



INFORME DIARIO DE ACTIVIDADES 12 HORAS SUPERVISORES

Fecha: 18/09/2025

Versión: 1

GP-F-40

Pág.: 1 de 1

NOMBRE: Pedro Cadena

CARGO: Supervisor Integral en intervenciones a pozo

FECHA: 01-01-2026 06:00 - 18:00

CAMPO	POZO	OBJETIVO	ACTIVIDAD REALIZADA	PLAN A SEGUIR
Pauto Sur	Pauto Sur B1x	PICKLING	Asistió a reunión diaria de operaciones. Realizó revisión de service-Ticket (CT-WT y SL), cargue en Open Wells de todos los tickets de la intervención, elaboración de AFE suplementario y envió para su creación. Revisión de Dailys en Open Wells.	Cargue y movilización de equipos: Well Testing, CT y S-Line. Entrega de pozo a operaciones de superficie y movilización de campamento.

Firma del Trabajador

Firma Coordinador Proyectos

ELABORADO POR: Viviana Alfonso Proyecto Ecopetrol Company Man		REVISADO POR: Luis Guevara/Paola Gil Coordinador HSE/Director de Proyectos"	APROBADO POR: William Augusto Franco Castellanos Gerente General
CONTROL DE CAMBIOS			
No. VERSION	DESCRIPCION DE CAMBIOS	ELABORADO POR	FECHA
1	Creación de nuevo formato	Viviana Alfonso	18/09/2025



INFORME DIARIO DE ACTIVIDADES 12 HORAS SUPERVISORES

Fecha: 18/09/2025

Versión: 1

GP-F-40

Pág.: 1 de 1

NOMBRE: Pedro Cadena

CARGO: Supervisor Integral en intervenciones a pozo

FECHA: 02-01-2026 06:00 - 18:00

CAMPO	POZO	OBJETIVO	ACTIVIDAD REALIZADA	PLAN A SEGUIR
Pauto Sur	Pauto Sur B1x	PICKLING	Asistió a reunión diaria de operaciones. Realizó reunión de seguridad con las empresas aliadas, firmó permisos de trabajo en locación y divulgo lección aprendida. Llegada de cabezotes y camas bajas de las empresas aliadas Bond y Halliburton. Realizo el cargue de CT, StealKraf, WHE, accesorios de CT, Set Up de Well testing, separador y CHK. Realizo movilización parcial de equipos 60% y movilización 100% de equipos de Slick-Line de Bond.	Continuar cargue y movilización de equipos: Well Testing y CT. Entrega de pozo a operaciones de superficie y movilización de campamento.

Firma del Trabajador

Firma Coordinador Proyectos

ELABORADO POR: Viviana Alfonso Proyecto Ecopetrol Company Man	REVISADO POR: Luis Guevara/Paola Gil Coordinador HSE/Director de Proyectos"	APROBADO POR: William Augusto Franco Castellanos Gerente General
--	--	---

CONTROL DE CAMBIOS

No. VERSION	DESCRIPCION DE CAMBIOS	ELABORADO POR	FECHA
1	Creación de nuevo formato	Viviana Alfonso	18/09/2025



INFORME DIARIO DE ACTIVIDADES 12 HORAS SUPERVISORES

Fecha: 18/09/2025

Versión: 1

GP-F-40

Pág.: 1 de 1

NOMBRE: Pedro Cadena

CARGO: Supervisor Integral en intervenciones a pozo

FECHA: 03-01-2026 06:00 - 18:00

CAMPO	POZO	OBJETIVO	ACTIVIDAD REALIZADA	PLAN A SEGUIR
Pauto Sur	Pauto Sur B1x	PICKLING	Asistió a reunión diaria de operaciones. Realizó reunión de seguridad con las empresas aliadas, firmó permisos de trabajo en locación y divulgo lección aprendida. Llegada de cabezotes. Realizo neutralización de 170 bbls de retornos ácidos con unidad de filtración de Halliburton. Enganche de cabezotes y realizó movilización de equipos. Movilización del pozo PSB1 al pozo Buenos Aires GX39.	Movilización de unidad de filtracion, entrega de pozo a operaciones de superficie y movilización de campamento.

