



Precios de los Crudos Ecuatorianos* y diferencias con respecto al WTI

Nro. 03; Ene. 2007 a Mar. 2010

Año	Mes	WTI (1) (a)	Cesta del Crudo de Ecuador (2) (b)	Cesta de Crudo Cías. Privadas (3) (c)	Cesta del Crudo de Petroecuador (4) (d)	Crudo Oriente de Petroecuador (5) (e)	Crudo Napo de Petroecuador (6) (f)	Diferencia WTI - Crudo de Ecuador (**) (a)-(b)	Diferencia WTI - Cesta Cías. Privadas (**) (a)-(c)	Diferencia WTI - Cesta Petroecuador (**) (a)-(d)	Diferencia WTI - Crudo Oriente (**) (a)-(e)	Diferencia WTI - Crudo Napo (**) (a)-(f)
2000		30,38	24,87	24,82	24,92	24,92		5,51	5,56	5,46	5,46	
2001		25,98	19,16	19,34	18,99	18,99		6,82	6,64	6,99	6,99	
2002		26,18	21,82	22,00	21,66	21,66		4,36	4,18	4,52	4,52	
2003		31,08	25,67	25,16	26,26	26,26		5,41	5,92	4,82	4,82	
2004		41,51	30,13	28,82	32,17	32,17		11,38	12,69	9,34	9,34	
2005		56,64	41,01	39,75	42,84	42,84		15,63	16,89	13,80	13,80	
2006		66,05	50,75	49,54	51,84	52,80	48,56	15,30	16,51	14,21	13,25	17,49
2007		72,34	59,86	59,43	60,23	62,27	56,34	12,48	12,91	12,11	10,07	16,00
	enero	54,51	40,22	41,60	39,11	41,57	35,25	14,29	12,91	15,40	12,94	19,26
	febrero	59,28	46,29	45,75	46,63	48,90	42,53	12,99	13,53	12,65	10,38	16,75
	marzo	60,44	48,37	48,07	48,67	51,42	44,87	12,07	12,37	11,77	9,02	15,57
	abril	63,88	52,41	51,28	53,31	54,99	50,24	11,47	12,60	10,57	8,89	13,64
	mayo	63,45	53,78	53,03	54,57	55,90	50,38	9,67	10,42	8,88	7,55	13,07
	junio	67,49	56,94	56,85	57,04	59,32	53,24	10,55	10,64	10,45	8,17	14,25
	julio	74,12	63,73	63,21	64,16	66,15	60,86	10,39	10,91	9,96	7,97	13,26
	agosto	72,36	61,22	59,23	62,74	65,04	57,55	11,14	13,13	9,62	7,32	14,81
	septiembre	79,91	64,68	64,12	65,12	64,66	65,96	15,23	15,79	14,79	15,25	13,95
	octubre	85,80	71,36	71,75	71,03	71,29	70,44	14,44	14,05	14,77	14,51	15,36
	noviembre	94,77	79,81	77,77	81,38	82,56	79,09	14,96	17,00	13,39	12,21	15,68
	diciembre	91,46	77,21	76,09	78,47	80,33	73,67	14,26	15,38	12,99	11,14	17,79
2008		99,67	82,95	82,29	83,38	83,96	82,04	16,72	17,38	16,29	15,71	17,63
	enero	91,83	77,04	76,44	77,26	79,22	72,56	14,79	15,38	14,56	12,61	19,26
	febrero	95,70	80,34	79,55	80,88	81,83	79,05	15,36	16,15	14,82	13,87	16,65
	marzo	105,50	88,02	85,49	89,66	91,85	85,42	17,48	20,01	15,84	13,65	20,08
	abril	112,58	94,25	91,25	97,34	99,94	92,19	18,33	21,33	15,24	12,64	20,39
	mayo	125,40	106,68	103,94	108,75	112,20	101,58	18,72	21,45	16,65	13,20	23,81
	junio	133,88	117,36	115,21	118,80	121,66	114,67	16,52	18,67	15,08	12,22	19,21
	julio	133,37	114,37	113,42	114,92	117,31	107,08	19,00	19,95	18,45	16,06	26,29
	agosto	116,67	99,65	99,13	99,97	100,86	97,68	17,02	17,54	16,70	15,81	18,99
	septiembre	103,41	88,42	87,47	89,00	90,24	85,15	15,00	15,94	14,42	13,17	18,26
	octubre	74,76	63,78	65,42	62,81	63,33	61,37	10,98	9,33	11,95	11,43	13,39
	noviembre	57,31	44,07	48,22	42,34	41,76	43,80	13,24	9,09	14,97	15,55	13,51
	diciembre	41,12	26,09	26,66	25,57	24,56	28,73	15,04	14,46	15,55	16,57	12,39
2009		61,95	52,56	50,55	53,43	54,34	50,87	9,39	11,40	8,52	7,61	11,08
	enero	41,71	26,79	24,84	27,65	27,40	28,26	14,92	16,87	14,06	14,31	13,45
	febrero	39,09	26,65	27,15	26,35	29,14	17,44	12,44	11,94	12,73	9,95	21,65
	marzo	47,94	36,30	36,28	36,30	39,83	23,18	11,64	11,66	11,64	8,11	24,76
	abril	49,65	39,96	39,30	40,32	42,58	34,43	9,69	10,35	9,33	7,07	15,22
	mayo	59,03	49,56	47,73	50,43	50,92	48,60	9,47	11,30	8,60	8,11	10,43
	junio	69,64	62,78	60,02	63,94	64,42	62,34	6,86	9,62	5,70	5,22	7,30
	julio	64,15	56,38	57,29	55,98	56,75	54,28	7,77	6,86	8,17	7,40	9,87
	agosto	71,04	63,63	60,86	64,75	65,51	62,61	7,41	10,18	6,29	5,53	8,43
	septiembre	69,41	64,10	63,72	64,21	64,81	62,94	5,31	5,69	5,20	4,60	6,47
	octubre	75,72	69,05	67,73	69,71	70,45	67,68	6,67	7,99	6,01	5,27	8,04
	noviembre	77,99	70,45	69,06	71,13	71,57	69,71	7,54	8,93	6,86	6,42	8,28
	diciembre	74,47	67,82	69,33	67,40	67,21	67,89	6,65	5,14	7,07	7,26	6,58
2010		78,64	71,96	71,18	72,24	72,60	71,05	6,68	7,46	6,40	6,04	7,59
	enero	78,33	72,52	71,64	72,80	73,48	70,70	5,81	6,69	5,53	4,85	7,63
	febrero	76,39	69,72	68,86	70,08	70,26	69,20	6,67	7,53	6,31	6,13	7,19
	marzo	81,20	73,15	72,64	73,36	73,72	72,28	8,05	8,56	7,84	7,48	8,92

