

Ecopetrol contempla cierre de campos petroleros ante desplome del precio del crudo

👍 0 🗨️ 0 📄 0 Comentarios

Apr 11, 2025



Ecopetrol está evaluando el cierre de varios campos petroleros tras la drástica caída del precio internacional del petróleo, una situación que ha puesto en jaque sus finanzas y que, según su presidente Ricardo Roa, está generando pérdidas multimillonarias. El anuncio fue hecho en el marco del Congreso de Naturgas que se celebra en Barranquilla.

El presidente de la petrolera explicó que, por cada dólar de variación que tenga el crudo en el mercado internacional, la compañía está perdiendo \$0,7 millones de utilidad neta y \$0,9 millones de Ebitda. Esta situación es producto directo de la guerra comercial desatada por el presidente estadounidense Donald Trump, quien impuso nuevos aranceles a decenas de países exportadores, incluyendo a Colombia, con un 10 % que aunque está suspendido por 90 días, ya ha generado efectos en el mercado.

Roa fue claro sobre el impacto: "Vendemos 12 millones de barriles de crudo al mes, y si baja US\$10 el precio del barril, son \$12 millones de pesos menos para la compañía. Eso es un impacto grandísimo". El plan de inversiones para 2025 fue construido con un supuesto de US\$73 por barril de Brent, pero actualmente el precio ronda los US\$63, lo que pone en riesgo la viabilidad de varios campos con altos costos de producción.

"Ya tenemos un primer análisis de los campos que tienen su punto de equilibrio cercano a ese precio. Habrá que descartarlos y concentrarnos en los que tengan menores costos", dijo Roa, añadiendo que las decisiones se basarán en estudios técnicos y económicos. Sin embargo, prefirió no revelar cuáles serían los campos afectados "para no generar alarmas entre los trabajadores que no corresponden".

El presidente de Ecopetrol recordó que el cierre de campos no es una decisión extraordinaria, sino una práctica común en esta industria cuando extraer el crudo cuesta más de lo que se puede vender. A pesar del difícil panorama, Roa destacó que la empresa ha venido implementando una estricta política de austeridad desde 2023.

"Si año pasado teníamos una meta de ahorro de \$3.6 millones y logramos \$5.3 millones. Ahora debemos extremar más todas las medidas para proteger las utilidades y responderles a nuestros accionistas", afirmó.

Aunque la coyuntura del petróleo es crítica, Ecopetrol también llegó al Congreso de Naturgas con anuncios importantes para el futuro energético del país, especialmente en lo relacionado con el gas natural.

"Es el único energético fósil cuya participación sigue creciendo en el mundo. De aquí a 2050, aumentará un 3 %", indicó Roa. En Colombia, según el presidente, seguirá siendo clave para garantizar seguridad y confiabilidad energética.

Entre los anuncios más relevantes destacados por la petrolera están:

1. Comercialización de gas desde diciembre de 2025: En junio se abrirá el proceso de oferta al mercado de los 51 OBTUD que se producen en los campos de Cupiagua y Cusiana, con posibilidad de ampliarse a 81 OBTUD hasta noviembre de 2028. Además, desde diciembre de 2026 se ofrecerán bloques adicionales cada año hasta 2030.

2. Importación de gas: En respuesta a las críticas del presidente Gustavo Petro por la falta de importaciones, Roa anunció que ya se firmó el contrato para utilizar la regasificadora del Pacífico. "El camino regulatorio ya está despejado. Desde julio ofreceremos 60 OBTUD de gas importado que empezará a entregarse en el segundo trimestre de 2026", dijo. También avanzan estudios para una nueva planta en el Caribe, con proyecciones de 250 OBTUD para 2027.

3. Proyecto Sirius: Ecopetrol iniciará en el último trimestre de 2025 la comercialización del gas del proyecto Sirius, que aportará hasta 136 OBTUD a partir de 2029, el equivalente al 14 % de la demanda nacional. "Ya finalizamos las pruebas con éxito y ahora arranca la preparación para el desarrollo del campo", informó.

