Grupo Ecopetrol aprueba inversiones para el proyecto Gato do Mato

10 0 0 Comentarios

Mar 21, 2025













En su más reciente comunicado, Ecopetrol Óleo e Gás do Brasil Ltda. (ECP Brasil), filial del Grupo Ecopetrol S.A., anunció que aprobó la Decisión Final de Inversión (FID) para Gato do Mato, el primer proyecto de desarrollo con participación de Ecopetrol en el área pre-sal de la Cuenca de Santos, en Brasil.

La petrolera indicó que, el proyecto Gato do Mato es un descubrimiento de gas condensado, en aguas profundas entre 1.750 y 2.050 metros respecto de la tabla de agua que abarca dos bloques contiguos frente a la costa brasilera: BM-S-54 en contrato de Concesión y Sul de Gato do Mato bajo contrato de producción compartida.

El Consorcio Gato do Mato está conformado por Shell (operador con el 50% de participación), Ecopetrol (30%), Total Energies (20%) y Pré-Sal Petróleo S.A. (PPSA) como representante del Gobierno brasileño en el contrato de producción compartida.

El plan de desarrollo del proyecto contempla la instalación de un buque flotante de producción, almacenamiento y descarga (FPSO) diseñado para procesar hasta 120.000 barriles de petróleo por día. Los volúmenes actuales estimados de recursos recuperables de petróleo del desarrollo de Gato do Mato son aproximadamente 370 millones de barriles gross. La participación del Grupo Ecopetrol de estos volúmenes es del 30%, de los cuales se espera una incorporación significativa de reservas de petróleo en el 2025 con inicio de producción en el año 2029.

"Este proyecto incorporará la primera FPSO del Grupo Ecopetrol, la cual corresponde a un diseño liviano de última generación e inversione para una operación eficiente, de bajo costo y emisiones reducidas, que contribuye en la curva de aprendizaje de proyectos costa afuera di Ecopetrol", indicaron desde Ecopetrol.

Asimismo, la empresa menciona que las operaciones iniciales implicarán la reinyección de gas natural para el soporte de la presión del vacimiento y maximizar la recuperación de petróleo, con la opción futura de transportar el gas a instalaciones en tierra para comercialización

Gato do Mato consolida la posición de Grupo Ecopetrol en Brasil y lo ubica como uno de los actores relevantes en el desarrollo de recursos nergéticos en Latinoamérica y como socio estratégico de futuros proyectos, además de aportar a la sostenibilidad del negocio mediante la



En su más reciente comunicado, Ecopetrol Óleo e Gás do Brasil Ltda. (ECP Brasil), filial del Grupo Ecopetrol S.A., anunció que aprobó la Decisión Final de Inversión (FID) para Gato do Mato, el primer proyecto de desarrollo con participación de Ecopetrol en el área pre-sal de la Cuenca de Santos, en Brasil.

La petrolera indicó que, el proyecto Gato do Mato es un descubrimiento de gas condensado, en aguas profundas entre 1.750 y 2.050 metros specto de la tabla de agua que abarca dos bloques contiguos frente a la costa brasilera: BM-S-54 en contrato de Concesión y Sul de Gato do Mato bajo contrato de producción compartida.

El Consorcio Gato do Mato está conformado por Shell (operador con el 50% de participación), Ecopetrol (30%), Total Energies (20%) y Pré-Sal Petróleo S.A. (PPSA) como representante del Gobierno brasileño en el contrato de producción compartida.

El plan de desarrollo del proyecto contempla la instalación de un buque flotante de producción, almacenamiento y descarga (FPSO) diseñado para procesar hasta 120.000 barriles de petróleo por día. Los volúmenes actuales estimados de recursos recuperables de petróleo del desarrollo de Gato do Mato son aproximadamente 370 millones de barriles gross. La participación del Grupo Ecopetrol de estos volúmenes es del 30%, de los cuales se espera una incorporación significativa de reservas de petróleo en el 2025 con inicio de producción en el año 2029.

