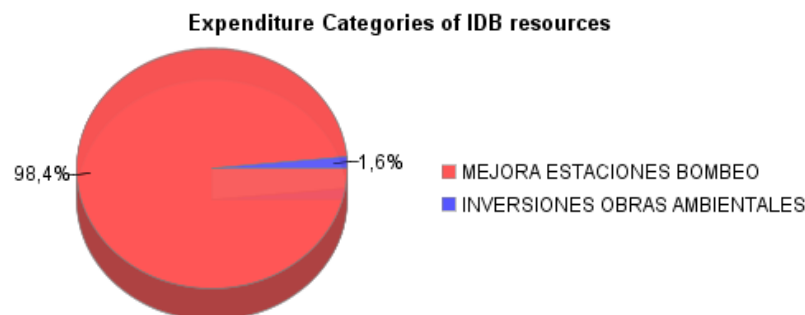
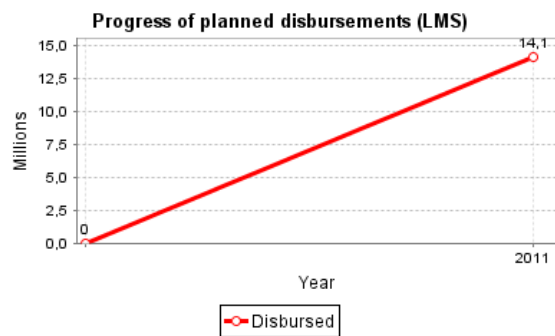
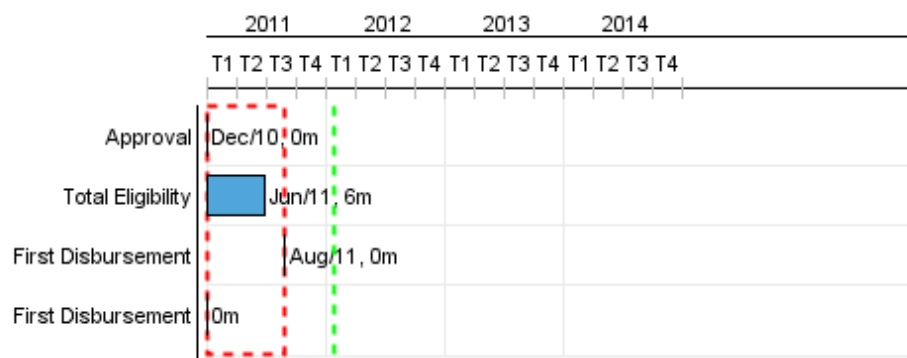


