Área de Transcripciones

**CONGRESO DE LA REPÚBLICA
PRIMERA LEGISLATURA ORDINARIA DE 2024**

**COMISIÓN DE ENERGÍA Y MINAS
2.ª SESIÓN EXTRAORDINARIA
(Matinal)
(DOCUMENTO DE TRABAJO)**

**MARTES 21 DE ENERO DE 2025
PRESIDENCIA DEL SEÑOR PAUL SILVIO GUTIÉRREZ TICONA**

—A las 11:15 h, se inicia la sesión.

El señor PRESIDENTE.— (Grabación comenzada) Siendo las 11 de la mañana con quince minutos. Señor secretario técnico, sírvase pasar asistencia.

El SECRETARIO TÉCNICO pasa lista:

Sí. Buenos días, señor presidente, señores congresistas, Comisión de Energía y Minas, segunda sesión extraordinaria, semipresencial.

Lima, 21 de enero del 2025

Vamos a pasar lista.

Señores congresistas:

Gutiérrez Ticona.

El señor GUTIÉRREZ TICONA (BM).— Presente.

El SECRETARIO TÉCNICO.— Gutiérrez Ticona presente.

Gonzales Delgado (). Doroteo Carbajo (). Alva Prieto.

La congresista Alva Prieto, está presente a través del chat.

Alva Rojas. El congresista Alva Rojas, está presente a través del chat.

Balcázar Zelada. El congresista Balcázar Zelada, está presente a través del chat.

Chacón Trujillo. La congresista Chacón Trujillo, se encuentra presente a través del chat.

Coayla Juárez.

El señor COAYLA JUÁREZ (JPP-VP).— Coayla Juárez presente. Buenos días.

El SECRETARIO TÉCNICO.— Coayla Juárez, presente.

Dávila Atanacio. El congresista Dávila Atanacio se encuentra presente a través del chat.

Espinoza Vargas ().

Flores Ancachi. El congresista Flores Ancachi, se encuentra presente a través del chat.

Jeri Oré. El congresista Jeri Oré, se encuentra presente a través del chat.

Kamiche Morante. El congresista Kamiche Morante se encuentra presente a través del chat.

Medina Minaya. El congresista Medina Minaya, se encuentra presente a través del chat.

Montalvo Cubas (). Montoya Manrique (). Morante Figari ().

El señor MORANTE FIGARI (SP).— Morante Figari, presente.

El SECRETARIO TÉCNICO.— Morante Figari, presente.

Revilla Villanueva. El congresista Revilla Villanueva, se encuentra presente a través del chat.

Torres Salinas ().

Ventura Angel. El congresista Ventura Angel, se encuentra presente a través del chat.

El SECRETARIO TÉCNICO.— La congresista Torres Salinas, presente a través del chat.

Zeta Chunga. La congresista Zeta Chunga, se encuentra presente a través del chat.

Señor presidente, han contestado al llamado 17 congresistas.

Quorum para hoy 13 congresistas. Tenemos *quorum*, podemos empezar la sesión.

El señor PRESIDENTE.— Muchas gracias, señor secretario técnico.

Contando, entonces, con el *quorum* reglamentario vamos a dar inicio a la segunda sesión extraordinaria semipresencial de la comisión con la agenda que se ha entregado oportunamente.

Se deja constancia, ¿se encuentran con licencia? Ninguno.

Muy bien, en todo caso pasamos al Orden del Día.

ORDEN DEL DÍA

El señor PRESIDENTE.— Señores congresistas, en esta sesión tenemos como único punto de agenda, la invitación a los ministros de Energía y Minas, al ministro de Economía y Finanzas y a los miembros del directorio de la empresa Petróleos del Perú, Petroperú, para que nos puedan informar sobre diversos temas relacionados con esta empresa petrolera nacional.

Debo informarles, también, que el día 16 de enero del presente año se recibió el oficio número 0130-2025-EF/1001 del Ministerio de Economía y Finanzas, comunicando que no le sería posible asistir a esta sesión por estar participando en la reunión anual del Fórum Económico Mundial 2025 en la ciudad de Davos, Confederación Suiza.

En ese sentido, vamos a pasar a un cuarto intermedio a fin de poder invitar, en todo caso, al señor Luis Montero Cornejo, ministro de Energía y Minas, y al presidente de Petroperú.

Vamos a suspender la sesión por breves momentos.

—Se suspende la sesión por breves minutos.

El señor PRESIDENTE.— Muy bien, reanudamos la sesión.

Dándole la bienvenida y el saludo correspondiente al señor Ministro de Energía y Minas, señor Jorge Luis Montero Cornejo. Bienvenido a la comisión.

De la misma manera, a los funcionarios que lo acompañan, el saludo, una vez más, a la señora Iris Marleni Cárdenas Pino, viceministra de Hidrocarburos del Ministerio de Energías y Minas.

De la misma manera, el saludo correspondiente al señor Efraín Soto Mauricio, director general de Asuntos Ambientales de Hidrocarburos.

De la misma manera el saludo correspondiente al señor Jorge William Arnao Arana, director general de Hidrocarburos, también del ministerio, quienes acompañan en esta ocasión al señor ministro de Energías y Minas.

Y, por supuesto, también saludar al señor presidente del directorio de Petroperú, al señor Alejandro Narváez Liceras, bienvenido y a todo el equipo que lo acompaña, al señor Oscar Vera Gargurevich quien está también como gerente general de esta importante empresa de Petroperú.

De la misma manera a todos los que integran el directorio correspondiente al señor César Rodríguez Villanueva, bienvenido, al señor Antonio Manosalva Alarcón, al señor David Quispe Figueroa y de la misma manera al señor Fidel Moreno Rodríguez, quienes conforman el directorio de Petroperú.