"Este provecto incorporará la primera FPSO del Grupo Ecopetrol, la cual corresponde a un diseño liviano de última generación e inve para una operación eficiente, de bajo costo y emisiones reducidas, que contribuye en la curva de aprendizaje de proye Ecopetrol", indicaron desde Ecopetrol.

Asimismo, la empresa menciona que las operaciones iniciales implicarán la reinyección de gas natural para el soporte de la presión del yacimiento y maximizar la recuperación de petróleo, con la opción futura de transportar el gas a instalaciones en tierra para comercialización

Gato do Mato consolida la posición de Grupo Ecopetrol en Brasil y lo ubica como uno de los actores relevantes en el desarrollo de recursos nergéticos en Latinoamérica y como socio estratégico de futuros proyectos, además de aportar a la sostenibilidad del negocio mediante la



En su más reciente comunicado. Econetrol Óleo e Gás do Brasil Ltda. (ECP Brasil), filial del Grupo Econetrol S.A., anunció que aprobó la cisión Final de Inversión (FID) para Gato do Mato, el primer proyecto de desarrollo con participación de Ecopetrol en el área pre-sal de la Cuenca de Santos, en Brasil

La petrolera indicó que, el proyecto Gato do Mato es un descubrimiento de gas condensado, en aguas profundas entre 1.750 y 2.050 metros respecto de la tabla de agua que abarca dos bloques contiguos frente a la costa brasilera; BM-S-54 en contrato de Conc Mato bajo contrato de producción compartida.

El Consorcio Gato do Mato está conformado por Shell (operador con el 50% de participación), Ecopetrol (30%), Total Energies (20%) y Pré-Sal

El plan de desarrollo del provecto contempla la instalación de un buque flotante de producción, almacenamiento y descarga (FPSO) diseñado para procesar hasta 120.000 barriles de petróleo por día. Los volúmenes actuales estimados de recursos recuperables de petróleo del desarrollo de Gato do Mato son aproximadamente 370 millones de barriles gross. La participación del Grupo Ecopetrol de estos volúmenes es del 30%, de los cuales se espera una incorporación significativa de reservas de petróleo en el 2025 con inicio de producción en el año 2029.

"Este provecto incorporará la primera FPSO del Grupo Ecopetrol. la cual corresponde a un diseño liviano de última generación e inversiones na operación eficiente, de bajo costo y emisiones reducidas, que contribuye en la curva de aprendizaje de proyectos costa afuera de para una operación eficiente, de bajo o Ecopetrol", indicaron desde Ecopetrol.

ciona que las operaciones iniciales implicarán la reinyección de gas natural para el soporte de la presión del yacimiento y maximizar la recuperación de petróleo, con la opción futura de transportar el gas a instalaciones en tierra para comercialización

Gato do Mato consolida la posición de Grupo Ecopetrol en Brasil y lo ubica como uno de los actores relevantes en el desarrollo de recursos nergéticos en Latinoamérica y como socio estratégico de futuros proyectos, además de aportar a la sostenibilidad del negocio mediante la incorporación de reservas.



En su más reciente comunicado, Ecopetrol Óleo e Gás do Brasil Ltda. (ECP Brasil), filial del Grupo Ecopetrol S.A., anunció que aprobó la Decisión Final de Inversión (FID) para Gato do Mato, el primer proyecto de desarrollo con participación de Ecopetrol en el área pre-sal de la Cuenca de Santos, en Brasil.

La petrolera indicó que, el proyecto Gato do Mato es un descubrimiento de gas condensado, en aguas profundas entre 1,750 y 2.050 metros respecto de la tabla de agua que abarca dos bloques contiguos frente a la costa brasilera: BM-5-54 en contrato de Concesión y Sul de Gato do Mato bajo contrato de producción compartida.

El Consorcio Gato do Mato está conformado por Shell (operador con el 50% de participación), Ecopetrol (30%), Total Energies (20%) y Pré-Sal Petróleo S.A. (PPSA) como representante del Gobierno brasileño en el contrato de producción compartida.

