

**REGALÍAS Y RETRIBUCIÓN
CONTRATOS EN EXPLOTACIÓN**

COMPAÑÍA	LOTE	REGALÍA O RETRIBUCIÓN								
GRAÑA Y MONTERO	I	PRODUCCION BASICA (PB)= PRODUCCION PROMEDIO ESTABLECIDA EN EL CONTRATO PRODUCCION ADICIONAL A (PAA) = PRIMEROS TRES MIL BARRILES ADICIONALES A LA PB PRODUCCION ADICIONAL B (PAB) = SIGUIENTES TRES MIL BARRILES ADICIONALES A LA PAA PRODUCCION ADICIONAL C (PAC) = TODA LA PRODUCCIÓN QUE EXCEDE A LOS LIMITES ANTERIORES								
		PARA PRECIO DE LA CANASTA (Pn) =< 15 US\$/BL TARIFA POR BARRIL (Tn) = Z x Pn EN US\$			PARA Pn >= 15 US\$/BL , PARA PB y PAA Tn = X + (Pn - Y)Z			PARA PAB y PAC Tn = 0,4 x Pn		
		PARA PB Z = 0,43	Pn (US\$/bl)	PB			PAA			
		PARA PAA Z = 0,75		X	Y	Z	X		Y	Z
		15 - 25	6,45	15	0,37	15,25	15	0,69		
		25 ó más	10,15	25	0,29	18,15	25	0,61		
PETROLERA MONTERRICO	II	PRODUCCION PROMEDIA EN BLS/DIA (Pdp)								
		PRECIO (US\$/BL)								
		15 ó menos	25			35 ó más				
		DE 0 A MENOS DE 300	27%	48%			59%			
		POR EL EXCESO DE 300 A 600	26%	42%			54%			
		POR EL EXCESO DE 600	20%	23%			45%			
MERCANTILE	III	PRODUCCION PROMEDIA EN BLS/DIA (Pdp)								
		PRECIO (US\$/BL)								
		15 ó menos	25			35 ó más				
		DE 0 A MENOS DE 250	45%	60%			72%			
		DE 250 A MENOS DE 750	38%	54%			66%			
		DE 750 A MENOS DE 1500	32%	50%			62%			
		DE 1 500 A MÁS	28%	46%			58%			
RIO BRAVO	IV	PRODUCCION PROMEDIA EN BLS/DIA (Pdp)								
		PRECIO (US\$/BL)								
		15 ó menos	25			35 ó más				
		DE 0 A MENOS DE 300	47%	60%			72%			
		DE 300 A MENOS DE 600	39%	55%			68%			
		DE 600 A MÁS	30%	50%			64%			
GRAÑA Y MONTERO	V	PRECIO DE LA CANASTA (Pn)			PORCENTAJES DE RETRIBUCIÓN					
		0 < Pn =< 14,0476			80					
		14,0476 < Pn =< 15			-0,525 x Pn + 87,375					
		15 < Pn =< 25			-0,100 x Pn + 81,000					
		25 < Pn =< 35			-0,950 x Pn + 102,250					
		35 < Pn	-0,525 x Pn + 87,375							
SAPET	VI/VII	FACTOR "R"			PETRÓLEO SEGÚN PRECIO DE LA CANASTA (US\$ / BL)					
					ó Menos	15	25	35		
		DE 0,0 A MENOS DE 1,0			8 %	21,0%	41,6%			
		DE 1,0 A MENOS DE 1,5			9,6%	42,0%	44,0%			
		DE 1,5 A MENOS DE 2,0			10,0%	44,1%	48,6%			
		DE 2,0 A MÁS	10,1%	44,2%	48,7%					
UNIPETRO	IX	PRECIO (US\$/BL)			RETRIBUCIÓN					
		10			8.000					
		15			12.000					
		20			15.100					
		25			17.500					
		35			21.000					
		45			23.546					
		55			25.730					
		65	26.805							
PETROBRAS	X	FACTOR "R"			REGALÍA					
		DE 0 A MENOS DE 1			24%					
		DE 1 A MENOS DE 1,5			26%					
		DE 1,5 A MENOS DE 2			30%					
		DE 2 A MAS			35%					
OLYMPIC	XIII	% DE LAS REGALÍAS	PETROLEO SEGÚN PRECIO DE LA CANASTA (Pn)			GAS NATURAL	CONDENSADOS			
		FACTOR "R"	Pn 15 ó Menos	25	35 ó Mas					
		DE 0,1 A MENOS DE 1,0	19%	23%	27%	18%	20%			
		DE 1,0 A MENOS DE 1,5	23%	27%	32%	22%	24%			
		DE 1,5 A MENOS DE 2,0	27%	33%	38%	27%	29%			
		DE 2.0 A MÁS	35%	40%	46%	35%	37%			
PETROLERA MONTERRICO	XV	% DE REGALÍAS PARA PETRÓLEO SEGÚN EL PRECIO DE LA CANASTA (Pn)			% DE REGALÍAS					
					PARA GAS NATURAL		PARA CONDENSADOS			
		Pn 15 ó menos	25	35 ó más	17,0%		17,0%			
		17,5%	21,0 %	40,0%						