Firma del Trabajador

Firma Coordinador Proyectos

ELABORADO POR: Viviana Alfonso Proyecto Ecopetrol Company Man	REVISADO POR: Luis Guevara/Paola Gil Coordinador HSE/Director de Proyectos"	APROBADO POR: William Augusto Franco Castellanos Gerente General
--	--	---

CONTROL DE CAMBIOS

No. VERSION	DESCRIPCION DE CAMBIOS	ELABORADO POR	FECHA
1	Creación de nuevo formato	Viviana Alfonso	18/09/2025



INFORME DIARIO DE ACTIVIDADES 12 HORAS SUPERVISORES

Fecha: 18/09/2025

Versión: 1

GP-F-40

Pág.: 1 de 1

NOMBRE: Pedro Cadena

CARGO: Supervisor Integral en intervenciones a pozo

FECHA: 04-01-2026 06:00 - 18:00

CAMPO	POZO	OBJETIVO	ACTIVIDAD REALIZADA	PLAN A SEGUIR
CUSIANA	Buenos Aires Gx39	PICKLING	Terminó tiempo de remojo al completar 12 horas @12:00, realizó maniobra de des asentamiento de empaque y realizó RIH desde 13195 ft hasta 13210 ft con 22 klbf, evidencio aumento de la presión en cabeza de 2683 psi a 2794 psi, realizó POOH de CT hasta 13187 ft con 42.6 klbf, evidenciando empaque desasentado, esperó 30 minutos de relajación de gomas, realizó POOH de CT @30 ft/min tensionando hasta 41.5 klbf hasta estabilizar peso con 40.5 klb, con pozo WHP: 2842 psi, continuó POOH a superficie. A la hora 1382 ft.	POOH, desarme de equipos.

Firma del Trabajador

Firma Coordinador Proyectos

ELABORADO POR: Viviana Alfonso Proyecto Ecopetrol Company Man	REVISADO POR: Luis Guevara/Paola Gil Coordinador HSE/Director de Proyectos"	APROBADO POR: William Augusto Franco Castellanos Gerente General
--	--	---

CONTROL DE CAMBIOS			
No. VERSION	DESCRIPCION DE CAMBIOS	ELABORADO POR	FECHA
1	Creación de nuevo formato	Viviana Alfonso	18/09/2025



INFORME DIARIO DE ACTIVIDADES 12 HORAS SUPERVISORES

Fecha: 18/09/2025

Versión: 1

GP-F-40

Pág.: 1 de 1

NOMBRE: Pedro Cadena

CARGO: Supervisor Integral en intervenciones a pozo

FECHA: 05-01-2026 06:00 - 18:00

CAMPO	POZO	OBJETIVO	ACTIVIDAD REALIZADA	PLAN A SEGUIR
CUSIANA	Buenos Aires Gx39	PICKLING	Asistió a reunión diaria de operaciones. Realizó cargue de costos (Well testing y Proshale) de toda la intervención. Revisión de Open Wells y movilización a pozo FRAP13.	Desarme y movilización de equipos
FLOREÑA	Floreña AP13	PLT-PBU	<p>Llegó personal involucrado en la operación, recibió locación, dirigió reunión de seguridad con cada una de las empresas aliadas, revisó análisis de riesgos, firmó permisos de trabajo y divulgó alerta de seguridad: "Exposición a agua Caliente Durante Cargue de Agua de Producción".</p> <p>Ubicó y descargó equipos de Well testing e inició arme de separador de prueba conectado al manifold de producción.</p>	Realizar prueba de separador, retirar jaula protectora de pozo FRAP13, realizar arme de equipos de E-Line e iniciar corrida de registro de producción PLT.

