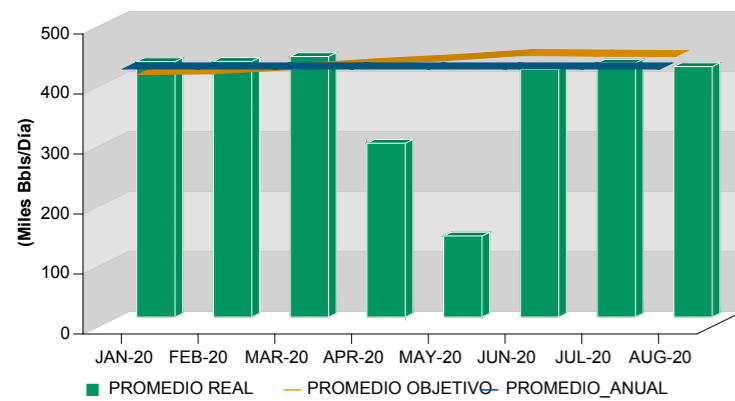


INDICADORES DE PRODUCCIÓN

Producción de Crudo

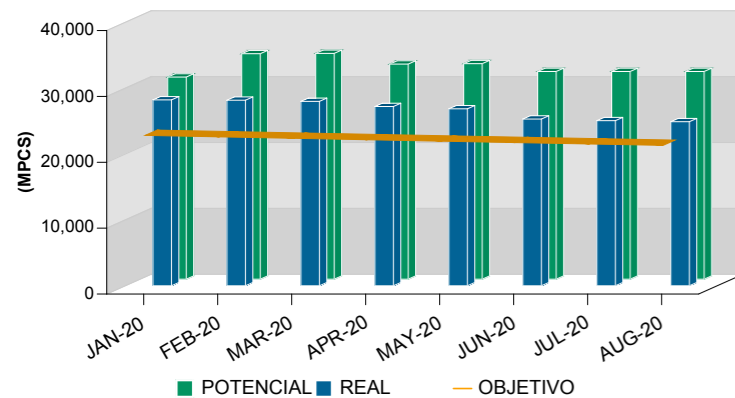


	PRODUCCIÓN			
	REAL (Bbls/día)	OBJETIVO (Bbls/día)	REAL/OBJETIVO (%)	
OFFSHORE	DIARIO	4,205	3,797	110.74%
	ANUAL (YTD)	4,531	3,940	115.01%
LITORAL	DIARIO	0	25	0.00%
	ANUAL (YTD)	20	26	75.65%
OP. ESTE	DIARIO	93,615	119,971	78.03%
	ANUAL (YTD)	85,349	109,189	78.17%
OP. NORTE	DIARIO	105,911	103,411	102.42%
	ANUAL (YTD)	89,353	101,662	87.89%
OP. OESTE	DIARIO	47,142	50,531	93.29%
	ANUAL (YTD)	40,633	51,062	79.58%
OP. SUR	DIARIO	166,968	173,397	96.29%
	ANUAL (YTD)	146,659	171,668	85.43%
PAM	DIARIO	417,841	451,132	92.62%
	ANUAL (YTD)	366,544	437,547	83.77%

PRODUCCIÓN DE GAS

OP.		REAL (MPCS/día)	POTENCIAL (MPCS/día)	OBJETIVO (MPCS/día)	POTENCIAL/OBJETIVO (%)
		OFFSHORE GAS NATURAL	DIARIO	24,883	31,537
	ANUAL (YTD)	26,812	32,498	23,313	139.40%

Producción de Gas



PRODUCCIÓN

RESUMEN DE PRODUCCIÓN DIARIA

ACTIVO	OP. ESTE				OP. OESTE			OP. NORTE				OP. SUR				LITORAL		TOT PAM	OFFSHORE AM	
	ITT	EY	AP	TOTAL	LA	OY	PA	TOTAL	CU	LI	SH	TOTAL	AU	IN	SA	TOTAL	AM-OFFS			AM-PAC
PRODU HOY	60,832	28,225	4,557	93,615	14,133	22,887	10,122	47,142	26,085	11,802	68,024	105,911	83,430	17,702	65,836	166,968	4,205	0	417,841	
PRODU. AYER	60,853	28,191	4,600	93,643	14,315	22,885	10,116	47,316	26,082	11,846	68,023	105,951	85,808	17,701	64,588	168,097	4,208	0	419,216	
DIFERENCIA	-21	34	-43	-30	-182	2	6	-174	3	-44	1	-40	-2,378	1	1,248	-1,129	-2	0	-1,375	
AGUA	449,479	333,954	76,026	859,458.9	28,445	242,466	57,648	328,559	123,729	115,023	230,522	469,274	87,268	159,451	78,844	325,564	0	0	1,983,470	
GAS	1,696	4,306	499	6,501.0	6,334	1,103	8,608	16,045	3,830	9,252	22,217	35,299	10,833	3,843	15,299	29,975	0	0	87,820	24,883
BSW (%)	88	92	94	90.2	66.8	91.4	85.1	87.5	82.6	90.7	77.2	81.6	51.1	90.0	54.5	66.1	0	0	82.6	