También, saludar la presencia de nuestra colega congresista Margot Palacios Huamán, en calidad, también, de miembro accesitario de la Comisión de Energía y Minas.

Reiterar, también, el saludo correspondiente a todos los congresistas que se encuentran en la sesión a través del medio virtual.

Bueno, en todo caso, ya para agilizar esta, nuestra, importante sesión, vamos a dar pues. Reiterando la bienvenida, por supuesto, al ministro Jorge Luis Montero Cornejo.

Vamos a otorgarle la palabra a fin de que pueda proceder con su informe respecto a esta responsabilidad tan importante que él ha empezado a asumir.

Tiene la palabra el señor ministro de Energía y Minas.

El MINISTRO DE ENERGÍA Y MINAS, señor Jorge Luis Montero Cornejo.— Muchas gracias, congresista Gutiérrez, por recibirme en la Comisión de Energía y Minas del Parlamento.

Muchas gracias a todos los presentes por participar en esta importante sesión extraordinaria para hablar de un tema que atañe a todos los peruanos que es la situación real de Petroperú.

Me voy a permitir leer unas palabras que he preparado:

"Señor congresista, Paul Gutiérrez Ticona, presidente de la Comisión de Energía y Minas del Congreso de la República. Señora congresista Diana González Delgado, vicepresidente de la Comisión de Energía y Minas del Congreso de la República. Señor congresista Raúl Doroteo Carbajo, secretario de la Comisión de Energía y Minas. Señores congresistas, miembros titulares y accesitarios de la Comisión de Energía y Minas, señores funcionarios, todos buenos días.

Si bien la invitación cursada a mi persona ha sido en mi calidad de presidente de la Junta de Accionistas de la empresa Petróleos del Perú, Petroperú S.A., quiero, primero, en mi calidad de Ministro de Energía y Minas, agradecer al presidente de la Comisión de Energía y Minas, y su vicepresidenta y demás congresistas integrantes, por brindarme el espacio para intercambiar ideas, dar cuenta e informar sobre los temas relacionados con la mencionada empresa pública, que debo resaltar también son de preocupación de mi sector y sobre los cuales venimos trabajando.

En este sentido, quiero manifestar mi total disposición y la de los funcionarios que me acompañan para trabajar en conjunto, no sólo en los temas que nos convoca el día de hoy, sino en todos los relacionados con el sector Energía y Minas, como la pequeña minería y minería artesanal, la masificación del gas, la petroquímica del sur, la reducción de brechas de electrificación rural, entre otros.

Las puertas de mi despacho están abiertas y mi disposición a asistir a las reuniones a las que se me convoque sobre estos temas aquí en la Comisión de Energía y Minas.

Señalando ello, en mi calidad de presidente de la Junta de Accionistas de Petroperú S.A., en el momento en que lo disponga la presidencia de la comisión, junto con los funcionarios de mi sector y de dicha empresa pública que me acompañan, pasaremos a exponer sobre los temas que nos convocan.

Muchas gracias. (2)

El señor PRESIDENTE.— Muchas gracias a usted, señor ministro.

En todo caso, vamos a dar el pase correspondiente al presidente de la empresa Petroperú.

El MINISTRO DE ENERGÍA Y MINAS, señor Jorge Luis Montero Cornejo.— Tengo una pequeña exposición. Sí, tengo una pequeña exposición.

Presidente.

El señor PRESIDENTE.— Muy bien, en todo caso vamos a dar el tiempo respectivo para que el ministro pueda continuar con la exposición.

El MINISTRO DE ENERGÍA Y MINAS, señor Jorge Luis Montero Cornejo.— Tengo una presentación pequeña como ministro y luego continúan las autoridades de Petroperú.

Por favor, si la ponen en pantalla.

Listo.

Hay que retroceder, por favor, a la primera lámina.

Muy bien.

Segunda sesión extraordinaria de la Comisión de Energía y Minas.

El primer tema que vamos a abordar.

Siguiente lámina, por favor.

Es algunas referencias y precisiones respecto al Decreto de Urgencia 013-2024, que rige la transformación y la reorganización de Petroperú.

Siguiente lámina.

Decreto de Urgencia 013-2024, acá hoy dos artículos fundamentales. El decreto de urgencia dicta medidas extraordinarias y urgentes en materia económica y financiera que permitan superar la coyuntura financiera de Petroperú, el aseguramiento de la comercialización de hidrocarburos a nivel nacional y la sostenibilidad de la empresa.

De eso se trata el Decreto 03. En este decreto de urgencia destacan dos artículos, y ahí están, los hemos especificado.

El artículo 6, que toca o propone cuatro puntos fundamentales, que es la reducción de costos y gastos de la empresa Petroperú, la disposición de activos a Proinversión, los que se puedan vender, la sostenibilidad del Oleoducto Norperuano que es un tema de que está siendo revisado y analizado y liderado en gran medida por el propio Ministerio de Energía y Minas. Y la evaluación de las unidades de negocios de Petroperú. Son cuatro puntos importantes que destacan en el artículo 6.

En el artículo 7, tenemos el tema de la transformación integral de Petroperú a la cual evidentemente se van a referir las autoridades de la empresa.

Siguiente, por favor.

El artículo 6.3, sostenibilidad del Oleoducto Norperuano. Sobre ese tema sí me voy a referir un poco más porque aquí el Ministerio está interviniendo.

Se encargó al Ministerio de Energía y Minas el análisis y determinación de acciones que correspondan adoptar con relación a la operación del Oleoducto Norperuano a efectos de mejorar su integridad, eficiencia y competitividad.

Este es un punto importante. El Oleoducto Norperuano conecta los campos petroleros de la selva, que son los más ricos, con nuestra refinería, nuestra nueva y moderna refinería de petróleo de crudos en Talara.

