

GLOSARIO DE LOS TÉRMINOS DE USO COMÚN EN LOS MANUALES DE DEFINICIONES DE RESERVAS DE HIDROCARBUROS

Área Probada

Es la proyección en la superficie de la extensión delimitada de un yacimiento de Reservas Probadas de Hidrocarburos.

Condensado

Es una mezcla de hidrocarburos que existe en estado gaseoso homogéneo en el yacimiento cuando la presión original está por encima de la presión de rocío (*dew point*) y la temperatura es menor que la del punto cricondertérmico pero no menor que la temperatura crítica. Exhibe condensación retrógrada y se recupera en forma líquida cuando son sometidos a agotamiento isotérmico por debajo del punto de rocío, a la presión original del yacimiento.

Condensado de Planta (Líquidos del Gas Natural, LGN)

Son los hidrocarburos líquidos del gas natural que se recuperan en los sistemas de recolección y compresión de gas y en plantas de tratamiento de gas natural. Incluyen propano, butano, pentano, gasolina natural y condensado de planta, pero no están limitadas a éstos.

Descubrimientos

Son las Reservas de petróleo que el juicio técnico permite asignar con razonable certeza a aquellos yacimientos recién puestos en evidencia por un pozo nuevo, o la recompletación de un pozo existente.

Extensiones

Son los volúmenes que se añaden a las Reservas Probadas de un yacimiento como resultado de la terminación de pozos fuera del área probada.

Factor de Recobro

El factor de recobro (FR) es la relación que existe entre el volumen de Reservas originalmente recuperables y el volumen original en sitio, POES, COES o GOES. Generalmente se expresa como un porcentaje.

Gas Ácido

Es un gas natural que contiene azufre, compuestos de azufre y/o dióxido de carbono en cantidades que requieren remoción para su uso.

Gas Asociado

Es un gas que se encuentra en un yacimiento en contacto con el petróleo o disuelto en él. En sus dos formas se define como: 1) Capa de gas es un gas natural libre que suprayace en contacto con el petróleo crudo del yacimiento; 2) Gas en solución es un gas natural disuelto en el petróleo crudo a las condiciones del yacimiento.

Gas Convencional

Es un gas natural asociado o no asociado que existe en un yacimiento permeable y que puede ser producido mediante prácticas normales (Ver: Gas No Convencional).

Gas Dulce

Es un gas natural que no contiene azufre ni compuestos de azufre, o los contiene en cantidades tan pequeñas que no es necesaria su remoción.

Gas Húmedo o Gas Rico

Es un gas natural que contiene hidrocarburos más pesados que el metano en cantidades que pueden ser recuperadas a condiciones normales.

Gas Licuado de Petróleo (GLP)

Es un término que se usa comúnmente para referirse a mezclas de hidrocarburos que consisten predominantemente de Propano y Butano.

Gas Natural

Es la porción de hidrocarburos que existe en fase gaseosa, o está en solución en el petróleo en los yacimientos y que a condiciones normales de presión y temperatura se presenta en fase gaseosa. El gas natural puede contener sustancias que no son hidrocarburos. Está permitido usar el apócope gas para referirse al gas natural.

Gas Natural Licuado (GNL)

Es un gas natural que consiste predominantemente de metano y etano, y que ha sido licuado a baja temperatura para facilitar su manejo y transporte.

Gas No Asociado

Es un gas natural que se encuentra en un yacimiento que no contiene petróleo crudo. También es llamado gas libre.

Gas No Convencional

Es un gas natural encontrado en condiciones poco comunes, tales como yacimientos impermeables, que requiere estimulación para su recuperación, o que existe como hidrato de gas o disuelto en agua de formación o proviene de la gasificación in situ del carbón. (Ver: Gas Convencional).

Gas Original en Sitio (GOES)

Es el volumen total estimado, a condiciones normales, de gas contenido originalmente en yacimiento.

Gas Seco

Es un gas natural que contiene cantidades de hidrocarburos más pesados que el metano que no se pueden extraer comercialmente.

