6)	(3)	241	(30)	(403)	(229)
Utilidad (pérdida) neta	90	81	0	(25)	58	29	(957)	(220)	1,601	1,170
EBITDA	209	208	87	122	48	25	(177)	111	849	815
Margen EBITDA	56.2%	54.2%	51.2%	55.7%	8.9%	4.7%	-7.1%	4.0%	64.8%	68.4%



Tabla 7: Estado de Situación Financiera - Balance General

Miles de Millones (COP)	HOCOL		AMERICA INC		PROFILCO		REFICAR		CENIT	
	Marzo 31, 2020	Diciembre 31, 2019								
Activos corrientes	1,168	1,056	787	672	1,272	974	1,870	2,187	2,893	3,925
Activos no corrientes	2,709	2,356	2,903	2,396	1,296	1,126	31,014	26,165	13,763	13,848
Total activos	3,877	3,412	3,690	3,068	2,568	2,100	32,884	28,352	16,656	17,773
Pasivos corrientes	679	779	207	254	424	305	1,978	2,030	2,138	1,304
Pasivos no corrientes	540	515	350	284	89	60	9,211	7,391	901	877
Total pasivos	1,219	1,294	557	538	513	365	11,189	9,421	3,039	2,181
Patrimonio	2,658	2,118	3,133	2,530	2,055	1,735	21,695	18,931	13,617	15,592

Nota: Las cifras financieras de Hocol, América LLC, Propilco y Reficar, cuya moneda funcional es dólar, se encuentran re-expresadas en pesos a la TRM promedio para el Estado de Resultados y TRM de cierre formada del último día del periodo para el Estado de Situación Financiera.