De acuerdo con ello, se han conformado cinco ejes de trabajo en el ministerio.

Y si ustedes gustan entrar en detalles mayores, podemos programar otra reunión para hablar exclusivamente de lo que queremos y estamos haciendo por el Oleoducto Norperuano. Pero creo que es un tema que merece una reunión *ad hoc* cuando ustedes lo decían.

Son cinco ejes de trabajo. El eje ambiental, que es importante, el oleoducto evidentemente tiene sus problemas ambientales ocasionados.

El eje de brechas sociales, hay comunidades nativas que están vinculadas al trazo del oleoducto.

El eje de adecuaciones administrativas, muy importante.

El eje de adecuaciones operativas es un oleoducto que tiene 50 años, hay oportunidades de mejora sin duda alguna.

Y, el eje de seguridad patrimonial, que tiene que ver con la intangibilidad del activo nacional crítico.

Muy bien. El informe final sobre estos cinco ejes está comprometido para el mes de abril de este año. Evidentemente,

ustedes serán informados inmediatamente tengamos este informe final, la Comisión de Energía y Minas será informada de los resultados en los cinco ejes, el ambiental, brechas sociales, administración, operación y patrimonio.

Siguiente, por favor.

La auditoría forense.

Siguiente, por favor.

A ver, estamos hablando de una debida diligencia técnica y análisis forense, mediante instrumento normativo se aprobó acciones complementarias para la sostenibilidad. Destaca la debida diligencia técnica y la auditoría forense.

¿De qué se trata esto? En primer lugar, digamos, el calendario de actividades y resultados de la auditoría forense lo va a explicar el presidente de Petroperú, el doctor Alejandro Narváez, pero en general, esta debida diligencia técnica y análisis forense, muy importante, tratan de lo siguiente:

Revisión del diseño, tecnologías y especificaciones técnicas.

Evaluación, evaluar las diferentes decisiones tomadas en la vida del proyecto que hayan impactado en adendas, órdenes de cambio, acuerdos, etcétera.

Tercero. Analizar los eventos ocurridos durante el arranque, puesta en marcha, estabilización y pruebas de garantía de las unidades que forman la refinería de Talara.

Cuarto. Análisis de cumplimiento normativo interno y aspectos contractuales.

Cinco. Revisar los sustentos técnicos, económicos y legales para determinar los incrementos del monto de inversión y evaluaciones económicas.

Sexto. Revisar los eventos identificados por el control concurrente de la Contraloría General de la República y otras consultorías sobre la ejecución de esta debida diligencia técnica y análisis forense.

Y séptimo. Detectar potenciales desviaciones, identificar sus causas, verificar sus consecuencias e identificar las responsabilidades incurridas.

Sobre esto, versa el trabajo de la debida diligencia técnica y análisis forense. Yo he pedido algo más. Yo no sé si han atendido esta preocupación del ministro, pero debería hacerse una breve referencia introductoria a los aportes, a la economía nacional de Petroperú y la manera como esta empresa fue tratada a partir de 1992, haciéndole perder activos y negocios y no recibiendo un sol por eso.

Entonces, eso como un marco histórico de referencia porque responde a la verdad. Petroperú durante décadas le ha dado mucho dinero a este país y a partir de 1992, debo decirlo, fue muy maltratada y se le retiraron activos, se le retiraron negocios y no recibió nada por eso.

Entonces, tema que sobre el cual ya no podemos hacer nada, pero que es dato de la historia y hay que tenerlo en cuenta porque queremos ser justos y queremos entender qué pasó.

Siguiente, por favor.

Derrame de hidrocarburos en Talara, diciembre del 2024.

Siguiente, por favor. La anterior.

Eso es, derrame de hidrocarburos. El derrame ocurrió el 20 de diciembre a las 11 y algo más de la noche. Ojo, en la línea norte del terminal submarino de la refinería de Talara, cuando se realizaban maniobras previas al embarque de hidrocarburos, material de corte, a un buque bien identificado.

Muy bien, el día 21 de diciembre, en horas de la mañana, se detectó presencia de hidrocarburos en la playa Las Capullanas, Talara, ubicada aproximadamente a 10 kilómetros del terminal.

La iridiscencia del mar se detectó el 20 de diciembre, casi a la medianoche. Y al día siguiente, en la mañana ya se detectaron las primeras huellas de hidrocarburos en esta playa.

Osinergmin mediante Resolución 223, dispuso la suspensión de las actividades de carga y descarga del terminal submarino, sin embargo, mediante Resolución 226, se rectificó y sólo se suspendió las actividades de la línea norte, que era la línea afectada. La línea sur se dejó en operación porque no presentaba daños y defectos, pero la norte sí se dejó inoperativa porque es allí donde se produjo el evento.

Siguiente.

Ahí está, gracias. Entidades que intervienen en las actividades de descarga de hidrocarburos, entidades que intervienen en las actividades de descarga, insisto, el MINEM establece la normativa técnica y ambiental para que estas operaciones, la OEFA supervisa y fiscaliza estas operaciones desde el punto de vista ambiental, Osinergmin supervisa y fiscaliza técnicamente los temas de seguridad, los temas técnicos y de seguridad, y la DICAPI que ve y fiscaliza los temas de seguridad y protección de la vida humana en el medio acuático.

Cualquier operación de embarco y desembarco de crudos y de residuales en los puertos de Talara vinculados a las operaciones de Petroperú, están supervisados o de alguna manera articulados o vinculados con las actividades del MINEM, de la OEFA, de los

Osinergmin y de DICAPI. Esto era importante señalarlo y recordarlo.

Siguiente, por favor.

Acciones del MINEM. En concreto, las acciones del MINEM han sido las siguientes. Desde que ocurrió el evento, el MINEM participa y visita el lugar del evento, verificando las acciones que realiza Petroperú.