Pese a la incertidumbre en el frente petrolero, Roa insistió en que la compañía se mantiene firme en sus objetivos estratégicos y en la búsqueda de soluciones estructurales. "No estamos ajenos a la altísima volatilidad de los mercados, pero hemos aprendido a adaptarnos. Nuestro enfoque es la eficiencia y la sostenibilidad", concluyó.

Apr 11, 2025



Ecopetrol está evaluando el cierre de varios campos petroleros tras la drástica caída del precio internacional del petróleo, una situación que ha puesto en jaque sus finanzas y que, según su presidente Ricardo Roa, está generando pérdidas multimillonarias. El anuncio fue hecho en el marco del Congreso de Naturgas que se celebra en Barranquilla.

El presidente de la petrolera explicó que, por cada dólar de variación que tenga el crudo en el mercado internacional, la compañía está perdiendo \$0,7 millones de utilidad neta y \$0,9 millones de Ebitda. Esta situación es producto directo de la guerra comercial desatada por el presidente estadounidense Donald Trump, quien impuso nuevos aranceles a decenas de países exportadores, incluyendo a Colombia, con un 10 % que aunque está suspendido por 90 días, ya ha generado efectos en el mercado.

Roa fue claro sobre el impacto: "Vendemos 12 millones de barriles de crudo al mes, y si baja US\$10 el precio del barril, son \$12 millones de pesos menos para la compañía. Eso es un impacto grandísimo". El plan de inversiones para 2025 fue construido con un supuesto de US\$73 por barril de Brent, pero actualmente el precio ronda los US\$63, lo que pone en riesgo la viabilidad de varios campos con altos costos de producción.

"Ya tenemos un primer análisis de los campos que tienen su punto de equilibrio cercano a ese precio. Habrá que descartarlos y concentrarnos en los que tengan menores costos", dijo Roa, añadiendo que las decisiones se basarán en estudios técnicos y económicos. Sin embargo, prefirió no revelar cuáles serían los campos afectados "para no generar alarmas entre los trabajadores que no corresponden".

El presidente de Ecopetrol recordó que el cierre de campos no es una decisión extraordinaria, sino una práctica común en esta industria cuando extraer el crudo cuesta más de lo que se puede vender. A pesar del difícil panorama, Roa destacó que la empresa ha venido implementando una estricta política de austeridad desde 2023.

"Si año pasado teníamos una meta de ahorro de \$3.6 millones y logramos \$5.3 millones. Ahora debemos extremar más todas las medidas para proteger las utilidades y responderles a nuestros accionistas", afirmó.

Aunque la coyuntura del petróleo es crítica, Ecopetrol también llegó al Congreso de Naturgas con anuncios importantes para el futuro energético del país, especialmente en lo relacionado con el gas natural.

"Es el único energético fósil cuya participación sigue creciendo en el mundo. De aquí a 2050, aumentará un 3 %", indicó Roa. En Colombia, según el presidente, seguirá siendo clave para garantizar seguridad y confiabilidad energética.

Entre los anuncios más relevantes destacados por la petrolera están:

1. Comercialización de gas desde diciembre de 2025: En junio se abrirá el proceso de oferta al mercado de los 51 OBTUD que se producen en los campos de Cupiagua y Cusiana, con posibilidad de ampliarse a 81 OBTUD hasta noviembre de 2028. Además, desde diciembre de 2026 se ofrecerán bloques adicionales cada año hasta 2030.

2. Importación de gas: En respuesta a las críticas del presidente Gustavo Petro por la falta de importaciones, Roa anunció que ya se firmó el contrato para utilizar la regasificadora del Pacífico. "El camino regulatorio ya está despejado. Desde julio ofreceremos 60 OBTUD de gas importado que empezará a entregarse en el segundo trimestre de 2026", dijo. También avanzan estudios para una nueva planta en el Caribe, con proyecciones de 250 OBTUD para 2027.