Nota: Factor "R" = X / Y donde X = Ingresos acumulados e Y = Egresos Acumulados

Dirección de Yacimientos, Transporte Terrestre y Estadística

**REGALÍAS Y RETRIBUCIÓN
CONTRATOS EN EXPLOTACIÓN**

COMPAÑÍA	LOTE	REGALÍA O RETRIBUCIÓN																			
PETROTECH	Z-2B	FACTOR "R"		RETRIBUCIÓN AL CONTRATISTA (% DE LA PRODUCCIÓN)																	
		DE 0 A MENOS DE 1		84,1%																	
		DE 1 A MENOS DE 1,5		84%																	
		DE 1,5 A MENOS DE 2		49%																	
		DE 2 A MENOS DE 3		44%																	
DE 3,0 A MÁS		39%																			
PLUSPETROL NORT	8	FACTOR "R"		% DE LA REGALÍA																	
		DE 0 A MENOS DE 1		24,0%																	
		DE 1 A MENOS DE 1,5		25,5%																	
		DE 1,5 A MENOS DE 2		30,0%																	
		DE 2 A MÁS		35,0%																	
PLUSPETROL NORT	1 AB	REGALÍA A PAGAR (US\$)= VPFPb x %Reg.Pb + VPFPi x %Reg.Pi																			
		PRODUCCION BASICA = PRODUCCION PROMEDIO ESTABLECIDA EN EL CONTRATO PRODUCCIÓN INCREMENTAL = PRODUCCIÓN ADICIONAL A LA PRODUCCIÓN BÁSICA VPFPb = VALOR DE LA PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE UN PERÍODO DE VALORIZACIÓN CORRESPONDIENTE A LA PRODUCCIÓN BÁSICA %Reg.Pb = PORCENTAJE DE REGALÍA APLICABLE A LA PRODUCCIÓN BÁSICA. %Reg.Pi = PORCENTAJE DE REGALÍA APLICABLE A LA PRODUCCIÓN INCREMENTAL. Pn = PRECIO DE LA CANASTA																			
		PRODUCCIÓN BÁSICA (%Reg.Pb) = Pn x K1 + K2		PRODUCCIÓN INCREMENTAL (%Reg.Pi) = Pn x K3 + K4																	
		Pn <= 20,0 US\$/Bl	K1 = 2,9354 K2 = -24,6277	Pn <= 20,0 US\$/Bl	K3 = 2,0000 K4 = -17,0000																
		Pn >20,0 US\$/Bl	K1 = 0,8050 K2 = 17,9799	Pn > 20,0 US\$/Bl	K3 = 1,4000 K4 = -5,0000																
MAPLE	31 B-D	HIDROCARBUROS LÍQUIDOS		GAS NATURAL																	
		VALOR DE LA CANASTA DE PETRÓLEO CRUDO (US\$/BL)	% DE REGALÍA	VALOR DE LA CANASTA RESIDUAL 6 (US\$/BL)	% DE REGALÍA																
		15,0	13,0	10,5	13,0																
		20,0	19,0	14,0	19,0																
35,0	29,0	24,5	29,0																		
AGUAYTIA	31C	HIDROCARBUROS LÍQUIDOS		GAS NATURAL																	
		VALOR DE LA CANASTA DE PETRÓLEO CRUDO (US\$/BL)	% DE REGALÍA	VALOR DE LA CANASTA RESIDUAL 6 (US\$/BL)	% DE REGALÍA																
		15,0	17,0	10,5	17,0																
		20,0	21,0	17,5	22,0																
35,0	26,0	24,5	26,0																		
PLUSPETROL PERU CORPORATION	56	% DE REGALÍAS PETRÓLEO Y LIQ. DEL GAS NATURAL		% DE REGALÍAS PARA EL GAS NATURAL																	
		Los porcentajes de regalías a emplearse será obtenido de la siguiente tabla:		Si el destino del gas es la Planta de LNG, se usarán los siguientes porcentajes de acuerdo al Valor de Referencia (VR):																	
