

El 25 de marzo de 2021, La Agencia Nacional de Hidrocarburos (la "ANH") realizó el pre-lanzamiento de la "Ronda Colombia 2021", para asignación de áreas con prospectiva para la adjudicación de contratos E&P y de Evaluación Técnica. La ANH presentó 32 áreas, localizadas en 9 macro-áreas estratégicas: dos costa afuera (Cuenca Colombia Offshore – Urabá y Chocó – Tumaco Offshore) y siete continentales (Sinú – San Jacinto, Valle inferior del Magdalena, Valle Medio del Magdalena, Valle Superior del Magdalena, Chocó Continental, Llanos Crudo Pesado y Llanos Crudo Liviano). 12 de esas áreas estarán disponibles para la adjudicación de contratos TEAs y 20 para contratos E&Ps. La ANH identificó 101 leads de crudo y 44 de gas natural.

La ANH anunció que el proceso será lanzado formalmente en abril, después de una serie de talleres técnicos sobre cada una de las regiones estratégicas. El término para presentar los documentos de pre-calificación se abre el 28 de Junio y termina el 31 de Agosto. Las compañías interesadas deberán acreditar que satisfacen la capacidad legal, operacional y financiera para poder participar como oferentes o contra-oferentes en la Ronda. La lista definitiva de compañías habilitadas se publicará el 11 de Octubre. La asignación de áreas se completará en Diciembre.

Las novedades que se incluirán en la Ronda 2021 son:

1. La simplificación de la minuta contractual con base en un clausulado similar al de la Ronda Colombia 2010.
2. Los criterios de habilitación para exploración y producción serán revisados.
3. Se otorgará exclusividad para explorar un área durante 6 años, con el pago de un "Valor Económico de Exclusividad" o "VEE". Aunque no se han precisado los detalles, este VEE al parecer sería un pago por el valor estimado de un pozo, que se devolvería al contratista una vez perforado el pozo o cumplido el compromiso exploratorio. Al parecer el objetivo de este nuevo mecanismo es incentivar a los contratistas para ejecutar aceleradamente la actividad exploratoria.

El primer taller técnico, sobre la Cuenca Colombia Offshore, se realizará el 9 de abril a las 8:00 a.m. La ANH publicará folletos, mapas e información adicional en anticipación al inicio del proceso. Si desean más información al respecto, no duden en contactar a: alvaro.rodriguez@phrlegal.com

On March 25, 2021, the National Agency for Hydrocarbons (the "ANH") held a pre-launch event for "Ronda Colombia 2021", a competitive process for the adjudication of areas for E&P and TEA contracts. The ANH presented 32 areas, located in 9 strategic regions: two offshore (Cuenca Colombia Offshore – Urabá y Chocó – Tumaco Offshore) and seven inland (Sinú – San Jacinto, Valle inferior del Magdalena, Valle Medio del Magdalena, Valle Superior del Magdalena, Chocó Continental, Llanos Crudo Pesado y Llanos Crudo Liviano). 12 of these areas will be available for adjudication of TEAs and 20 for E&P contracts. The ANH identified 101 leads of crude oil and 44 of natural gas.

The ANH announced that the process will be formally launched in April, after a series of technical workshops about each of the strategic regions. The time-line to present pre-qualifying documents will span from June 28 to August 31. Interested companies must demonstrate that they satisfy the legal, operational and financial requirements to participate as bidders in the Ronda. The definitive list of qualified companies will be published on October 11. The assignment of areas is set to take place in December.

The novelties that the Ronda 2021 will include are:

1. A simplification of the model contract based on terms similar to those of the Ronda Colombia 2010 contracts.
2. The qualifying criteria for exploration and production will be reviewed.
3. Exclusivity for exploration of an area will be granted for a period of 6 years, through payment of an Exclusivity Fee ("Valor Económico de Exclusividad" or "VEE"). Although the ANH has not provided greater details, the VEE appears to be a payment for the approximate value of a well, which will be reimbursed to the contractor once the well has been drilled or the exploration commitment has been fulfilled. It seems that the purpose of this new mechanism is to encourage contractors to accelerate the execution of exploration activities.

The first technical workshop, regarding the Colombia Offshore area, will take place on April 9 at 8:00 am. The ANH will publish brochures, maps and additional information in anticipation to the bidding process.

Should you require further information, please do not hesitate to contact: alvaro.rodriguez@phrlegal.com