Hidrocarburos

Son sustancias químicas formadas exclusivamente de Hidrógeno y Carbono. Mezclas de Hidrocarburos existen en la naturaleza en las fases gaseosa, líquida o sólida.

Líquidos del Gas Natural, LGN

Ver Condensado de Planta.

Perfil de Completación

Representa el perfil eléctrico elaborado con los datos de la terminación oficial del pozo e incluye la fecha oficial de terminación del pozo aprobada por el Ministerio de Energía y Petróleo, la prueba oficial de la completación y una breve descripción de los eventos más importantes de la perforación y completación.

Petróleo Crudo

Es la porción de hidrocarburos que existe en fase líquida en los yacimientos y que permanece líquida a condiciones atmosféricas de presión y temperatura. El petróleo crudo puede incluir cantidades menores de sustancias que no son hidrocarburos y que se producen conjuntamente. Está permitido usar los apócope petróleo o crudo cuando el contexto indica claramente que se trata de Petróleo Crudo.

Petróleo Sintético

Es una mezcla de hidrocarburos derivada del mejoramiento del bitumen natural o del kerógeno de las lutitas petrolíferas u otras sustancias como carbón y pueden contener azufre y otros compuestos no hidrocarburos.

Petróleo Original en Sitio (POES)

Es el volumen total estimado de petróleo contenido originalmente en un yacimiento a condiciones normales de presión y temperatura (14,7 lpc y 60 °F).

Petróleo Volátil

Son hidrocarburos que exhiben características bastante parecidas a los condensados, o crudos bastante livianos, y con frecuencia existe dificultad para establecer una clara diferencia entre ellos. Por lo general, los petróleos volátiles exhiben factores volumétricos de formación por encima de 2.0, la temperatura del yacimiento esta más cerca de la temperatura crítica que en el petróleo crudo y una cantidad significativa de la recuperación proviene de la condensación de líquidos de la fase gaseosa a medida que los fluidos del yacimiento son producidos.

Productos de Plantas de Gas

Son líquidos de gas natural recobrados en plantas de procesamiento de gas y en algunos casos de instalaciones de campo. Incluye etano, propano, butano, mezclas de butano-propano, gasolina natural y condensados de planta.

Proyecto Piloto

Es aquel que se lleva a cabo en un pequeño sector representativo de un yacimiento para efectuar pruebas similares a lo que se llevaría a cabo en toda el área del yacimiento. El

objetivo es recabar información y/u obtener resultados que puedan ser utilizados como base de estudios convencionales o de simulación matemática de todo el yacimiento.

Proyecto Experimental

Es aquel que afecta a toda la extensión del área que se desea someter a recuperación suplementaria. Se efectúa con el objeto de obtener resultados concluyentes del comportamiento del yacimiento que permitan decidir su incorporación como proyecto comercial.

Revisiones

Son el cambio positivo o negativo del volumen de Reservas Probadas de un yacimiento, como consecuencia de su comportamiento o de la reinterpretación de sus parámetros o de una reinterpretación geológica.

Reservas o Reservas Remanentes

Es, para el momento en que se efectúa la estimación, el volumen recuperable que aún no ha sido extraído del yacimiento y resultan de restar el volumen extraído (producción acumulada) del volumen estimado originalmente en sitio.

Recursos de Hidrocarburos

Son las cantidades de hidrocarburos identificados o por descubrir que se estima pueden existir en el subsuelo.

Recuperación Mejorada (Enhanced Oil Recovery – EOR)

Se dice de las Reservas incrementales que pueden ser recuperadas económicamente de los yacimientos por encima de las que pueden ser recuperables económicamente por métodos convencionales primarios y/o secundarios.

Recuperación Suplementaria

Bajo este concepto se incluyen las cantidades de hidrocarburos que pueden ser recuperadas por encima de los volúmenes que se recuperaran por agotamiento natural del yacimiento.

Yacimiento

Unidad geológico-hidráulica formada por rocas porosas y permeables que acumulan y contienen hidrocarburos.