3. Proyecto Sirius: Ecopetrol iniciará en el último trimestre de 2025 la comercialización del gas del proyecto Sirius, que aportará hasta 136 OBTUD a partir de 2029, el equivalente al 14 % de la demanda nacional. "Ya finalizamos las pruebas con éxito y ahora arranca la preparación para el desarrollo del campo", informó.

Pese a la incertidumbre en el frente petrolero, Roa insistió en que la compañía se mantiene firme en sus objetivos estratégicos y en la búsqueda de soluciones estructurales. "No estamos ajenos a la altísima volatilidad de los mercados, pero hemos aprendido a adaptarnos. Nuestro enfoque es la eficiencia y la sostenibilidad", concluyó.

Apr 11, 2025



Ecopetrol está evaluando el cierre de varios campos petroleros tras la drástica caída del precio internacional del petróleo, una situación que ha puesto en jaque sus finanzas y que, según su presidente Ricardo Roa, está generando pérdidas multimillonarias. El anuncio fue hecho en el marco del Congreso de Naturgas que se celebra en Barranquilla.

El presidente de la petrolera explicó que, por cada dólar de variación que tenga el crudo en el mercado internacional, la compañía está perdiendo \$0,7 millones de utilidad neta y \$0,9 millones de Ebitda. Esta situación es producto directo de la guerra comercial desatada por el presidente estadounidense Donald Trump, quien impuso nuevos aranceles a decenas de países exportadores, incluyendo a Colombia, con un 10 % que aunque está suspendido por 90 días, ya ha generado efectos en el mercado.

Roa fue claro sobre el impacto: "Vendemos 12 millones de barriles de crudo al mes, y si baja US\$10 el precio del barril, son \$12 millones de pesos menos para la compañía. Eso es un impacto grandísimo". El plan de inversiones para 2025 fue construido con un supuesto de US\$73 por barril de Brent, pero actualmente el precio ronda los US\$63, lo que pone en riesgo la viabilidad de varios campos con altos costos de producción.

"Ya tenemos un primer análisis de los campos que tienen su punto de equilibrio cercano a ese precio. Habrá que descartarlos y concentrarnos en los que tengan menores costos", dijo Roa, añadiendo que las decisiones se basarán en estudios técnicos y económicos. Sin embargo, prefirió no revelar cuáles serían los campos afectados "para no generar alarmas entre los trabajadores que no corresponden".

El presidente de Ecopetrol recordó que el cierre de campos no es una decisión extraordinaria, sino una práctica común en esta industria cuando extraer el crudo cuesta más de lo que se puede vender. A pesar del difícil panorama, Roa destacó que la empresa ha venido implementando una estricta política de austeridad desde 2023.

"Si año pasado teníamos una meta de ahorro de \$3.6 millones y logramos \$5.3 millones. Ahora debemos extremar más todas las medidas para proteger las utilidades y responderles a nuestros accionistas", afirmó.

Aunque la coyuntura del petróleo es crítica, Ecopetrol también llegó al Congreso de Naturgas con anuncios importantes para el futuro energético del país, especialmente en lo relacionado con el gas natural.

"Es el único energético fósil cuya participación sigue creciendo en el mundo. De aquí a 2050, aumentará un 3 %", indicó Roa. En Colombia, según el presidente, seguirá siendo clave para garantizar seguridad y confiabilidad energética.

Entre los anuncios más relevantes destacados por la petrolera están:

1. Comercialización de gas desde diciembre de 2025: En junio se abrirá el proceso de oferta al mercado de los 51 OBTUD que se producen en los campos de Cupiagua y Cusiana, con posibilidad de ampliarse a 81 OBTUD hasta noviembre de 2028. Además, desde diciembre de 2026 se ofrecerán bloques adicionales cada año hasta 2030.