		<table border="1"> <thead> <tr> <th>Precios (US\$/bl)</th> <th colspan="3">Precios de Canasta</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>≤ 22</td> <td>30</td> <td>30</td> <td>≥ 35</td> </tr> <tr> <td>% de Regalía</td> <td>20</td> <td>30</td> <td>40</td> </tr> </tbody> </table>	Precios (US\$/bl)	Precios de Canasta			≤ 22	30	30	≥ 35	% de Regalía	20	30	40	<table border="1"> <thead> <tr> <th>VR (US\$ /MMbtu)</th> <th>≤ 4,0</th> <th>≥ 5,0</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>% de Regalía</td> <td>30</td> <td>38</td> </tr> </tbody> </table>	VR (US\$ /MMbtu)	≤ 4,0	≥ 5,0	% de Regalía	30	38
		Precios (US\$/bl)	Precios de Canasta																		
≤ 22	30	30	≥ 35																		
% de Regalía	20	30	40																		
VR (US\$ /MMbtu)	≤ 4,0	≥ 5,0																			
% de Regalía	30	38																			
Para valores intermedios del Precio de Canasta, el porcentaje de regalía se obtendrá aplicando el método de interpolación lineal. El porcentaje de regalía obtenido deberá ser redondeado a dos decimales.		Para valores intermedios se utilizará la interpolación lineal. El porcentaje de regalía obtenido se deberá redondear a dos decimales. Si el destino final del gas es el consumo en el mercado interno, el porcentaje de regalía será de 37,24%. Si el destino del gas son plantas de Gas Natural a Líquidos (GTL) o instalaciones petroquímicas en el país, las partes podrán acordar el porcentaje.																			
PLUSPETROL PERU CORPORATION	88	% DE REGALÍAS PETRÓLEO Y LIQ. DEL GAS NATURAL		% DE REGALÍAS PARA EL GAS NATURAL																	
		% DE REGALÍA = KL1+ZL1 x (QL -1,00) DONDE: KL1 = (PCL-PRL) / PRL x ZL2 +KL2 PCL: PRECIO DE LA CANASTA DE OIL O LÍQUIDO DEL GAS NATURAL PRL: PRECIO DE REFERENCIA DE OIL O LIQ. DEL GAS NATURAL ZL2: INCREM. DEL % DE LA REGALÍA POR INCREM. DEL PCL EN 100% CON RESPECTO AL PRL. KL2: PORCENTAJE DE REGALÍAS BASE (37,24%) ZL1: INCREM. DEL % DE LA REGALÍA POR UNIDAD DE PRODUCCIÓN ACUMULADA (3%/1006 bls). QL: PETRÓLEO ACUMULADO O LÍQUIDOS DEL GAS NATURAL ACUMULADO EN CIENTOS DE MILLONES DE Bls.		% DE REGALÍA = KG1 + ZG1 x (QG - 1,00) DONDE: KG1 = (VGN - VRG) / VRG x (QG - 1,00) VGN: VALOR DEL GAS NATURAL EN EL PUNTO DE FISCALIZACIÓN VRG: VALOR DE REFERENCIA DEL GAS NATURAL ZG2: INCREM. DEL % DE REGALÍA POR INCREM. DEL VGN EN 100% CON RESPECTO AL VRG. KG2: PORCENTAJE DE REGALÍA BASE (37,24%) ZG1: INCREM. DEL % DE LA REGALÍA POR UNIDAD DE PRODUCCIÓN ACUMULADA 3%/109 MPC QG: GAS NATURAL ACUMULADO EXPRESADO EN TCF (10 ⁹ MPC).																	