Firma del Trabajador

Firma Coordinador Proyectos

ELABORADO POR: Viviana Alfonso Proyecto Ecopetrol Company Man	REVISADO POR: Luis Guevara/Paola Gil Coordinador HSE/Director de Proyectos"	APROBADO POR: William Augusto Franco Castellanos Gerente General
--	--	---

CONTROL DE CAMBIOS			
No. VERSION	DESCRIPCION DE CAMBIOS	ELABORADO POR	FECHA
1	Creación de nuevo formato	Viviana Alfonso	18/09/2025



INFORME DIARIO DE ACTIVIDADES 12 HORAS SUPERVISORES

Fecha: 18/09/2025

Versión: 1

GP-F-40

Pág.: 1 de 1

NOMBRE: Pedro Cadena

CARGO: Supervisor Integral en intervenciones a pozo

FECHA: 06-01-2026 06:00 - 18:00

CAMPO	POZO	OBJETIVO	ACTIVIDAD REALIZADA	PLAN A SEGUIR
FLOREÑA	Floreña AP13	PLT-PBU	<p>Llegó personal involucrado en la operación, recibió locación, dirigió reunión de seguridad con cada una de las empresas aliadas, revisó análisis de riesgos, firmó permisos de trabajo y divulgó alerta de seguridad: "Exposición a agua Caliente Durante Cargue de Agua de Producción" con el turno de día.</p> <p>Llegó camión de prueba y realizó prueba de separador. Llegó personal de la cuadrilla de pozos, deshabilitó DFL y pararrayos. Retiro jaula protectora del pozo FRAP13.</p> <p>Ubicó unidad de E-Line, descargo equipos de control de presión e inicio Rig-up E-line. Alineó pozo por separador de prueba e inició prueba en ciclo cerrado PCC.</p>	Finalizar arme de equipos de E-Line e iniciar corrida de registro de producción PLT.

Firma del Trabajador

Firma Coordinador Proyectos

ELABORADO POR: Viviana Alfonso Proyecto Ecopetrol Company Man	REVISADO POR: Luis Guevara/Paola Gil Coordinador HSE/Director de Proyectos"	APROBADO POR: William Augusto Franco Castellanos Gerente General
--	--	---

CONTROL DE CAMBIOS			
No. VERSION	DESCRIPCION DE CAMBIOS	ELABORADO POR	FECHA
1	Creación de nuevo formato	Viviana Alfonso	18/09/2025



INFORME DIARIO DE ACTIVIDADES 12 HORAS SUPERVISORES

Fecha: 18/09/2025

Versión: 1

GP-F-40

Pág.: 1 de 1

NOMBRE: Pedro Cadena

CARGO: Supervisor Integral en intervenciones a pozo

FECHA: 07-01-2026 06:00 - 18:00

CAMPO	POZO	OBJETIVO	ACTIVIDAD REALIZADA	PLAN A SEGUIR
FLOREÑA	Floreña AP13	PLT-PBU	<p>Continuó RIH, realizó pasada de acceso y correlación hasta 17440 ft, tensión 4900#, posicionó BHA en 13750 ft, registró producción del pozo a condición operativa con los siguientes parámetros: (09:30-10:45): Choke: 265/64"; Qg: 20,934 MMscfd; Qo: 438,24 stbopd; Qw: 97,60 stbwpd; BSW: 18,60 %; WHP: 686 psi; WHT: 153,0 °F; FLP: 635 psi; Anular A/B/C: 0/40/0. Informó al control room y ajustó CHK al 14,7% con producción de gas estimada ~13 MMSCFD e inició periodo de estabilización.</p> <p>Datos parciales (14:00-17:00). Choke: 39/64"; Qg: 13,012 MMscfd; Qo: 330,51 stbopd; Qw: 28,26 stbwpd; BSW: 7,87 %; WHP: 1197 psi; WHT: 152,7 °F; FLP: 635 psi; Anular A/B/C: 0/40/0. Datos con BHA a 13750 ft, BHP: 1876,1 psi; BHT: 215,3 °F; Den: 0,156 g/cm3; Spinner: 83,2 rps;</p>	Finalizar estabilización, realizar pasadas desde 13.750 ft hasta 17.440 ft a 30, 60 y 90 ft/min y toma de estaciones de formación con producción estimada ~13 MMSCFD.