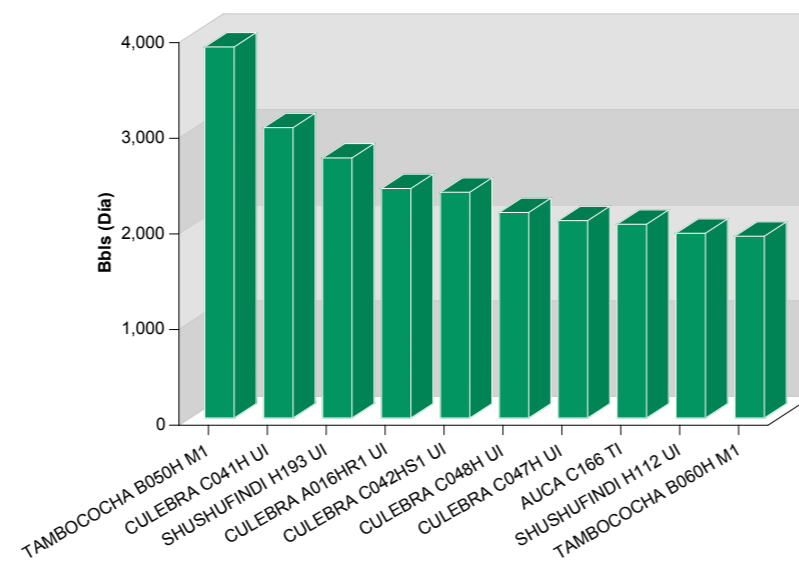
BOMBEO POR OLEODUCTO Y PUNTO DE FISCALIZACIÓN

ACTIVO	OP. ESTE		OP. OESTE			OP. NORTE				OP. SUR			TOTAL PAM		
	EY	SUBTOTAL	LA	OY	PA	SUBTOTAL	CU	LI	SH	SUBTOTAL	AU	IN		SA	
SOTE (bbls/día)	0	0	14,350	23,055	9,610	47,014	26,001	12,098	68,207	106,306	84,662	0	64,880	149,542	302,863
OCF (bbls/día)	91,753	91,753	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16,306	0	16,306	108,059
API SECO	16.0	16.0	28.5	21.4	27.1	24.7	25.2	27.2	26.6	26.4	21.8	20.0	25.9	22.9	22.5
TOTAL	91,753	91,753	14,350	23,055	9,610	47,014	26,001	12,098	68,207	106,306	84,662	16,306	64,880	165,848	410,921

ACTIVOS: IN: Indillana EY: Edén Yuturi OY: Oso Yuralpa PA: Palo Azul AU: Auca CU: Cuyabeno LA: Lago Agrio LI: Libertador AM: Amistad SH: Shushufindi AV: Amazonía Viva AP: Apaika
ITT: Tiputini SA: Sacha

INFORMACIÓN IMPORTANTE

TOP POZOS PRODUCTORES



ÍNDICE DE ACCIDENTABILIDAD ANUAL (YTD): 0.40

PERFORACIÓN Y REACONDICIONAMIENTO

	POZOS	
OP. ESTE	PERFORACIÓN	1
	WORKOVER	1
OP. OESTE	WORKOVER	2
	ABANDONO	1
OP. NORTE	MOVILIZACIÓN	1
	PERFORACIÓN	1
	WORKOVER	2
OP. SUR	PERFORACIÓN	1
	WORKOVER	8
PAM	ABANDONO	1
	MOVILIZACIÓN	1
	PERFORACIÓN	3
	WORKOVER	13

POZOS

INDICADORES DE EFICIENCIA ENERGÉTICA

		Real	Objetivo	Cump. (%)
Consumo Total Gas (MPCS)	DIARIO	7,177	9,794	73.28%
	ANUAL (YTD)	1,327,795	2,067,443	64.22%
Ahorro Total Diesel (GAL)	DIARIO	377,074	293,432	128.50%
	ANUAL (YTD)	66,831,805	62,725,607	106.55%
Ahorro Total Crudo (BBL)	DIARIO	0	0	/0
	ANUAL (YTD)	808	0	/0
Reducción de Emisiones (Ton. CO2) ANUAL (YTD)		156,205	82,442	189.47%