

**CONTRATOS PETROLEROS - 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	PARA Pn >= 15 US\$/BL , PARA PB y PAA			PARA PAB y PAC Tn = 0,4 x Pn			
		TARIFA POR BARRIL (Tn) = Z x Pn EN US\$	Tn = X + (Pn - Y)Z						
		PARA PB Z = 0,43	Pn (US\$/bl)	PB			PAA		
		PARA PAA Z = 0,75		X	Y		Z		
			15 - 25 25 ó más	6,45 10,15	15 25	0,37 0,29	15,25 18,15	15 25	0,69 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	25	35				
		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	25	35				
		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	80,0000						
		14,0476 < Pn =< 15,00000	-0,525 * Pn + 87,375						
		15,0000 < Pn = < 25,0000	-0,100 * Pn + 81,000						
		25,0000 < Pn =< 35,0000	-0,950 * Pn + 102,250						
		35,0000 < Pn	-0,525 * Pn + 87,375						
SAPET	VI/VII	FACTOR "R"	PETRÓLEO SEGÚN PRECIO DE LA CANASTA (US\$ / BL)						
			10 ó Menos	15	25	35 ó Mas			
		DE 0,0 A MENOS DE 1,0	18 %	21,0%	41,6%	44,1%			
		DE 1,0 A MENOS DE 1,5	36,6%	42,0%	44,0%	46,5%			
		DE 1,5 A MENOS DE 2,0	40,0%	44,1%	48,6%	48,7%			
		DE 2,0 A MÁS	40,1%	44,2%	48,7%	48,8%			
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"	% DE LA REGALÍA						
		DE 0 A MENOS DE 1	0,24						
		DE 1 A MENOS DE 1,5	0,26						
		DE 1,5 A MENOS DE 2	0,30						
		DE 2 A MAS	0,35						
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	% DE REGALÍAS						
		SEGÚN EL PRECIO DE LA CANASTA (Pn)	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

X = Ingresos acumulados

Y = Egresos Acumulados

Dirección de Yacimientos, Transporte Terrestre y Estadística

**CONTRATOS PETROLEROS - 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 NORTE	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 NORTE	1 AB	REGALÍA A PAGAR (US\$)= VFPb x %Reg.Pb + VFPi x %Reg.Pi																				
		PRODUCCION BASICA = PRODUCCION PROMEDIO ESTABLECIDA EN EL CONTRATO																				
		PRODUCCIÓN INCREMENTAL = PRODUCCIÓN ADICIONAL A LA PRODUCCIÓN BÁSICA																				
		VFPb = 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 LIQUIDOS		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 LIQUIDOS		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 REGALIAS 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 rowspan="2">Precios (US\$/bl)</th> <th colspan="2">Precios de Canasta</th> <th rowspan="2">VR (US\$ /MMbtu)</th> <th>≤4,0</th> <th>≥5,0</th> </tr> <tr> <th>≤22</th> <th>30</th> <th>≥35</th> <th>30</th> <th>38</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>% de Regalia</td> <td>20</td> <td>30</td> <td>40</td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>		Precios (US\$/bl)	Precios de Canasta		VR (US\$ /MMbtu)	≤4,0	≥5,0	≤22	30	≥35	30	38	% de Regalia	20	30	40			Para valores intermedios se utilizará la interpolación lineal. El porcentaje de regalía obtenido se deberá redondear a dos decimales.	
		Precios (US\$/bl)	Precios de Canasta		VR (US\$ /MMbtu)	≤4,0		≥5,0														
			≤22	30		≥35	30	38														
% de Regalia	20	30	40																			
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.		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 podran acordar el porcentaje.																				
PLUSPETROL PERU CORPORATION	88	% DE REGALÍAS PETRÓLEO Y LIQ. DEL GAS NATURAL		% DE REGALIAS PARA EL GAS NATURAL																		
		% DE REGALÍA = KL1+ZL1 x (QL -1,00)		% DE REGALÍA = KG1 + ZG1 x (QG - 1,00)																		
		DONDE: KL1 = (PCL-PRL) / PRL x ZL2 +KL2		DONDE: KG1 = ( VGN - VRG ) / VRG x (QG - 1,00)																		
		PCL: PRECIO DE LA CANASTA DE OIL O LÍQUIDO DEL GAS NATURAL		VGN: VALOR DEL GAS NATURAL EN EL PUNTO DE FISCALIZACIÓN																		
		PRL: PRECIO DE REFERENCIA DE OIL O LIQ. DEL GAS NATURAL		VRG: VALOR DE REFERENCIA DEL GAS NATURAL																		
ZL2: INCREM. DEL % DE LA REGALÍA POR INCREM. DEL PCL EN 100% CON RESPECTO AL PRL.		ZG2: INCREM. DEL % DE REGALÍA POR INCREM. DEL VGN EN 100% CON RESPECTO AL VRG.																				
KL2: PORCENTAJE DE REGALÍAS BASE (37,24%)		KG2: PORCENTAJE DE REGALÍA BASE (37,24%)																				
ZL1: INCREM. DEL % DE LA REGALÍA POR UNIDAD DE PRODUCCIÓN ACUMULADA (3%/1006 bls).		ZG1: INCREM. DEL % DE LA REGALÍA POR UNIDAD DE PRODUCCIÓN ACUMULADA 3%/109 MPC																				
QL: PETRÓLEO ACUMULADO O LÍQUIDOS DEL GAS NATURAL ACUMULADO EN CIENTOS DE MILLONES DE Bls.		QG: GAS NATURAL ACUMULADO EXPRESADO EN TCF (10 <sup>9</sup> MPC).																				

**CONTRATOS PETROLEROS - 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

facimientos, Transporte Terrestre y Estadística

**CONTRATOS PETROLEROS - 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		
COMPAÑÍA CONSULTORA DE PETROLEO S.A.	100	NIVELES DE PRODUCCION FISCALIZADA DEL LOTE (MBDC)		REGALÍA EN PORCENTAJE %		
		< 5		5		
		5 - 100		5 a 20		
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		
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		
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%	
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