La señorita viceministra Iris Cárdenas, ha estado allí en varias ocasiones y funcionarios del viceministerio de Hidrocarburos, de la misma manera y también personal de la oficina general de gestión social del ministerio.

Los días 22 y 23 de diciembre, el viceministerio de hidrocarburos y especialistas de el viceministerio de hidrocarburos, estuvieron presentes en la zona afectada y se sostuvieron diversas reuniones de coordinaciones desde el punto de vista ambiental, operativo y social.

Cinco acciones que conviene comentar y recordar:

Primera. Reunión con Petroperú, OEFA, Indeci, Sanipes, Digesa, Osinerming, entre otros, en Lobitos para evaluación de impactos del evento.

Dos. Monitoreo y coordinación con Petroperú de cara a que la operatividad de la refinería no se vea afectada.

Tres. Participación en la reunión para evaluación de la declaratoria de emergencia vigente.

Cuatro. Participación en el plan de acción inmediato y de corto plazo, participación del MINEM.

Y, cinco. Monitoreo a los Osinergmin respecto a las causas del evento aún en investigación.

Esas son las primeras informaciones que como ministro del sector les tengo que dar.

En este momento le daré paso al presidente de Petroperú y al gerente general para que hagan las exposiciones detalladas correspondientes.

Solo quiero comunicar que este viernes yo voy a estar en Talara. No lo he hecho antes porque el ministro tiene que ir, el ministro tiene que ir con soluciones de envergadura.

Nosotros desde que ocurrió el evento, en el mes de diciembre, a fines de diciembre del año pasado, hemos estado coordinando con Osinerming y lo que voy a anunciar el día viernes en Talara es un anuncio de alcance nacional, es que estamos poniendo por decreto supremo, que ya está casi listo, estamos poniendo en vigor una fiscalización orientativa de toda la infraestructura

petrolera en el litoral peruano, toda, de Tumbes a Tacna, de privados y de públicos.

Todas las infraestructuras petroleras en el litoral peruano sean de propiedad del Estado peruano o sean propiedad de empresas privadas, todas serán fiscalizadas en el marco de la norma que define la fiscalización orientativa.

¿Qué significa la fiscalización orientativa? Significa que Osinergmin, con el apoyo del Ministerio de Energía y Minas, van a hacer evaluaciones de campo, *in situ*, no solamente documentarias, sino *in situ*, sobre tres componentes principales.

(3) Tres: plataformas, ductos y terminales.

Un negocio petrolero tiene muchos componentes, pero nos vamos a enfocar en los próximos nueve meses en evaluar los componentes principales: plataformas, ductos y terminales en todo el litoral peruano.

Y eso es lo que el ministro de Energía y Minas va a anunciar este viernes en Talara. Es un anuncio que viene acompañado de un decreto supremo. Es decir, no es una promesa, no es una buena idea; no, señores, acá está el decreto supremo y empezamos a trabajar desde mañana de la mano del Osinergmin, el ministerio y los consultores complementarios al equipo técnico del Osinergmin que van a intervenir en esto para que durante nueve meses hagan una línea de base, una línea de base nacional de todos los componentes petroleros en todo el litoral peruano.

Esa línea de base va a permitir dos cosas: Mejoras normativas, evidentemente; lo primero que se gatilla son las reformas normativas y después se le va a dar un plazo a las empresas que operan en el litoral para que resuelvan los riesgos de los hallazgos que se ven en el marco de la fiscalización orientativa.

Es un plazo de ley que tendrá que determinarse; pero las empresas públicas y privadas sobre cuyas infraestructuras petroleras en litoral se descubran riesgos mayores, serán notificadas para que en un plazo normado resuelvan esos riesgos con cargo a responder posteriormente ante nuevas fiscalizaciones de carácter ya punitivo.

Entonces, eso es lo que vamos a anunciar el día viernes. Hemos trabajado mucho ese decreto supremo y lo tenemos ya en las últimas etapas para su aprobación.

Muchas gracias, congresista Gutiérrez.

El señor PRESIDENTE.— Se agradece una vez más al señor ministro de Energía y Minas, por su exposición.

Vamos a dar paso, en todo caso, a los congresistas.

Antes, la bienvenida correspondiente a nuestra colega congresista María del Carmen Alva Pietro. Bienvenida compañera, colega congresista.

De la misma manera también ya se encuentra con nosotros el congresista Héctor Ventura Angel. Bienvenido, congresista.

Muy bien, en todo caso, indicaba colegas congresistas, si los congresistas desean participar respecto a la exposición del ministro, o en todo caso daríamos participación al directorio en pleno y al final ya damos la participación.

El señor .- (Intervención fuera de micrófono).

El señor PRESIDENTE.- Congresista, haga uso de la palabra, por favor.

El señor .- Señor presidente, con el saludo correspondiente, de igual manera al señor ministro y a todos los funcionarios del Ministerio de Energías y Minas, mi saludo cordial a cada uno de ellos.

Sin embargo, creo que la exposición que ha hecho el señor ministro es muy adecuada. Y luego para la participaciones, creo que acá hay otros funcionarios invitados.

Que se termine mejor con la participación de ellos y luego ya nosotros participamos.

En ese marco yo pediría la participación mía, para poder participar luego de culminado con la participación de los funcionarios.

Muchas gracias, señor presidente.

El MINISTRO .- ¡Disculpen!, le he pedido 30 segundos a nuestro presidente de la Comisión de Energía de Minas. Les he hecho llegar a todos ustedes esto. Son los compromisos de este ministro con el Gobierno del Perú; seis metas (2025-2026), seis metas para el subsector Hidrocarburos, seis metas para el subsector de Electricidad y seis metas para el subsector Minería.