Firma del Trabajador

Firma Coordinador Proyectos

ELABORADO POR: Viviana Alfonso Proyecto Ecopetrol Company Man	REVISADO POR: Luis Guevara/Paola Gil Coordinador HSE/Director de Proyectos"	APROBADO POR: William Augusto Franco Castellanos Gerente General
--	--	---

CONTROL DE CAMBIOS

No. VERSION	DESCRIPCION DE CAMBIOS	ELABORADO POR	FECHA
1	Creación de nuevo formato	Viviana Alfonso	18/09/2025



INFORME DIARIO DE ACTIVIDADES 12 HORAS SUPERVISORES

Fecha: 18/09/2025

Versión: 1

GP-F-40

Pág.: 1 de 1

NOMBRE: Pedro Cadena

CARGO: Supervisor Integral en intervenciones a pozo

FECHA: 08-01-2026 06:00 - 18:00

CAMPO	POZO	OBJETIVO	ACTIVIDAD REALIZADA	PLAN A SEGUIR
FLOREÑA	Floreña AP13	PLT-PBU	<p>Realizó pasadas desde 13.750 ft hasta 17.100 ft a 30, 60 y 90 ft/min y toma de estaciones de formación con producción estimada ~13 MMSCFD.</p> <p>Posicionó BHA en 13750 ft. Informó al control room y ajustó CHK a condición operativa "Full open" e inició periodo de estabilización.</p> <p>Datos parciales (15:00-17:00). Choke: 265/64"; Qg: 21,032 MMscfd; Qo: 455,64 stbopd; Qw: 98,48 stbwpd; BSW: 17,17 %; WHP: 693 psi; WHT: 152,4 °F; FLP: 642 psi; Anular A/B/C: 0/40/0. Datos con BHA a 13750 ft, BHP: 1400,9 psi; BHT: 213,6 °F; Den: 0,174 g/cm3; Spinner: 169,4 rps;</p>	Finalizar estabilización, realizar pasadas desde 13.750 ft hasta ~17.440 ft a 30, 60 y 90 ft/min y toma de estaciones de formación con producción estimada ~21 MMSCFD.

Firma del Trabajador

Firma Coordinador Proyectos

ELABORADO POR: Viviana Alfonso Proyecto Ecopetrol Company Man	REVISADO POR: Luis Guevara/Paola Gil Coordinador HSE/Director de Proyectos"	APROBADO POR: William Augusto Franco Castellanos Gerente General
--	--	---

CONTROL DE CAMBIOS			
No. VERSION	DESCRIPCION DE CAMBIOS	ELABORADO POR	FECHA
1	Creación de nuevo formato	Viviana Alfonso	18/09/2025



INFORME DIARIO DE ACTIVIDADES 12 HORAS SUPERVISORES

Fecha: 18/09/2025

Versión: 1

GP-F-40

Pág.: 1 de 1

NOMBRE: Pedro Cadena

CARGO: Supervisor Integral en intervenciones a pozo

FECHA: 09-01-2026 06:00 - 18:00

CAMPO	POZO	OBJETIVO	ACTIVIDAD REALIZADA	PLAN A SEGUIR
FLOREÑA	Floreña AP13	PLT-PBU	Realizó pasadas desde 13.750 ft hasta 17.430 ft a 30, 60 y 90 ft/min y toma de estaciones de formación con producción estimada ~21 MMSCFD. Posicionó BHA en 13750 ft, registró producción del pozo a condición operativa con los siguientes parámetros: (15:00-17:00): Choke: 265/64"; Qg: 21,386 MMscfd; Qo: 441,43 stbopd; Qw: 97,34 stbwpd; BSW: 18,06 %; WHP: 686 psi; WHT: 154,0 °F; FLP: 637 psi; Anular A/B/C: 0/40/0. Datos con BHA a 13750 ft, BHP: 1398,0 psi; BHT: 212,9 °F; Den: 0,311 g/cm3; Spinner: 168,5 rps Informó al control room, realizo cierre de pozo (17:00) e inició registro de restauración de presión por 36 hrs. Datos parciales con 1 hrs de cierre y BHA a 13750 ft, BHP: 2557,5 psi; BHT: 211,7 °F; Den: 0,168 g/cm3; Spinner: 0,0 rps;	Finalizar registro de restauración de presión PBU (36 hrs), realizar pasadas desde 13.750 ft hasta ~17.440 ft a 30, 60 y 90 ft/min y toma de estaciones de formación con pozo cerrado.