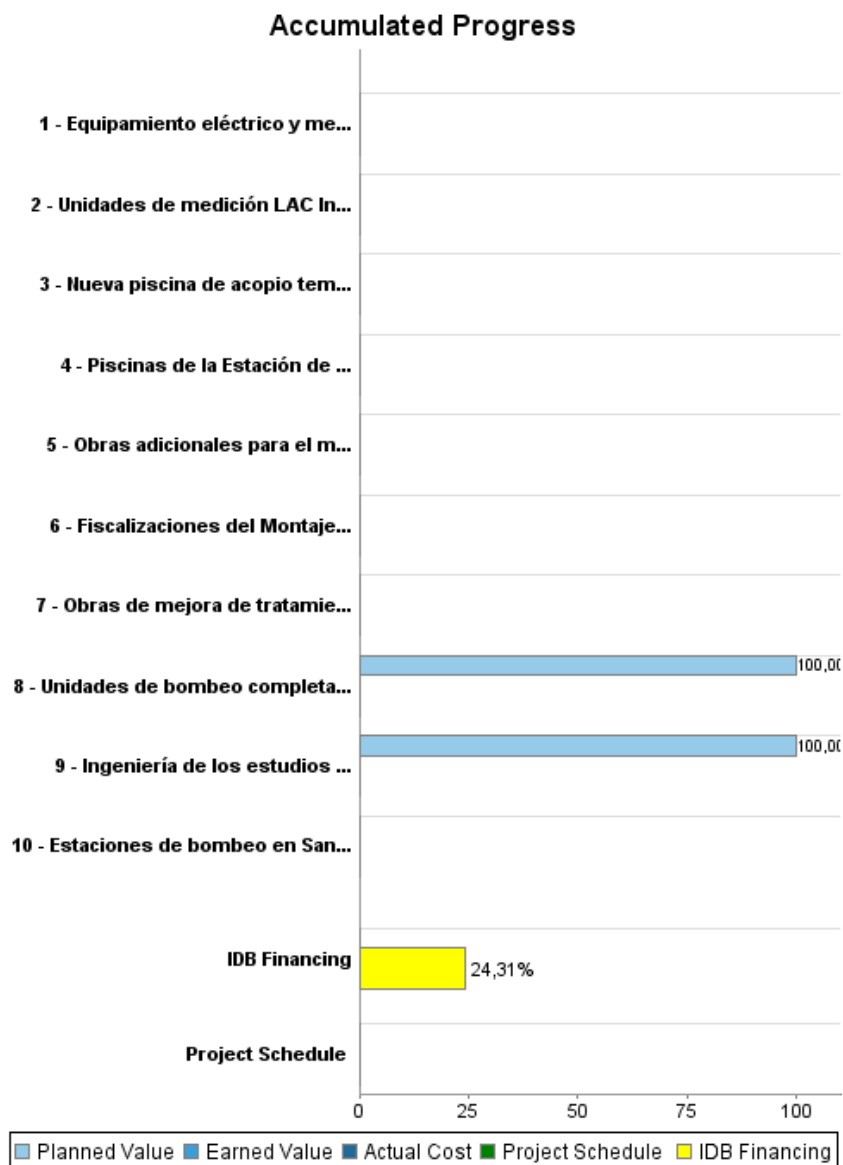
Summary Report

Basic Data		Available Funds (US\$)		Total Cost and Source	
Executing Agency (EA):	Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador (PETROECUADOR)				
Sector:	ENERGY-OIL INDUSTRY AND PIPELINES				
Loan Number(s):	2472/OC-EC	Current Approved Amount:	58.000.000,00	Original IDB:	58.000.000,00
Stage:	Approved	Disbursed Amount to Date:	14.100.000,00	Current IDB:	58.000.000,00
Operation Type:	INV - Investment	% Disbursed:	24,31	Pari-passu:	70,00
Related Operation(s):	EC-T1097, EC-T1158, RG-P1374, RG-P1400	Balance:	43.900.000,00	Co-Financing/Country:	24.800.000,00
Operation Subtype:	ESP - Specific Investment Operation			Original Estimate:	82.800.000,00
				Amortization Period (months):	258

Project Environmental and Social Impact Category	Reformulation	Validation
Project Environmental and Social Impact Category: B	() Was the objective(s) of this project reformulated?	Validated by Division Chief: Nov 18, 2011 Validated by Country Representative: Nov 18, 2011



Accumulated Progress as of 2011



Outcomes

Outcome:	Sistema de transporte de productos refinados de las estaciones de bombeo de poliducto Esmeraldas-Quito modernizado
-----------------	--

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2011	2013	End of project
Capacidad de transporte en el caudal Esmeraldas - Sto. Domingo	BPD	56.275,00	2009	P A			72.000,00
Capacidad de transporte en el caudal Sto. Domingo - Quito	BPD	46.762,00	2009	P A			78.445,00
Volumen de consumo de diesel de los motores existentes en las estaciones de bombeo.	Galones por año	1.236.855,00	2009	P A			273.475,00
Emisiones de CO2 netas estimadas por barril transportado Esmeraldas-Santo Domingo.	TON CO2 / Barril	0,13	2011	P A			0,08
Emisiones de CO2 netas estimadas por barril transportado Sto Domingo - Quito.	TON CO2 / Barril	0,60	2011	P A			0,48
Eficiencia energética de los motores.	%	61,00	2011	P A			85,00

Outcome:	Gestión ambiental mejorada en las estaciones de bombeo
-----------------	--

Indicator	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2011	2013	End of project
Descargas de Hidrocarburos en Términos de TPH (Total Petroleum Hydrocarbon).	mg/litro	20,00	2010	P A			0,00

Outputs: Annual Physical and Financial Progress 2011

Description	Unit of Measure	Physical				Financial			
		Planned	Actual	Accumulated units	EOP units	Planned	Actual	Accumulated costs	EOP costs
Componente 1 - Mejoramiento estaciones bombeo									
Estaciones de bombeo en Esmeraldas instaladas	Instalaciones				3,00				10.676.857,00
Estaciones de bombeo en Santo Domingo Instaladas	Instalaciones				4,00				11.019.585,00
Estaciones de bombeo en Faisanes Instaladas	Instalaciones				3,00				7.989.986,00
Estaciones de bombeo en Corazón Instaladas	Instalaciones				3,00				8.113.572,00
Unidades de medición LAC Instaladas	Unidades LAC				3,00				3.000.000,00
Unidades de bombeo completas (variador-motor-bomba) adquiridas	Unidades de bombeo	13,00			13,00	18.400.000,00			18.400.000,00
Ingeniería de los estudios de las obras civiles, electromecánicas y montaje realizada	Ingeniería	1,00			1,00	1.500.000,00			1.500.000,00
Equipamiento eléctrico y mecánico instalada	Equipamiento				1,00				12.000.000,00
Obras adicionales para el montaje de Bombas construida	Obra				1,00				5.500.000,00
Fiscalizaciones del Montaje, Obras e Instalación de Unidades LACT culminadas	Fiscalizaciones				3,00				3.300.000,00
Componente 2 - Inversiones vinculadas a obras ambientales									
Piscinas de la Estación de Santo Domingo tratadas (extracción, transporte e incineración de residuos peligrosos) en funcionamiento	Piscinas				4,00				400.000,00
Nueva piscina de acopio temporario de lodos y otros residuos en la estación de bombeo de Santo Domingo operando	Piscina				1,00				100.000,00
Obras de mejora de tratamiento de efluentes en las piscinas API (Esmeraldas, Santo Domingo, Faisanes y El Corazón) en funcionamiento	Obras				4,00				400.000,00
Auditoría y Administración									
TOTAL						19.900.000,00			82.400.000,00