Esta información se les ha hecho llegar para que ustedes estén informados de cuáles son los compromisos de este ministerio en los próximos meses, en los tres subsectores que regulamos y que administramos. En los tres subsectores son 18 metas que nos hemos trazado.

Para su información general como Comisión de Energía y Minas.

Gracias.

El señor PRESIDENTE.- Gracias, señor ministro, por la aclaración. Entiendo de que vamos a agendar otra próxima sesión para tocar directamente las políticas a nivel de todo el sector de Energía y Minas y los subsectores.

En esta ocasión el tema específico es el tema de Petroperú.

En ese sentido, vamos a dar paso en todo caso a la exposición del señor Alejandro Narváez Liceras, quien es presidente del

Directorio de Petroperú, y de sus miembros designados, para poder hacer uso de la palabra, a quienes una vez más les damos la cordial bienvenida.

Adelante, señor presidente de Petroperú.

EL PRESIDENTE DEL DIRECTORIO DE PETROPERÚ Y DIRECTOR INDEPENDIENTE, señor Alejandro Narváez Liceras.— Gracias, señor presidente. Gracias, señores congresistas, señor ministro, amigos, amigas.

Esta presentación había solicitado más o menos a los 15, 20 días de haber asumido la dirección de Petroperú, porque tenía muchísimo interés de que ustedes, como primer poder del Estado, conociesen la real situación de nuestra empresa. Digo nuestra porque es la empresa de todos los peruanos.

Quería compartir con ustedes las cifras, la situación actual y lo que pensamos hacer en lo que queda de nuestro tiempo o el tiempo que nos queda en la dirección de Petroperú.

Queríamos contarles la película completa, porque a través de los medios solemos enterarnos de información muy sesgada, muy distorsionada, muy interesada, y eso nos preocupa a nosotros, y eso evidentemente también desinforma a la opinión pública.

Estamos hablando de la empresa más importante del país, la más grande del país, la que más contribuye al Producto Bruto Interno en nuestro país, la que más impuestos paga, la que también genera una buena cantidad de empleo directo o de empleo indirecto.

En ese sentido, reitero mi agradecimiento, señor presidente, por habernos invitado para que esta mañana, 21 de enero de 2025, podamos compartir la real película que encontramos y qué pensamos hacer en Petróleos del Perú.

Nosotros en este sector siempre nos movemos en función a cifras, a las tendencias mundiales de cómo está el sector de los Hidrocarburos. Y uno de los datos que manejamos normalmente para ver por dónde irán los precios de un sector estratégico para la economía del mundo y la economía de nuestro país, sin duda es el petróleo o las distintas energías que demandamos y necesitamos en las distintas economías.

Este es un cuadro que refleja la demanda mundial de energías para los próximos 20 años y exactamente hasta el año 2050.

Estos datos son interesantes y que ustedes como comisión seguramente lo conocen, pero no está de más recordarles que viene bien repasar estas cifras.

Si se fijan ustedes, es una proyección al año 2050 de la OPEP, de esa organización de exportadores de petróleo; y que son datos frescos, datos a octubre del año 2024.

Si nos fijamos en esas cifras, el 66 a 67%, casi, de energía que consume el mundo, que demanda el mundo, es básicamente de origen fósil (petróleo, gas y carbón). La diferencia está entre energía nuclear y la renovable, que está 97*%. Esto quiere decir que sigue siendo importante, diría muy importante para que la economía del mundo se mueva las energías de origen fósil.

¿Cuáles serían los precios o cómo se moverían los precios del petróleo en los próximos años? Y más concretamente al cierre de este ejercicio 2025, ahí tienen este gráfico, los dos precios, en este caso tomando en cuenta dos marcadores el petróleo al último cuatrimestre, ¡miento!, trimestre de este año, del 2025, estaríamos hablando este año en torno a 72 dólares el barril de petróleo, según el Marcador Brent, que es el marcador europeo. Y si tomamos como referencia el marcador para América, en este caso West Texas, estaríamos hablando de 68 dólares el barril.

A ese precio cerraría el barril de petróleo este año, pero como el sector es tan dinámico, tan cambiante, que tiene que ver también con la geoeconomía y la geopolítica, probablemente estos precios puedan cambiar no sé si sea a la baja o al alza. Pero según las tendencias, según las noticias recientes, pareciera ser que esta puede ir hacia abajo.

Pero también nos importa el tema del precio, la previsión del precio del gas natural. Nosotros tenemos la riqueza del gas de Camisea, ese consorcio de Camisea que todavía mucho no lo han usufructuado, no los consume a pesar de que somos un país que exportamos gas.

Aquí tienen ustedes la tendencia el precio del gas, del gas natural, esto está en dólares, más o menos 3.72 dólares sería el cierre del precio de gas, en el cierre de este ejercicio 2000-2025.

Son tendencias que hay que tomar en cuenta de por dónde irán las cosas durante este ejercicio 2025.

Nuestra matriz energética, bueno esto es un estudio un poquito desfasado, que yo sepa no tenemos estudio fresco. Y esto tiene que ver con la política energética de nuestro país. Seguramente nuestro ministro está tomando nota de esto, de la falta de una actualización de datos en torno a la matriz energética de nuestro país.

Si bien hay un plan energético nacional de política energética 2010-2040, sin embargo, pareciera ser que estos datos, según la búsqueda que hice, es lo que tenemos: nuestra oferta energética, matriz energética actual, básicamente es petróleo y gas, más o menos en torno al 74% de la oferta de energía en nuestro país está básicamente concentrado en dos, (petróleo y gas), como pueden ver en esa primera barra que está arriba en este gráfico.