Firma del Trabajador

Firma Coordinador Proyectos

ELABORADO POR: Viviana Alfonso Proyecto Ecopetrol Company Man	REVISADO POR: Luis Guevara/Paola Gil Coordinador HSE/Director de Proyectos"	APROBADO POR: William Augusto Franco Castellanos Gerente General
--	--	---

CONTROL DE CAMBIOS

No. VERSION	DESCRIPCION DE CAMBIOS	ELABORADO POR	FECHA
1	Creación de nuevo formato	Viviana Alfonso	18/09/2025



INFORME DIARIO DE ACTIVIDADES 12 HORAS SUPERVISORES

Fecha: 18/09/2025

Versión: 1

GP-F-40

Pág.: 1 de 1

NOMBRE: Pedro Cadena

CARGO: Supervisor Integral en intervenciones a pozo

FECHA: 10-01-2026 06:00 - 18:00

CAMPO	POZO	OBJETIVO	ACTIVIDAD REALIZADA	PLAN A SEGUIR
FLOREÑA	Floreña AP13	PLT-PBU	<p>Llegó personal involucrado en la operación, dirigió reunión de seguridad con cada una de las empresas aliadas, firmó permisos de trabajo y divulgó alerta de seguridad: "Fuego incipiente de estabilizador de energía en oficina".</p> <p>Envío data parcial de PBU con 13 y 20 hrs de cierre a Ingeniería de Subsuelo y Yacimientos para análisis y revisión. Concluyo; continuar con registro y enviar data con 25 hrs de cierre. Datos parciales con 20 hrs de cierre y BHA a 13750 ft, BHP: 2586,4 psi; BHT: 220,6 °F; Den: 0,171 g/cm3; Spinner: 0,0 rps;</p> <p>Nota: Realizo prueba de producción de pozo FRA5, (02:30-08:30) así: Choke: 265/64"; Qg: 37,528 MMscfd; Qo: 1730,95 stbopd; Qw: 55,7 stbwps; BSW: 3.1%; WHP: 749 psi; WHT: 168,2 °F; FLP: 623 psi; Anular A/B/C: 0/100/100.</p>	<p>Finalizar registro de restauración de presión PBU (36 hrs), realizar pasadas desde 13.750 ft hasta ~17.440 ft a 30, 60 y 90 ft/min y toma de estaciones de formación con pozo cerrado.</p>

Firma del Trabajador

Firma Coordinador Proyectos

ELABORADO POR: Viviana Alfonso Proyecto Ecopetrol Company Man	REVISADO POR: Luis Guevara/Paola Gil Coordinador HSE/Director de Proyectos"	APROBADO POR: William Augusto Franco Castellanos Gerente General
--	--	---

CONTROL DE CAMBIOS

No. VERSION	DESCRIPCION DE CAMBIOS	ELABORADO POR	FECHA
1	Creación de nuevo formato	Viviana Alfonso	18/09/2025