2. Importación de gas: En respuesta a las críticas del presidente Gustavo Petro por la falta de importaciones, Roa anunció que ya se firmó el contrato para utilizar la regasificadora del Pacífico. "El camino regulatorio ya está despejado. Desde julio ofreceremos 60 OBTUD de gas importado que empezará a entregarse en el segundo trimestre de 2026", dijo. También avanzan estudios para una nueva planta en el Caribe, con proyecciones de 250 OBTUD para 2027.

3. Proyecto Sirius: Ecopetrol iniciará en el último trimestre de 2025 la comercialización del gas del proyecto Sirius, que aportará hasta 136 OBTUD a partir de 2029, el equivalente al 14 % de la demanda nacional. "Ya finalizamos las pruebas con éxito y ahora arranca la preparación para el desarrollo del campo", informó.

Pese a la incertidumbre en el frente petrolero, Roa insistió en que la compañía se mantiene firme en sus objetivos estratégicos y en la búsqueda de soluciones estructurales. "No estamos ajenos a la altísima volatilidad de los mercados, pero hemos aprendido a adaptarnos. Nuestro enfoque es la eficiencia y la sostenibilidad", concluyó.

Apr 11, 2025



Ecopetrol está evaluando el cierre de varios campos petroleros tras la drástica caída del precio internacional del petróleo, una situación que ha puesto en jaque sus finanzas y que, según su presidente Ricardo Roa, está generando pérdidas multimillonarias. El anuncio fue hecho en el marco del Congreso de Naturgas que se celebra en Barranquilla.

El presidente de la petrolera explicó que, por cada dólar de variación que tenga el crudo en el mercado Internacional, la compañía está perdiendo \$0.7 billones de utilidad neta y \$0.9 billones de Ebitda. Esta situación es producto directo de la guerra comercial desatada por el presidente estadounidense Donald Trump, quien impuso nuevos aranceles a decenas de países exportadores, incluyendo a Colombia, con un 10 % que aunque está suspendido por 90 días, ya ha generado efectos en el mercado.

Roa fue claro sobre el impacto: "Vendemos 12 millones de barriles de crudo al mes, y si baja US\$10 el precio del barril, son \$12 billones de pesos menos para la compañía. Eso es un impacto grandísimo". El plan de inversiones para 2025 fue construido con un supuesto de US\$73 por barril de Brent, pero actualmente el precio ronda los US\$63, lo que pone en riesgo la viabilidad de varios campos con altos costos de producción.

"Ya tenemos un primer análisis de los campos que tienen su punto de equilibrio cercano a ese precio. Habrá que descartarlos y concentrarnos en los que tengan menores costos", dijo Roa, añadiendo que las decisiones se basarán en estudios técnicos y económicos. Sin embargo, prefirió no revelar cuáles serían los campos afectados "para no generar alarmas entre los trabajadores que no corresponden".

El presidente de Ecopetrol recordó que el cierre de campos no es una decisión extraordinaria, sino una práctica común en esta industria cuando extraer el crudo cuesta más de lo que se puede vender. A pesar del difícil panorama, Roa destacó que la empresa ha venido implementando una estricta política de austeridad desde 2023.

"El año pasado teníamos una meta de ahorro de \$3.6 billones y logramos \$5.3 billones. Ahora debemos extremar más todas las medidas para proteger las utilidades y responderles a nuestros accionistas", afirmó.

Aunque la coyuntura del petróleo es crítica, Ecopetrol también llegó al Congreso de Naturgas con anuncios importantes para el futuro energético del país, especialmente en lo relacionado con el gas natural.

"Es el único energético fósil cuya participación sigue creciendo en el mundo. De aquí a 2050, aumentará un 3 %", indicó Roa. En Colombia, según el presidente, seguirá siendo clave para garantizar seguridad y confiabilidad energética.

Entre los anuncios más relevantes destacados por la petrolera están:

1. Comercialización de gas desde diciembre de 2025: En junio se abrirá el proceso de oferta al mercado de los 51 GBTUO que se producen en los campos de Cupiagua y Cusiana, con posibilidad de ampliarse a 81 GBTUO hasta noviembre de 2028. Además, desde diciembre de 2026 se ofrecerán bloques adicionales cada año hasta 2030.