No se puede entender el negocio de hidrocarburos, si no se conoce este gráfico. Seguramente ustedes lo conocen bastante, pero merece la pena repasarlo, merece la pena que todos tomemos conciencia de la importancia que tiene un negocio integrado verticalmente.

La primera, como ven ustedes en este gráfico, tenemos exploración y producción. La contribución a la riqueza de ese negocio es 45%. Abastecimiento, entre 2 y 5%. Refinación, 10% apenas. Distribución, entre 2 y 5% de márgenes. Y comercialización, 13%. Si nos meten la petroquímica que tiene un margen de ganancia en torno a 55%.

Esto nos dice mucho, porque si no entendemos esto, porque si no entendemos esto, evidentemente no sabríamos dónde le ponemos más interés y dónde menos interés.

Si comparamos con otras empresas que tienen integración vertical —que la tienen en la parte de abajo de ese gráfico— está, pues, la empresa chilena, está la empresa brasileña Petrobras, está la venezolana, está la argentina, está Petroecuador, está Ecopetrol, que son un poco nuestros pares más cercanos que debiéramos tomar en cuenta como referencia.

Pero hay una noticia que a nosotros nos viene bien —digo nos viene mal— la idea es que conozcamos también esto porque los márgenes de refinación en los últimos años, según la información mundial que se maneja, está realmente de más a menos.

Si nos fijamos en este gráfico de barras, la gasolina regular en el año 2022 costaba 24 dólares el barril, y ahora estamos hablando de 14 dólares el barril. La gasolina premium —esto es margen internacional— teníamos en el año 2022 a 34 dólares, y ahora está en 25 dólares.

Si hablamos del diésel, que es lo que más se consume en nuestro país, básicamente es un mercado de diésel, 47 dólares del barril en el año 2022 y ahora en el 24 se cerró con 20 dólares. Es el margen de refinación, dato relevante para nosotros que tenemos una refinería nueva.

¿Dónde estamos nosotros como Petroperú? De integración vertical, siempre comparándonos con otras empresas. ¿Cómo podemos tomar lo mejor de esas empresas? ¿Cuáles son las experiencias más positivas que pudiéramos nosotros tomar en cuenta para mejorar nuestro trabajo como empresa de todos los peruanos? Aquí la tienen: En *up stream**, Pluspetrol, HAM*, varias empresas; Petroperú, está apenas entrando a este sector, que es la que da más margen de ganancia, como dije hace un momento.

En el transporte líquido, Petroperú tiene 65%, lo explicaré de qué se trata exactamente. Luego, en refinación, compartimos Repsol y Petroperú, somos los dos que controlamos, digamos, entre comillas el mercado; Petroperú ha tenido una cuota de 52%.

Logística y distribución: Petroperú tiene una participación de 25%, competimos obviamente con Repsol.

En grifos, qué decir, es una pena que Petroperú solo tenga un grifo propio que está ubicado en Iquitos, y el 99% son grifos de terceros, a pesar de que el logo que diga Petroperú sea nombre de Petroperú, sin embargo, no tenemos más que la bandera o que somos proveedores directos de esos grifos que tienen la bandera de Petroperú.

Todas las demás empresas que hay en América Latina tienen boca de salida, tienen grifos propios, cosa que Petroperú no la tiene.

El negocio más importante en el sector es, sin duda, la producción petrolera. Este gráfico muestra de manera muy palmaria, señores congresistas, de cuál es la tendencia* de producción de petróleo en nuestro país.

En el año 1982 más o menos se producía 192 000 barriles de petróleo en nuestro país. **(4)** En el año 1992-1993 se producía 122 000 barriles de petróleo diario. En este momento cerramos el ejercicio 2024 con 45 000 barriles de petróleo, apenas.

Esas barras rojas reflejan precisamente los años en las que estuve en manos de privados. Desde el año 92 los supuestos petroleros fueron concesionados al sector privado. Esta es la producción que nos han dado los que tuvieron los lotes petroleros en el noreste y en la selva, en este caso, en manos privadas.

Esto tiene una lectura interesante, que la producción es declinante continuamente. Y si nosotros nos asomamos a ese sector, quizás Petroperú podría ser algo para revertir esta tendencia de decrecimiento en la producción petrolera.

Voy a hablar de las tres cadenas; aquí es importante que conozcan también los medios que nos acompañan esta mañana. Nosotros tenemos varios lotes, por ejemplo, tenemos aquí lotes en Talara y lotes en la selva norte.

Este gráfico es sumamente ilustrativo para que ustedes vean dónde estamos nosotros intentando ingresar a este negocio rentable que es el *up stream*, que es la explotación y producción petrolera. Tenemos en el noroeste el Lote 10, una participación de 40%; estamos en el Lote Z-69, ahí lo tenemos, ven ustedes el graficito del logo de Petro; estamos en el Lote 6 y en el Lote 1. En esos cuatro lotes en principio tenemos nosotros participación.

Y en la selva tenemos dos lotes, 192 y Lote 64, que todavía no está en producción. Esta es nuestra ubicación geográfica de los lotes en la que Petroperú está intentando mantener o participar un poco más intensamente.

Si miramos la producción que tenemos de los lotes, donde producimos nosotros, donde tenemos participación, es Lote 1, esa línea azul que está en la base de ese gráfico. Ahí tenemos, por

ejemplo, al cierre del año 2024 (467 barriles). Lote 6, que es esa línea, esa barra naranja que está en la parte de abajo de ese gráfico, producimos 1840 barriles diarios. En el Lote Z-60, que está en el mar, que es esa barra gris, (4216 barriles diarios). Y finalmente el Lote 10 que es el 40% que compartimos, producimos 3146.

En total, cada día producimos en el noroeste 9670 barriles diarios. de los cuales evidentemente pagamos regalías al Estado, pagamos impuestos, generamos empleo, y eso nos da cierta ganancia como empresa integrada verticalmente. Pero es apenas esa participación de 9670 barriles por día.