INFORME DIARIO DE ACTIVIDADES 12 HORAS SUPERVISORES

Fecha: 18/09/2025

Versión: 1

GP-F-40

Pág.: 1 de 1

NOMBRE: Pedro Cadena

CARGO: Supervisor Integral en intervenciones a pozo

FECHA: 11-01-2026 06:00 - 18:00

CAMPO	POZO	OBJETIVO	ACTIVIDAD REALIZADA	PLAN A SEGUIR
FLOREÑA	Floreña AP13	PLT-PBU	<p>Llegó personal involucrado en la operación, dirigió reunión de seguridad con cada una de las empresas aliadas, firmó permisos de trabajo y divulgó alerta de seguridad: "Caída de herramienta en pie de trabajador".</p> <p>Continuo RIH haciendo pull tes y tomando estaciones hasta 17060 ft elmd. Realizó pasada subiendo y bajando a 30 ft/min entre 17060 – 13750 ft. Con BHA en 17060 inició pasada subiendo y evidenció incrementó tensión a límite seguro del cable. Realizo apertura de pozo (14:00) e inició POOH. BHA @ 6000 ft.</p> <p>Tiempo Total de cierre FRAP13: 45 hrs. Máxima WHPSI: 1801 psi.</p>	Finalizar POOH, desconectar, revisar de BHA y desarmar de equipos de control de presión de E-Line.

Firma del Trabajador

Firma Coordinador Proyectos

ELABORADO POR: Viviana Alfonso Proyecto Ecopetrol Company Man	REVISADO POR: Luis Guevara/Paola Gil Coordinador HSE/Director de Proyectos"	APROBADO POR: William Augusto Franco Castellanos Gerente General
--	--	---

CONTROL DE CAMBIOS			
No. VERSION	DESCRIPCION DE CAMBIOS	ELABORADO POR	FECHA
1	Creación de nuevo formato	Viviana Alfonso	18/09/2025



INFORME DIARIO DE ACTIVIDADES 12 HORAS SUPERVISORES

Fecha: 18/09/2025

Versión: 1

GP-F-40

Pág.: 1 de 1

NOMBRE: Pedro Cadena

CARGO: Supervisor Integral en intervenciones a pozo

FECHA: 12-01-2026 06:00 - 18:00

CAMPO	POZO	OBJETIVO	ACTIVIDAD REALIZADA	PLAN A SEGUIR
FLOREÑA	Floreña AP13	PLT-PBU	Llegó personal involucrado en la operación, dirigió reunión de seguridad con cada una de las empresas aliadas, firmó permisos de trabajo y divulgó alerta de seguridad: "Incendio en cobertura vegetal en tiempo de verano". Finalizo desarme de equipos de E-Line, instalación de jaula protectora FRAP13, pararrayos e instalación de sistemas de protección del pozo DFL. Operación de PLT-PBU finalizada.	Desinstalación de campamento, cargue y movilización de equipos de E-Line, Well-testing y Campamento.

Firma del Trabajador

Firma Coordinador Proyectos

ELABORADO POR: Viviana Alfonso Proyecto Ecopetrol Company Man		REVISADO POR: Luis Guevara/Paola Gil Coordinador HSE/Director de Proyectos"	APROBADO POR: William Augusto Franco Castellanos Gerente General
CONTROL DE CAMBIOS			
No. VERSION	DESCRIPCION DE CAMBIOS	ELABORADO POR	FECHA
1	Creación de nuevo formato	Viviana Alfonso	18/09/2025



INFORME DIARIO DE ACTIVIDADES 12 HORAS SUPERVISORES

Fecha: 18/09/2025

Versión: 1

GP-F-40

Pág.: 1 de 1

NOMBRE: Pedro Cadena

CARGO: Supervisor Integral en intervenciones a pozo

FECHA: 29-01-2026 06:00 - 18:00

CAMPO	POZO	OBJETIVO	ACTIVIDAD REALIZADA	PLAN A SEGUIR
CUSIANA	Buenos Aires GX39	MFC	CS K6: Realizo movilización a pozo CSK6. Asistió a reunión diaria de operaciones y realizó entrega de turno para intervención en BAGX39. Realizó movilización al CPF Cusiana e inició con la revisión de plan de trabajo, justificación e información de la intervención en BA GX39	Continuar con la revisión de plan de trabajo, justificación e información de la intervención en BA GX39

