



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

Nro. 11; Ene. 2006 a Nov. 2009

Año	Mes	WTI (1) (a)	Cesta del Crudo de Ecuador (2) (b)	Cesta de Crudo 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 - Cestas 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
	enero	65,49	46,69	45,71	47,86	47,86		18,80	19,78	17,63	17,63	
	febrero	61,63	45,10	43,77	46,33	46,33		16,53	17,86	15,30	15,30	
	marzo	62,69	46,80	45,89	48,24	48,24		15,89	16,80	14,45	14,45	
	abril	69,44	54,67	53,39	56,41	56,41		14,77	16,05	13,03	13,03	
	mayo	70,84	57,15	55,69	58,59	58,95	55,32	13,69	15,15	12,25	11,89	15,52
	junio	70,95	58,16	57,82	58,36	60,11	54,70	12,79	13,13	12,59	10,84	16,25
	julio	74,41	61,26	58,96	62,66	65,48	57,43	13,15	15,45	11,75	8,93	16,98
	agosto	73,04	59,29	58,22	60,03	61,54	56,89	13,75	14,82	13,01	11,50	16,15
	septiembre	63,80	49,34	48,61	50,00	51,73	47,45	14,46	15,19	13,80	12,07	16,35
	octubre	58,89	45,00	44,22	45,57	47,37	41,91	13,89	14,67	13,32	11,52	16,98
	noviembre	59,08	43,96	44,33	43,66	45,47	39,91	15,12	14,75	15,42	13,61	19,17
	diciembre	61,96	45,83	45,47	46,07	48,56	42,36	16,13	16,49	15,89	13,40	19,60
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	12,60	20,39
	mayo	125,40	106,68	103,94	108,75	112,20	101,58	18,72	21,45	16,65	13,24	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		60,49	50,94	49,15	51,75	52,82	48,73	9,54	11,34	8,74	7,66	11,76
	enero	41,71	26,79	24,84	27,65	27,40	24,92	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

El precio del West Texas Intermediate (WTI), crudo referencial de América, alcanzó en noviembre el máximo promedio mensual del año 2009 al ubicarse en USD 77.99 por barril, favoreciendo la cotización del petróleo ecuatoriano que también obtuvo un promedio máximo de USD 70.45 durante este mes. Lo que más contribuyó al alza del crudo fue la declaración del presidente de la FED, Ben Bernanke, quien el 16 de noviembre manifestó que ese organismo estaba comprometido con el crecimiento del empleo y la estabilidad de precios, por lo que mantendría las tasas de interés en niveles excepcionalmente bajos por un extenso período. Esto ocasionó que el dólar se mantenga débil frente a otras monedas y que el petróleo sea buscado como refugio por los inversionistas, elevando su cotización y las acciones relacionadas con el sector. Otros factores que favorecieron la subida de precios del energético fueron los datos de que las ventas minoristas en EE.UU. aumentaron en octubre 1.4% comparado con igual mes de 2008 y que la economía de Japón, el tercer mayor consumidor de crudo en el mundo, creció 4.8% en el tercer trimestre con respecto al mismo período del año anterior. No obstante, dentro de este panorama optimista, la tercera semana de noviembre el presidente de los EEUU., Barack Obama, expresó que tenía por una nueva recesión debido a que los agentes podían perder confianza en la economía de EE.UU. si se seguía incrementando la deuda pública en medio de un período de recuperación. Simultáneamente, el Subdirector Gerente del FMI, John Lipsky, manifestó en el Foro Económico Mundial de Dubái que las preocupaciones sobre el repunte económico global acosaba a los mercados por la inquietud de que algunas economías europeas puedan sumirse en una recesión más profunda el próximo año; y, a su vez, Joseph Stiglitz puntualizaba que tan sólo una porción del 0.9% del crecimiento del PIB de EE.UU., estimado durante el tercer trimestre de 2009 en 3.5%, obedecía a una recuperación normal de la economía, por lo que ésta no podía considerarse fuerte y que el crecimiento en el 2010 sería muy limitado. Tales factores frenarían la demanda de energía en el corto plazo y, consecuentemente, mantendrían el precio del crudo en niveles moderados.

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. 11; Ene. 2006 a Nov. 2009