Ahora, en el inglés le dicen el *midstream*. El *midstream* es el famoso transporte de crudo de la selva a la costa. Si se fijan ustedes este gráfico –quienes no conocen, vale la pena detenerse un poquito– el recorrido de petróleo desde la selva hasta Tumbes, pues más o menos pasa cuatro departamentos, son exactamente 1106 kilómetros de recorrido de crudo, toda esa es la trayectoria. Es interesante ver que aquí hay una población de peruanos con problemas sociales, falta de atención, en fin, un enorme, digamos, listado de problemas sociales que tiene la gente que habita en las zonas por donde pasa el oleoducto norperuano.

Este oleoducto se construyó, la construcción en 1978, es un oleoducto muy antiguo; pero el mantenimiento, el cuidado, la conservación de este oleoducto está actualmente en manos de Petroperú.

Y bueno, estas son la lista de problemas que tenemos en el oleoducto.

Corte al ducto: 45 cortes se dieron últimamente en ese período 2014-2024. Esto tiene un costo. ¿Quién lo asume en este momento? Es Petroperú.

Conexión para robo: 11.

Atentado explosivo: Uno. Ahí lo tienen en este gráfico donde están ubicados esos cortes que se dieron a lo largo de este período 2014-2024. Y actualmente no se transporta crudo o petróleo.

¿Cuál es el gasto que nosotros incurrimos por mantener este oleoducto que es patrimonio del Estado? Cada año –aquí tienen usted de tres años cerrados (2022, 2023, 2024). 126 millones nos cuesta mantener vigente el oleoducto en el año 2022. En el 2023, nos cuesta 146 millones de soles. Y en el 2024, cuesta 123 millones de soles.

Justamente nuestro ministro se refería al tema de este oleoducto, porque hay un apartado en el Decreto de Urgencia 013, que de alguna forma en esto alguien tiene que asumir estos gastos. No se le puede imputar los resultados* de Petroperú porque esto

tiene un impacto muy fuerte en los resultados financieros de nuestra empresa.

Hablamos un poquito de la *up stream*; nosotros teníamos hace años atrás varias refinerías, nos quedamos ahora mismo solo con tres refinerías.

Tenemos en Iquitos, que potencialmente se puede cargar hasta 12 000 barriles diarios, encontré prácticamente una empresa incompleta, ahora mismo se está cargando cada 15 días, pero gracias a un acuerdo que tenemos con una empresa importante en Iquitos, vamos a cargar todos los días, es decir, estamos reactivando la actividad de refinación en Iquitos.

En Conchán, aquí cerquita, la capacidad de carga es de 15 500 barriles diarios. Tampoco se estaba cargando todos los días, ahora estamos reactivando, la idea es cargar todos los días.

Y tenemos la de Talara, esta nueva refinería que es una obra magistral, impresionante –quienes conocen seguramente me darán la razón– se cargan 95 000 barriles diarios.

Y estamos dando nuestros primeros pasos, es una experiencia nueva para nuestro país, una inversión de Petroperú.

La secuencia como se ha ido trabajando en esta nueva refinería, la tienen aquí: al 2024 se estaba cargando ya 90 000 barriles a partir del año 2024 en este caso este ejercicio, la idea es maximizar la carga en esa refinería.

Pero como toda obra nueva, porque no se tiene experiencia de este tipo en nuestro país, y muy pocos países tienen experiencia de este tipo, también tenemos dificultades, también tenemos problemas, y eso lo reconocemos hidráulicamente. Pero gracias a la capacidad de la especialización, al ingenio, a la creatividad de nuestros ingenieros, estamos superando cada cosa que se va presentando en un proyecto tan complejo como es la Refinería de Talara.

La comercialización. Miren, este es un dato que les puede interesar mucho porque se habla mucho de Petroperú, y se habla mal, y se habla negativamente. Nosotros tenemos una cadena de grifos a nivel nacional, de 710 grifos. 710 grifos que no son nuestras, simplemente venden nuestros productos y tienen la marca de Petroperú. Y estamos en todo el país. Y eso me parece importante. Solo tenemos un grifo propio –decía al principio– en Iquitos, y el resto son de personas o empresas privadas. Y estamos en todo el Perú.

Pero miren este gráfico, me detengo aquí un segundo porque vale la pena. El rol de Petroperú en este sector: Este es el dato de este minuto, 21 de enero de 2025; Osinergmin tiene un programa, el Facilito; miren, en el lado izquierdo son precios en Petroperú: Gasol regular 15 soles 59 centavos. Gasol premium, gasolina premium: 16 soles con 89 centavos.

Pero comparen ustedes con la competencia, dato real de Facilito; gasol regular: 17.39, prácticamente casi 18 soles. Gasol premium: 19.29, casi 20 soles. Diésel B5: 19.19, 20 soles.

¿Quién tiene mejor precio? Petroperú, claramente.

Pero vean ustedes esta tabla, todavía remata un poco lo que estoy diciendo. La primera línea refleja solo en el distrito de Surquillo; miren, un grifo que lleva la marca de Petroperú, su gasolina se vende, su producto se vende a 15,59.

Si comparamos con las otras que son de la competencia, la diferencia es importantísima. Pero, ¿quién ocupa el primer puesto en vender sus productos más baratos para la población, para la gente que realmente tiene problemas económicos? Petroperú.

Este es uno de los roles importantes aquí de nuestra empresa: Precios más baratos para la gente que tiene problemas económicos en el país, en un país que falta empleo, falta trabajo y los problemas sociales que todos conocemos.

Lima cercado; esto no es aleatorio, ¿eh! Facilito: En Lima Cercado, ¿quién vende más barato? Petroperú. Comparen ustedes con los otros grifos. Y nuestro producto es de buena calidad, nuestro producto, tanto el regular en gasolina como en diésel es de buena calidad.