La reunión No. 156 de la Conferencia de la Organización de Países Exportadores de Petróleo, OPEP, celebrada en Viena, Austria, el 17 de marzo de 2010, bajo la presidencia de Germánico Pinto, Ministro de Recursos Naturales No Renovables del Ecuador, resolvió mantener sin cambios el actual techo de producción de la Organización (24,8 millones de barriles diarios). Esta decisión fue adoptada luego de un análisis del comportamiento reciente del mercado petrolero, el mismo que indicó que mientras la economía global está en franco despegue de la recesión en que cayó a fines de 2008 y principios de 2009, con signos positivos en los sectores de manufacturas y servicios, aun se enfrenta a serias y diversas amenazas. Estas incluyen la creciente y potencialmente insostenible deuda pública en las economías más avanzadas; una debilidad en la posición fiscal que podría llevar a los gobiernos de los países de la OCDE a ajustar sus políticas monetaria y fiscal, elevando el desempleo; reducidos niveles de consumo; un desequilibrio global persistente; y, el aumento del proteccionismo. Adicionalmente, la Conferencia mostró su preocupación porque el incremento marginal de la demanda apunte a ser cubierta por los países NO-OPEP, lo que llevaría a que en 2010 continúe la declinación de requerimientos del crudo de la OPEP por tercer año consecutivo, a lo que contribuiría también la persistencia en mantener elevados stock de petróleo entre los miembros de la OCDE (alrededor de 60 días de consumo). No obstante, la Conferencia enfatizó el compromiso de la Organización de estabilizar el mercado, proveyendo suministros regulares de petróleo que no solamente sean equitativos para la economía mundial y los consumidores, sino que también aseguren una adecuada oferta futura, en consonancia con los objetivos estatutarios de la OPEP. La resolución adoptada por la Organización, junto a factores como: datos de una mejoría económica en los Estados Unidos, caída del dólar y el anuncio de creación de dos bases de reservas estratégicas de crudo en China, hizo que el precio del petróleo se comercialice durante el mes de marzo de 2010 sobre los USD 80,0 por barril.

Notas:

(1) WTI, abreviatura empleada para identificar el crudo marcador West Texas Intermediate. El precio real de un mes A es igual al precio nominal del mes A por el IPC del mes base (dato de último mes publicado), dividido para el IPC del mes A.
 (2) Cesta del Crudo de Ecuador; incluye los crudos exportados tanto por la empresa estatal Petroecuador así como por las Cías. Privadas
 (3) Cesta del Crudo de las Cías. Privadas; incluye los crudos Oriente y Napo exportados por las empresas privadas.
 (4) Cesta del Crudo de Petroecuador; incluye los crudos Oriente y Napo exportados por la empresa estatal Petroecuador.
 (5) Crudo Oriente; es el crudo de gravedad media y agrio (alrededor de 23,5° API y 1,5 % de contenido de Azufre), que se transporta por el SOTE (Sistema de Oleoducto Transecuatoriano) hasta el puerto de exportación en Balao
 (6) Crudo Napo; es el crudo pesado y agrio (alrededor de 18,5° API y 2,2 % de contenido de Azufre), que se transporta por el OCP (Oleoducto de Crudos Pesados) hasta el puerto de exportación en Balao. Petroecuador exporta crudo Napo a partir del mes de mayo de 2006, cuando empieza a operar los campos revertidos por Occidental, una vez declarada la caducidad de su contrato con el Estado ecuatoriano
 (*) La Diferencia entre el crudo marcador WTI y los diferentes crudos ecuatorianos representa el margen obtenido efectivamente en los mercados internacionales entre el precio del West Texas Intermediate y el precio de cada uno de los petróleos que comercializa el Ecuador. Esta diferencia no necesariamente coincide con el diferencial fijado por Petroecuador o por cada Cía. Petrolera para facturar el precio de venta de sus respectivos crudos.
 (**) Los precios de los crudos ecuatorianos en cada período son promedios ponderados en función de los volúmenes exportados para los diferentes tipos de crudo.
 Fuentes: Petroecuador, Energy Information Administration (EIA) y Base de Datos de Estudios (BDE) del Banco Central del Ecuador
 Elaboración: Banco Central del Ecuador



Gráficos de los Precios de los Crudos Ecuatorianos y diferencias con respecto al WTI

BANCO CENTRAL DEL ECUADOR

Nro. 03; Ene. 2007 a Mar. 2010