El plan de desarrollo del proyecto contempla la instalación de un buque flotante de producción, almacenamiento y descarga (FPSO) diseñado para procesar hasta 120,000 barriles de petróleo por día. Los volumenes actuales estimados de recursos recuperables de petróleo del desarrollo de Gato do Mato son aproximadamente 370 millones de barriles gross. La participación del Grupo Ecopetrol de estos volúmenes es del 30%, de los cuales se espera una incorporación significativa de reservas de petróleo en el 2025 con inicio de producción en el año 2029.

"Este proyecto incorporará la primera FPSO del Grupo Ecopetrol, la cual corresponde a un diseño liviano de última generación e inversiones para una operación eficiente, de bajo costo y emisiones reducidas, que contribuye en la curva de aprendizaje de proyectos costa afuera de Ecopetrol", indicaron desde Ecopetrol.

Asimismo, la empresa menciona que las operaciones iniciales implicarán la reinyección de gas natural para el soporte de la presión del yacimiento y maximizar la recuperación de petróleo, con la opción futura de transportar el gas a instalaciones en tierra para comercialización

Gato do Mato consolida la posición de Grupo Ecopetrol en Brasil y lo ubica como uno de los actores relevantes en el desarrollo de recursos energéticos en Latinoamérica y como socio estratégico de futuros proyectos, además de aportar a la sostenibilidad del negocio mediante la incorporación de reservas.



En su más reciente comunicado, Ecopetrol Óleo e Gás do Brasil Ltda. (ECP Brasil), filial del Grupo Ecopetrol S.A., anunció que aprobó la Decisión Final de Inversión (FID) para Gato do Mato, el primer proyecto de desarrollo con participación de Ecopetrol en el área pre-sal de la Cuenca de Santos, en Brasil.

La petrolera indicó que, el proyecto Gato do Mato es un descubrimiento de gas condensado, en aguas profundas entre 1,750 y 2.050 metros respecto de la tabla de agua que abarca dos bioques contiguos frente a la costa brasilera: BM-5-54 en contrato de Concesión y Sul de Gato do Mato bajo contrato de producción compartida.

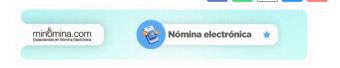
El Consorcio Gato do Mato está conformado por Shell (operador con el 50% de participación), Ecopetrol (30%), Total Energies (20%) y Pré-Sal Petróleo S.A. (PPSA) como representante del Gobierno brasileño en el contrato de producción compartida.

El plan de desarrollo del proyecto contempla la instalación de un buque flotante de producción, almacenamiento y descarga (FPSO) diseñado para procesar hasta 120,000 barriles de petróleo por día. Los volúmenes actuales estimados de recursos recuperables de petróleo del desarrollo de Gato do Mato son aproximadamente 370 millones de barriles gross. La participación del Grupo Ecopetrol de estos volúmenes es del 30%, de los cuales se espera una incorporación significativa de reservas de petróleo en el 2025 con início de producción en el año 2029.

"Este proyecto incorporará la primera FPSO del Grupo Ecopetrol. la cual corresponde a un diseño livieno de última generación e inversiones para una operación eficiente, de bajo costo y emisiones reducidas, que contribuye en la curva de aprendizaje de proyectos costa afuera de Ecopetro (princiaron desde Ecopetrol.

Asimismo, la empresa menciona que las operaciones iniciales implicarán la reinyección de gas natural para el soporte de la presión del yacimiento y maximizar la recuperación de petróleo, con la opción futura de transportar el gas a instalaciones en tierra para comercialización local

Gato do Mato consolida la posición de Grupo Ecopetrol en Brasil y lo ubica como uno de los actores relevantes en el desarrollo de recursos energéticos en Latinoamérica y como socio estratégico de futuros proyectos, además de aportar a la sostenibilidad del negocio mediante la incorporación de reservas.