2. Importación de gas: En respuesta a las críticas del presidente Gustavo Petro por la falta de importaciones, Roa anunció que ya se firmó el contrato para utilizar la regasificadora del Pacífico. "El camino regulatorio ya está despejado. Desde julio ofreceremos 60 GBTUO de gas importado que empezará a entregarse en el segundo trimestre de 2026", dijo. También avanza estudios para una nueva planta en el Caribe, con proyecciones de 250 GBTUO para 2027.

3. Proyecto Sirius: Ecopetrol iniciará en el último trimestre de 2025 la comercialización del gas del proyecto Sirius, que aportará hasta 136 GBTUO a partir de 2029, el equivalente al 14 % de la demanda nacional. "Ya finalizamos las pruebas con éxito y ahora arranca la preparación para el desarrollo del campo", informó.

Pese a la incertidumbre en el frente petrolero, Roa insistió en que la compañía se mantiene firme en sus objetivos estratégicos y en la búsqueda de soluciones estructurales. "No estamos ajenos a la altísima volatilidad de los mercados, pero hemos aprendido a adaptarnos. Nuestro enfoque es la eficiencia y la sostenibilidad", concluyó.

Apr 11, 2025



Ecopetrol está evaluando el cierre de varios campos petroleros tras la drástica caída del precio internacional del petróleo, una situación que ha puesto en jaque sus finanzas y que, según su presidente Ricardo Roa, está generando pérdidas multimillonarias. El anuncio fue hecho en el marco del Congreso de Naturgas que se celebra en Barranquilla.

El presidente de la petrolera explicó que, por cada dólar de variación que tenga el crudo en el mercado Internacional, la compañía está perdiendo \$0.7 billones de utilidad neta y \$0.9 billones de Ebitda. Esta situación es producto directo de la guerra comercial desatada por el presidente estadounidense Donald Trump, quien impuso nuevos aranceles a decenas de países exportadores, incluyendo a Colombia, con un 10 % que aunque está suspendido por 90 días, ya ha generado efectos en el mercado.

Roa fue claro sobre el impacto: "Vendemos 12 millones de barriles de crudo al mes, y si baja US\$10 el precio del barril, son \$12 billones de pesos menos para la compañía. Eso es un impacto grandísimo". El plan de inversiones para 2025 fue construido con un supuesto de US\$73 por barril de Brent, pero actualmente el precio ronda los US\$63, lo que pone en riesgo la viabilidad de varios campos con altos costos de producción.

"Ya tenemos un primer análisis de los campos que tienen su punto de equilibrio cercano a ese precio. Habrá que descartarlos y concentrarnos en los que tengan menores costos", dijo Roa, añadiendo que las decisiones se basarán en estudios técnicos y económicos. Sin embargo, prefirió no revelar cuáles serían los campos afectados "para no generar alarmas entre los trabajadores que no corresponden".

El presidente de Ecopetrol recordó que el cierre de campos no es una decisión extraordinaria, sino una práctica común en esta industria cuando extraer el crudo cuesta más de lo que se puede vender. A pesar del difícil panorama, Roa destacó que la empresa ha venido implementando una estricta política de austeridad desde 2023.

"El año pasado teníamos una meta de ahorro de \$3.6 billones y logramos \$5.3 billones. Ahora debemos extremar más todas las medidas para proteger las utilidades y responderles a nuestros accionistas", afirmó.

Aunque la coyuntura del petróleo es crítica, Ecopetrol también llegó al Congreso de Naturgas con anuncios importantes para el futuro energético del país, especialmente en lo relacionado con el gas natural.

Apr 11, 2025



Ecopetrol está evaluando el cierre de varios campos petroleros tras la drástica caída del precio internacional del petróleo, una situación que ha puesto en jaque sus finanzas y que, según su presidente Ricardo Roa, está generando pérdidas multimillonarias. El anuncio fue hecho en el marco del Congreso de Naturgas que se celebra en Barranquilla.

