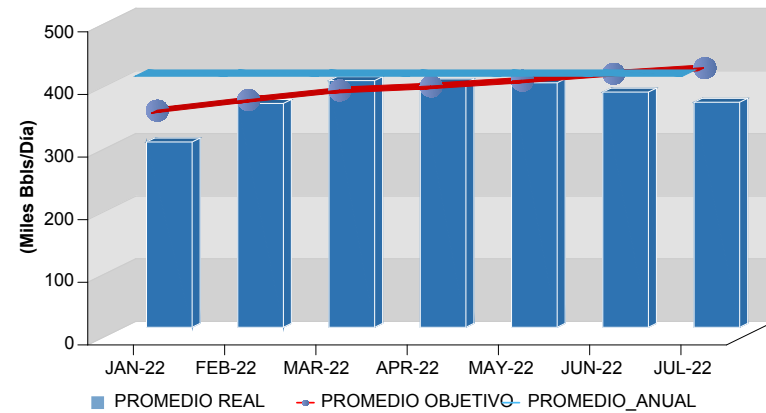


PRODUCCIÓN

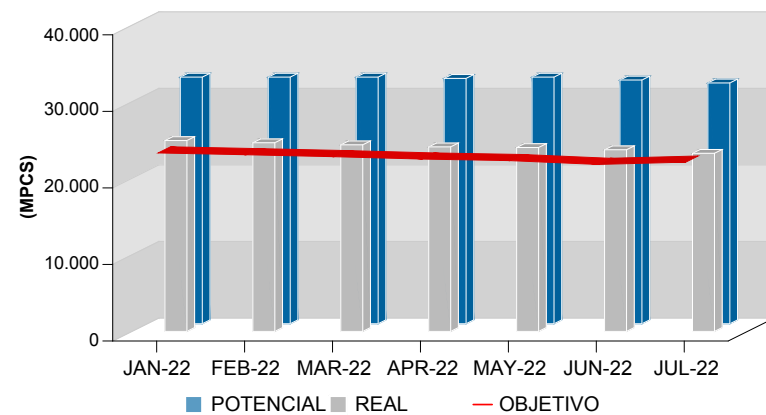
Producción de Crudo



		PRODUCCIÓN		
		REAL (Bbbs/día)	OBJETIVO (Bbbs/día)	REAL/ OBJETIVO (%)
OFFSHORE	DIARIO	3.946	3.932	100,35%
	ANUAL (YTD)	4.071	4.009	101,56%
LITORAL	DIARIO	41	48	84,46%
	ANUAL (YTD)	44	48	90,83%
OP. ESTE	DIARIO	85.601	107.730	79,46%
	ANUAL (YTD)	83.427	88.402	94,37%
OP. NORTE	DIARIO	100.262	104.892	95,59%
	ANUAL (YTD)	96.776	102.617	94,31%
OP. OESTE	DIARIO	39.547	49.428	80,01%
	ANUAL (YTD)	36.821	42.961	85,71%
OP. SUR	DIARIO	158.952	161.416	98,47%
	ANUAL (YTD)	151.723	159.003	95,42%
PEC	DIARIO	388.348	427.446	90,85%
	ANUAL (YTD)	372.875	397.040	93,91%

		PRODUCCIÓN DE GAS			
		REAL (MPCS/ día)	POTENCIAL (MPCS/ día)	OBJETIVO (MPCS/ día)	POTENCIAL/ OBJETIVO (%)
OP. OFFSHORE GAS NATURAL	DIARIO	23.350	31.462	23.268	135,22%
	ANUAL(YTD)	24.090	32.039	23.720	135,07%