Firma del Trabajador

Firma Coordinador Proyectos

ELABORADO POR: Viviana Alfonso Proyecto Ecopetrol Company Man		REVISADO POR: Luis Guevara/Paola Gil Coordinador HSE/Director de Proyectos"	APROBADO POR: William Augusto Franco Castellanos Gerente General
CONTROL DE CAMBIOS			
No. VERSION	DESCRIPCION DE CAMBIOS	ELABORADO POR	FECHA
1	Creación de nuevo formato	Viviana Alfonso	18/09/2025



INFORME DIARIO DE ACTIVIDADES 12 HORAS SUPERVISORES

Fecha: 18/09/2025

Versión: 1

GP-F-40

Pág.: 1 de 1

NOMBRE: Pedro Cadena

CARGO: Supervisor Integral en intervenciones a pozo

FECHA: 30-01-2026 06:00 - 18:00

CAMPO	POZO	OBJETIVO	ACTIVIDAD REALIZADA	PLAN A SEGUIR
CUSIANA	Buenos Aires GX39	MFC	Asistió a reunión diaria de operaciones de subsuelo. Realizó revisión de plan de trabajo, justificación e información de la intervención en BA GX39, e inició con la revisión del programa de trabajo, justificación, equipos y herramientas de BOND/WTF/BAKER para la intervención en Pauto JP12 (INSTALAR ENSAMBLAJE CON PB VALVE EN NIPLE DHSV.)-BHA (Lock con V- Paking + Pb Vale)	Movilizar al pózo CSK6 y recibir turno.

Firma del Trabajador

Firma Coordinador Proyectos

ELABORADO POR: Viviana Alfonso Proyecto Ecopetrol Company Man		REVISADO POR: Luis Guevara/Paola Gil Coordinador HSE/Director de Proyectos"	APROBADO POR: William Augusto Franco Castellanos Gerente General
CONTROL DE CAMBIOS			
No. VERSION	DESCRIPCION DE CAMBIOS	ELABORADO POR	FECHA
1	Creación de nuevo formato	Viviana Alfonso	18/09/2025



INFORME DIARIO DE ACTIVIDADES 12 HORAS SUPERVISORES

Fecha: 18/09/2025

Versión: 1

GP-F-40

Pág.: 1 de 1

NOMBRE: Pedro Cadena

CARGO: Supervisor Integral en intervenciones a pozo

FECHA: 31-01-2026 06:00 - 18:00

CAMPO	POZO	OBJETIVO	ACTIVIDAD REALIZADA	PLAN A SEGUIR
CUSIANA	Cusiana K6	PLT-PBU	<p>Asistió a reunión diaria de operaciones de subsuelo.</p> <p>Realizó movilización a pozo CSK6. Realizo cambio de turno en pozo CSK6 y continuo con intervención de PLT-PBU.</p> <p>Finalizó pasadas bajando y subiendo a 30, 60, 90 y 120 ft, desde 13100 ft hasta 13610 ft. Tomó estaciones en 13100 ft, 13260 ft, 13400 ft, 13450 ft, 13550 ft y 13610 ft por 10 min c/u. Posicionó herramienta en 13150 ft, monitoreó parámetros de pozo antes del cierre: BHP: 599,92 psi, BHT: 163,89 DegF, Spinner: 162,19 rps WHP: 342 psi, WHT: 98,4 DegF. Diferencial de presión: 1,15 psi/hr.</p> <p>Realizó cierre de pozo (13:00), e inició registro de restauración de presión PBU.</p>	Enviar información del registro de PBU cada 6 hrs. Finalizado el registro de restauración de presión realizar SIP y toma de estaciones.

Firma del Trabajador

Firma Coordinador Proyectos

ELABORADO POR: Viviana Alfonso Proyecto Ecopetrol Company Man	REVISADO POR: Luis Guevara/Paola Gil Coordinador HSE/Director de Proyectos"	APROBADO POR: William Augusto Franco Castellanos Gerente General
--	--	---

CONTROL DE CAMBIOS			
No. VERSION	DESCRIPCION DE CAMBIOS	ELABORADO POR	FECHA
1	Creación de nuevo formato	Viviana Alfonso	18/09/2025