En su más reciente comunicado, Ecopetrol Óleo e Gás do Brasil Ltda. (ECP Brasil), filial del Grupo Ecopetrol S.A., anunció que aprobó la Decisión Final de Inversión (FID) para Gato do Mato, el primer proyecto de desarrollo con participación de Ecopetrol en el área pre-sal de la Cuenca de Santos, en Brasil.

La petrolera indicó que, el proyecto Gato do Mato es un descubrimiento de gas condensado, en aguas profundas entre 1,750 y 2.050 metros respecto de la tabla de agua que abarca dos bloques contíguos frente a la costa brasilera: BM-S-54 en contrato de Concesión y Sul de Gato do Mato bajo contrato de producción compartida.

El Consorcio Gato do Mato está conformado por Shell (operador con el 50% de participación), Ecopetrol (30%), Total Energies (20%) y Pré-Sal Petróleo S.A. (PPSA) como representante del Gobierno brasileño en el contrato de producción compartida.

El plan de desarrollo del proyecto contempla la instalación de un buque flotante de producción, almacenamiento y descarga (FPSO) diseñado para procesar hasta 120,000 barriles de petróleo por día. Los volúmenes actuales estimados de recursos recuperables de petróleo del desarrollo de Gato do Mato son aproximadamente 370 millones de barriles gross. La participación del Grupo Ecopetrol de esvúmenes es del 30%, de los cuales se espera una incorporación significativa de reservas de petróleo en el 2025 con início de producción en el año 2029.

"Este proyecto incorporará la primera FPSO del Grupo Ecopetrol, la cual corresponde a un diseño liviano de última generación e inversiones para una operación eficiente, de bajo costo y emisiones reducidas, que contribuye en la curva de aprendizaje de proyectos costa afuera de Ecopetrol", indicaron desde Ecopetrol.

Asimismo, la empresa menciona que las operaciones iniciales implicarán la reinyección de gas natural para el soporte de la presión del yacimiento y maximizar la recuperación de petróleo, con la opción futura de transportar el gas a instalaciones en tierra para comercialización

Gato do Mato consolida la posición de Grupo Ecopetrol en Brasil y lo ubica como uno de los actores relevantes en el desarrollo de recursos energéticos en Latinoamérica y como socio estratégico de futuros proyectos, además de aportar a la sostenibilidad del negocio mediante la incorporación de reservas.



Decisión Final de Inversión (FID) para Gato do Mato, el primer proyecto de desarrollo con participación de Ecopetrol en el área pre-sal de la Cuenca de Santos, en Brasil.

La petrolera indicó que, el proyecto Gato do Mato es un descubrimiento de gas condensado, en aguas profundas entre 1,750 y 2.050 metros respecto de la tabla de agua que abarca dos bloques contiguos frente a la costa brasilera: BM-S-54 en contrato de Concesión y Sul de Gato do Mato hair de contrato de concesión y Sul de Gato do Mato hair de contrato de concesión y Sul de Gato do Mato hair de contrato de concesión y Sul de Gato do Mato hair de contrato de concesión y Sul de Gato do Mato hair de contrato de concesión y Sul de Gato do Mato hair de Concesión y Sul de Gato do Mato hair de Concesión y Sul de Gato do Mato esta de Concesión y Sul de Gato do Mato esta de Concesión y Sul de Gato de Mato esta de Concesión y Sul de Gato de Mato esta de Concesión y Sul de Gato de Mato esta de Concesión y Sul de Gato de Mato esta de Concesión y Sul de Gato de Mato esta de Concesión y Sul de Gato de Mato esta de Concesión y Sul de Gato de Mato esta de Concesión y Sul de Gato de Mato esta de Concesión y Sul de Gato de Mato esta de Concesión y Sul de Gato de Mato esta de Concesión y Sul de Gato de Mato esta de Concesión y Sul de Gato de Mato esta de Concesión y Sul de Gato de Mato esta de Concesión y Sul de Gato de Mato esta de Concesión y Sul de Gato de Mato esta de Concesión y Sul de Gato de Mato esta de Concesión y Sul de Gato de Mato esta de Concesión y Sul de Gato de Concesión y Sul de Ga

El Consorcio Gato do Mato está conformado por Shell (operador con el 50% de participación), Ecopetrol (30%), Total Energies (20%) y Pré-Sal Petróleo S.A. (PPSA) como representante del Gobierno brasileño en el contrato de producción compartida.