Producción de Gas



RESUMEN DE PRODUCCIÓN DIARIA

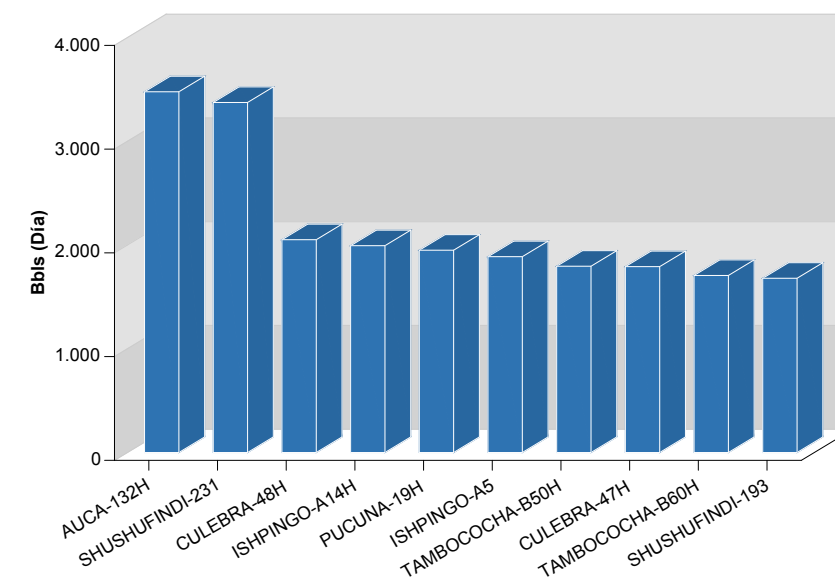
ACTIVO	OP. ESTE				OP. OESTE				OP. NORTE				OP. SUR					LITORAL		TOT PEC	OFFSHORE
	ITT	EDEN YUTURI	APAICA NENKE	TOTAL	OSO YURALPA	LAGO AGRIO	PALO AZUL	TOTAL	SHUSHUFINDI	CUYABENO	LIBERTADOR	TOTAL	AUCA (SHAYTA)	SACHA	INDILLANA	AUCA (ECUA)	TOTAL	AMISTAD-BEP	AMISTAD-PAC		AMISTAD
PROD. HOY	51,549	30,692	3,359	85,601	18,631	12,010	8,907	39,547	64,064	25,205	10,994	100,262	72,257	69,355	15,594	1,746	158,952	3,946	41	388,348	
PROD. AYER	51,652	30,686	3,329	85,668	18,606	12,000	8,937	39,543	64,115	25,204	10,992	100,311	72,262	69,353	15,603	1,745	158,963	3,945	41	388,470	
DIFERENCIA	-103	6	30	-67	25	10	-30	4	-51	0	1	-49	-4	2	-8	0	-11	1	0	-122	
AGUA	649,117	415,658	57,958	1,122,733	228,824	36,225	53,716	318,765	259,081	146,210	99,959	505,250	116,473	88,617	124,306	4,495	333,891	0	33	2,280,672	
GAS	2,161	4,835	406	7,402	1,022	5,649	7,805	14,476	18,453	5,704	7,263	31,420	9,604	20,967	2,914	115	33,600	0	3	86,901	23.350
BSW (%)	92.6	93.1	94.5	92.9	92.5	75.1	85.8	89.0	80.2	85.3	90.1	83.4	61.7	56.1	88.9	72.0	67.7	0	45	85.4	
BEP HOY	51,655	31,008	3,359	86,023	18,631	12,563	8,907	40,101	65,520	25,285	11,544	102,349	72,257	70,631	15,928	1,746	160,562	3,946	41	393,021	
BEP AYER	51,759	31,004	3,329	86,092	18,606	12,554	8,937	40,097	65,561	25,298	11,469	102,329	72,262	70,573	15,944	1,745	160,524	3,945	41	393,027	

BOMBEO POR OLEODUCTO Y PUNTO DE FISCALIZACIÓN

ACTIVO	OP. ESTE		OP. OESTE				OP. NORTE				OP. SUR				TOTAL
	EDEN YUTURI	SUBTOTAL	LAGO AGRIO	OSO YURALPA	PALO AZUL	SUBTOTAL	CUYABENO	LIBERTADOR	SHUSHUFINDI	SUBTOTAL	AUCA	INDILLANA	SACHA	SUBTOTAL	PEC
SOTE (bls/día)	0	0	11.845	17.605	8.411	37.861	25.823	11.737	63.832	101.392	74.208	0	69.010	143.218	282.472
OCP (bls/día)	84.150	84.150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14.564	0	14.564	98.714
API SECO	15,6	15,6	28,8	21,4	27,0	25,0	23,5	27,3	26,6	25,9	20,9	21,0	25,8	23,2	22,4
TOTAL	84.150	84.150	11.845	17.605	8.411	37.861	25.823	11.737	63.832	101.392	74.208	14.564	69.010	157.782	381.185

INFORMACIÓN IMPORTANTE

TOP POZOS PRODUCTORES



PERFORACIÓN Y REACONDICIONAMIENTO

			POZOS
OP. ESTE	COMPLETACIÓN	EP PEC	1
	MOVILIZACIÓN	EP PEC	1
	PERFORACIÓN	EP PEC	2
OP. OESTE	COMPLETACIÓN	EP PEC	1
	PERFORACIÓN	CONSORCIO	2
	WORKOVER	CONSORCIO	2
		EP PEC	2
	OP. NORTE	PERFORACIÓN	CONSORCIO
WORKOVER		EP PEC	5
OP. SUR	COMPLETACIÓN	CONSORCIO	
		EP PEC	1
	PERFORACIÓN	CONSORCIO	3
		EP PEC	1
	WORKOVER	CONSORCIO	4
	EP PEC	7	
PEC	COMPLETACIÓN	CONSORCIO	1
		EP PEC	3
	MOVILIZACIÓN	EP PEC	1
	PERFORACIÓN	CONSORCIO	7
		EP PEC	3
	WORKOVER	CONSORCIO	6
EP PEC		14	

INDICADORES DE EFICIENCIA ENERGÉTICA

		Real	Objetivo	Cump.(%)
CONSUMO TOTAL DE GAS(MPCS)	Diario	10,767	14,108	76%
	Anual	2,006,574	2,914,695	69%
CONSUMO TOTAL DE DIESEL(GAL)	Diario	413,715	417,767	99%
	Anual	83,427,071	87,163,423	96%
AHORRO TOTAL DE CRUDO(BBL)	Diario	163	160	102%
	Anual	25,382	33,583	76%
REDUCCIÓN DE EMISIONES DE CO2(TonCO2)	Diario	963	1,111	87%
	Anual	190,573	231,526	82%

ÍNDICE DE ACCIDENTABILIDAD ANUAL (YTD):
0.40