El presidente de la petrolera explicó que, por cada dólar de variación que tenga el crudo en el mercado Internacional, la compañía está perdiendo \$0.7 billones de utilidad neta y \$0.9 billones de Ebitda. Esta situación es producto directo de la guerra comercial desatada por el presidente estadounidense Donald Trump, quien impuso nuevos aranceles a decenas de países exportadores, incluyendo a Colombia, con un 10 % que aunque está suspendido por 90 días, ya ha generado efectos en el mercado.

Roa fue claro sobre el impacto: "Vendemos 12 millones de barriles de crudo al mes, y si baja US\$10 el precio del barril, son \$12 billones de pesos menos para la compañía. Eso es un impacto grandísimo". El plan de inversiones para 2025 fue construido con un supuesto de US\$73 por barril de Brent, pero actualmente el precio ronda los US\$63, lo que pone en riesgo la viabilidad de varios campos con altos costos de producción.

"Ya tenemos un primer análisis de los campos que tienen su punto de equilibrio cercano a ese precio. Habrá que descartarlos y concentrarnos en los que tengan menores costos", dijo Roa, añadiendo que las decisiones se basarán en estudios técnicos y económicos. Sin embargo, prefirió no revelar cuáles serían los campos afectados "para no generar alarmas entre los trabajadores que no corresponden".

El presidente de Ecopetrol recordó que el cierre de campos no es una decisión extraordinaria, sino una práctica común en esta industria cuando extraer el crudo cuesta más de lo que se puede vender. A pesar del difícil panorama, Roa destacó que la empresa ha venido implementando una estricta política de austeridad desde 2023.

"El año pasado teníamos una meta de ahorro de \$3.6 billones y logramos \$5.3 billones. Ahora debemos extremar más todas las medidas para proteger las utilidades y responderles a nuestros accionistas", afirmó.

Aunque la coyuntura del petróleo es crítica, Ecopetrol también llegó al Congreso de Naturgas con anuncios importantes para el futuro energético del país, especialmente en lo relacionado con el gas natural.

"Es el único energético fósil cuya participación sigue creciendo en el mundo. De aquí a 2050, aumentará un 3 %", indicó Roa. En Colombia, según el presidente, seguirá siendo clave para garantizar seguridad y confiabilidad energética.

Entre los anuncios más relevantes destacados por la petrolera están:

1. Comercialización de gas desde diciembre de 2025: En junio se abrirá el proceso de oferta al mercado de los 51 GBTUO que se producen en los campos de Cupiagua y Cusiana, con posibilidad de ampliarse a 81 GBTUO hasta noviembre de 2028. Además, desde diciembre de 2026 se ofrecerán bloques adicionales cada año hasta 2030.

2. Importación de gas: En respuesta a las críticas del presidente Gustavo Petro por la falta de importaciones, Roa anunció que ya se firmó el contrato para utilizar la regasificadora del Pacífico. "El camino regulatorio ya está despejado. Desde julio ofreceremos 60 GBTUO de gas importado que empezará a entregarse en el segundo trimestre de 2026", dijo. También avanza estudios para una nueva planta en el Caribe, con proyecciones de 250 GBTUO para 2027.

3. Proyecto Sirius: Ecopetrol iniciará en el último trimestre de 2025 la comercialización del gas del proyecto Sirius, que aportará hasta 136 GBTUO a partir de 2029, el equivalente al 14 % de la demanda nacional. "Ya finalizamos las pruebas con éxito y ahora arranca la preparación para el desarrollo del campo", informó.

Pese a la incertidumbre en el frente petrolero, Roa insistió en que la compañía se mantiene firme en sus objetivos estratégicos y en la búsqueda de soluciones estructurales. "No estamos ajenos a la altísima volatilidad de los mercados, pero hemos aprendido a adaptarnos. Nuestro enfoque es la eficiencia y la sostenibilidad", concluyó.

Apr 11, 2025