El plan de desarrollo del proyecto contempla la instalación de un buque flotante de producción, almacenamiento y descarga (FPSO) diseñado para procesar hasta 120,000 barriles de petróleo por día. Los volúmenes actuales estimados de recursos recuperables de petróleo del desarrollo de Gato do Mato son aproximadamente 370 millones de barriles gross. La participación del Grupo Ecopetrol de esvúmenes es del 30%, de los cuales se espera una incorporación significativa de reservas de petróleo en el 2025 con início de producción en el año 2029.

"Este proyecto incorporará la primera FPSO del Grupo Ecopetrol, la cual corresponde a un diseño liviano de última generación e inversiones para una operación eficiente, de bajo costo y emisiones reducidas, que contribuye en la curva de aprendizaje de proyectos costa afuera de Ecopetrol', indicaron desdé Ecopetrol.

Asimismo, la empresa menciona que las operaciones iniciales implicarán la reinyección de gas natural para el soporte de la presión del yacimiento y maximizar la recuperación de petróleo, con la opción futura de transportar el gas a instalaciones en tierra para comercialización

Gato do Mato consolida la posición de Grupo Ecopetrol en Brasil y lo ubica como uno de los actores relevantes en el desarrollo de recursos energéticos en Latinoamérica y como socio estratégico de futuros proyectos, además de aportar a la sostenibilidad del negocio mediante la incorporación de reservas.





En su más reciente comunicado, Ecopetrol Óleo e Gás do Brasil Ltda. (ECP Brasil), filial del Grupo Ecopetrol S.A., anunció que aprobó la Decisión Final de Inversión (FID) para Gato do Mato, el primer proyecto de desarrollo con participación de Ecopetrol en el área pre-sal de la Cuenca de Santos, en Brasil.

La petrolera indicó que, el proyecto Gato do Mato es un descubrimiento de gas condensado, en aguas profundas entre 1,750 y 2.050 metros respecto de la tabla de agua que abarca dos bloques contiguos frente a la costa brasilera: BM-6-54 en contrato de Concesión y Sul de Gato do Mato bajo contrato de producción compartida.

El Consorcio Gato do Mato está conformado por Shell (operador con el 50% de participación), Ecopetrol (30%), Total Energies (20%) y Pré-Sal Petróleo S.A. (PPSA) como representante del Gobierno brasileño en el contrato de producción compartida.

El plan de desarrollo del proyecto contempla la instalación de un buque flotante de producción, almacenamiento y descarga (FPSO) diseñado para procesar hasta 120,000 barriles de petróleo por día. Los volumenes actuales estimados de recursos recuperables de petróleo del desarrollo de Gato do Mato son aproximadamente 370 millones de barriles gross. La participación del Grupo Ecopetrol de estos volúmenes es del 30%, de los cuales se espera una incorporación significativa de reservas de petróleo en el 2025 con inicio de producción en el año 2029.

"Este proyecto incorporará la primera FPSO del Grupo Ecopetrol, la cual corresponde a un diseño liviano de última generación e inversiones para una operación eficiente, de bajo costo y emisiones reducidas, que contribuye en la curva de aprendizaje de proyectos costa afuera de Ecopetro!; indicaron desde Ecopetrol.

Asimismo, la empresa menciona que las operaciones iniciales implicarán la reinyección de gas natural para el soporte de la presión del yacimiento y maximizar la recuperación de petróleo, con la opción futura de transportar el gas a instalaciones en tierra para comercialización local.

Gato do Mato consolida la posición de Grupo Ecopetrol en Brasil y lo ubica como uno de los actores relevantes en el desarrollo de recursos energéticos en Latinoamérica y como socio estratégico de futuros proyectos, además de aportar a la sostenibilidad del negocio mediante la incorporación de reservas.