Nota: Factor "R" = X/Y donde X = Ingresos acumulados e Y = Egresos Acumulados

Dirección de Yacimientos, Transporte Terrestre y Estadística

REGALÍAS
CONTRATOS EN EXPLORACIÓN

COMPAÑÍA	LOTE	REGALÍAS				
REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU/BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED	90	NIVELES DE PRODUCCION FISCALIZADA DEL LOTE (MBDC)		REGALÍA EN PORCENTAJE %		
		< 5		5		
		5 - 100		5 a 20		
		> 100		20,0		
COMPAÑÍA CONSULTORA DE PETROLEO S.A.	100	NIVELES DE PRODUCCION FISCALIZADA DEL LOTE (MBDC)		REGALÍA EN PORCENTAJE %		
		< 5		5		
		5 - 100		5 a 20		
		> 100		20,0		
OCIDENTAL PETROLERA DEL PERU INC.SUCURSAL DEL PERU	101	NIVELES DE PRODUCCION FISCALIZADA DEL LOTE (MBDC)		REGALÍA EN PORCENTAJE %		
		< 5		5		
		5 - 100		5 a 20		
		> 100		20,0		
OCIDENTAL PETROLERA DEL PERU INC.SUCURSAL DEL PERU	103	NIVELES DE PRODUCCION FISCALIZADA DEL LOTE (MBDC)		REGALÍA EN PORCENTAJE %		
		< 5		5		
		5 - 100		5 a 20		
		> 100		20,0		
MAPLE	31-E	PETRÓLEO Y CONDENSADOS		GAS NATURAL		
		PRECIO DE LA CANASTA (Pn) (US\$/BL)	% DE REGALÍAS	PRECIO REALIZADO (US\$/MMBTU)	% DE REGALÍAS	
		15 Ó MENOS	15%	1,00	15%	
		20	18,5%	1,40	19%	
		35	28%	2,45	29%	
BPZ	Z-1	% DE LAS REGALÍAS	PETRÓLEO SEGÚN PRECIO DE LA CANASTA (Pn)			GAS NATURAL
		FACTOR "R"	Pn	15 ó Menos	25	
		DE 0,1 A MENOS DE 1,0	15%	19%	25%	15%
		DE 1,0 A MENOS DE 1,5	21%	25%	30%	21%
		DE 1,5 A MENOS DE 2,0	26%	31%	35%	27%
DE 2,0 A MÁS	35%	38%	41%	35%		
PETRO-TECH	Z-6	% DE LAS REGALÍAS	PETRÓLEO Y CONDENSADO SEGÚN PRECIO DE LA CANASTA (Pn)			GAS NATURAL
		FACTOR "R"	Pn	15 ó Menos	25	
		DE 0,0 A MENOS DE 1,0	15%	19%	25%	15%
		DE 1,0 A MENOS DE 1,5	21%	25%	31%	21%
		DE 1,5 A MENOS DE 2,0	26%	31%	36%	26%
DE 2,0 A MÁS	36%	39%	43%	36%		
PETROTECH	Z-33	NIVELES DE PRODUCCION FISCALIZADA DEL LOTE (MBDC)		REGALÍA EN PORCENTAJE %		
		< 5		5		
		5 - 100		5 a 20		
		> 100		20,0		

Dirección de Yacimientos, Transporte Terrestre y Estadística

**REGALÍAS
CONTRATOS EN EXPLORACIÓN**

COMPañÍA	LOTE	REGALÍAS					
BPZ ENERGY INC. SUCURSAL PERU	XIX	NIVELES DE PRODUCCION FISCALIZADA DEL LOTE (MBDC)			REGALÍA EN PORCENTAJE %		
		< 5			5,0		
		5 - 100			5 a 20		
			> 100			20,0	
REPSOL EXPLORACION	39	% DE LAS REGALÍAS	PETRÓLEO SEGÚN PRECIO DE LA CANASTA (Pn)			GAS NATURAL	CONDENSADOS
		FACTOR "R"	Pn	De 0 A 25	35		
		DE 0,1 A MENOS DE 1,0	24%	MULTIPLICAR	MULTIPLICAR	18%	18%
		DE 1,0 A MENOS DE 1,5	28%	LOS % DE	LOS % DE	23%	23%
		DE 1,5 A MENOS DE 2,0	32%	REGALÍAS	REGALÍAS	30%	30%
DE 2,0 A MÁS	38%	POR 1,20	por 1,10	38%	38%		
REPSOL EXPLORACION PERU, SUCURSAL DEL PERU / BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED	57	NIVELES DE PRODUCCION FISCALIZADA DEL LOTE (MBDC)			REGALÍA EN PORCENTAJE %		
		< 5			5		
		5 - 100			5 a 20		
			> 100			20	
OCCIDENTAL PETROLERA	64	A = APLICABLE QUINCENALMENTE CUANDO SE PRESENTEN AMBOS DE LOS SIGUIENTES CASOS: (1) PRODUCCIÓN PROVIENE DE RESERVORIOS MAS PROFUNDOS A 4500 MTS. y (2) LA VALORIZACIÓN PROMEDIO PONDERADA ACUMULADA QUINCENAL POR BARRIL DE TODOS LOS HIDROCARBUROS LÍQUIDOS FISCALIZADOS DEL AREA DE CONTRATO, HASTA LA QUINCENA POR LA QUE DICHA REGALIA SE PAGUE SEA MENOR A 15 US\$/BL.					
		B = APLICABLE EN TODOS LOS DEMAS CASOS					
		FACTOR "R"	PORCENTAJE DE LA REGALÍA				
			A		B		
		DE 0,1 A MENOS DE 1,0	15%		18%		
DE 1,0 A MENOS DE 1,5	20%		22%				
DE 1,5 A MENOS DE 2,0	25%		35%				
DE 2,0 A MÁS	35%		40%				

Nota: Factor "R" = X / Y

X = Ingresos acumulados

Y = Egresos Acumulados

Dirección de Yacimientos, Transporte Terrestre y Estadística