En este momento estamos solicitando la certificación de lo que es buena calidad, por el rendimiento de nuestro diésel, a la Universidad Nacional de Ingeniería. Y eso nos permitirá seguramente tener mejor imagen, mejor reputación en el mercado de los productos que nosotros producimos.

Por ejemplo, el diésel que vendemos nosotros tiene más rendimiento que la competencia. Nuestros especialistas dicen que tiene un 20% más de rendimiento. Y eso está demostrado. Solo falta certificarlo y en cualquier momento tendremos la certificación de los productos que nosotros vendemos.

La pregunta que uno se hace es, ¿por qué la gente no va a estos grifos baratos que tenemos en todo Lima y a nivel nacional, de Petroperú? ¿Por qué se le ha hecho una mala fama? Y se nos ha dicho que producimos un producto de mala calidad ¿Falso, falso de toda falsedad!, pregunten ustedes a los especialistas en el tema. Me parece importante que se tome nota.

Dicho esto, ¿qué ha encontrado Petroperú en términos de cifras? Seguramente lo que más le interesa son los números de la cuenta de Petroperú.

Al poco tiempo que asumí la Dirección de Petroperú, que es exactamente el 8 de noviembre del año pasado, yo asumí la Dirección de Petroperú —y ahí tenemos esa sombra que está ahí, que bueno, lo vamos a recuperar ahora mismo— presenté la

información de lo que había encontrado, y estas cifras son realmente preocupantes. Las pérdidas acumuladas* es un estado de resultados que causa... en la última línea de este cuadro, la cifra de negocio de la primera línea; en esa última línea que aparece ahí abajo, en el año 2023 se ha tenido una pérdida de aproximadamente 1060 millones de dólares, de pérdida neta (2023) de dólares, estas son cifras en dólares.

Y se tenía proyectado, para el ejercicio 2024, en 1030 millones de dólares.

Eso significa que, en los dos años acumulados, Petroperú tendría una pérdida acumulada de 2120 millones de millones de dólares. Esto es lo que yo encontré.

Ahí tiene usted las cifras. Son reportes que hacemos permanentemente a la SMV, porque las acciones petrocueros están listadas en la SMV, y por lo tanto estamos obligados a reportar esta información oficial.

La cuota de mercado que se tenía al cierre del ejercicio de 2021 estaba en 6%, y se tenía proyectado para este año en 25%, para los años, mejor dicho, 2025, 2024, 25%.

El Ebitda, que es un indicador que se fijan mucho los bancos, las entidades financieras, ven claramente todo negativo. Esa última línea, sobre todo del año 2023, 2024, etcétera.

Este es el estado situacional de cómo están las cuentas, el patrimonio de la empresa: Capital de trabajo negativo proyectado para el año 2024 es de dos mil millones y pico de dólares. Patrimonio positivo es de dos mil 175 dólares proyectado. Y aquí también es importante, señores congresistas, porque a ustedes lo que tenemos que rendir es cuentas, finalmente; y que siempre se ha dicho que Petroperú estaba quebrada, y eso es falso, falso desde todo punto de vista.

Petroperú tiene un patrimonio neto positivo de 2175 millones de dólares. Ahí la tienen las cifras, a pesar de que tiene una pérdida acumulada de 2000 millones de dólares.

Esto fue el escenario que encontré. ¿Y qué planes tenemos nosotros desde que yo asumí en noviembre del año 2024 la dirección de Petroperú, faltando apenas un mes y medio? Y nos planteamos una serie de metas, a pesar de las restricciones que tenemos como empresa del Estado, y partimos de estos supuestos que son supuestos oficialmente difundidos, conocidos públicamente para ver cómo nos enrumbamos, cómo paramos el enfermo, cómo estabilizamos el enfermo, y a partir de ahí cómo revertimos esa tendencia de caída permanente que tenía la empresa en los últimos años.

Obviamente, la pérdida esta no es casualidad, es obra humana, son decisiones equivocadas que tomaron la direcciones en los últimos diez, quince años atrás. Y normalmente eso no se dice.

Y creo que es este el espacio y hay que decir las cosas como son. Son datos, datos reales, datos objetivos, datos que se reportan, repito, oportunamente a la SMV.

Estos son los supuestos sobre los que nos hemos basado para proyectarnos para este ejercicio 2025. Una de las cosas más importantes es que nos hemos propuesto mejorar nuestra cuota de mercado, **(5)** vender más, como es lógico.

Tenemos previsto vender este año 2025, en torno a ciento ochocientos mil barriles diarios de petróleo. Ese grafito de barras, claramente nos indica que el crecimiento de nuestras ventas será mejor.

Eso significará que tendremos este año, cerrar este año 2025, con una cuota de mercado de 38%. Esa es lo que queremos nosotros llevar adelante o de cumplir esta meta que nos hemos propuesto.

Con esos datos, con esos supuestos, hemos proyectado cifras para este ejercicio 2025.

Decía yo que tomamos la dirección de la empresa en noviembre, noviembre-diciembre. Teóricamente, este año debemos ser un poquito mejor de lo que se había previsto. El año 2024 deberíamos cerrar con una pérdida de novecientos sesenta y ocho millones de dólares y no los mil treinta que estaba previsto, con una cuota de mercado de 25% y un Ebitda un poquito más ajustado; es decir, de doscientos treinta y nueve millones de dólares.

Y el reto para nosotros de este año, 2025, fíjense usted en la primera línea, la facturación de Petroperú está en torno a cuatro mil ochocientos diez millones de dólares. Con esta cifra de negocio Petroperú es la empresa más grande del país. Luego, ya la tercera línea, la utilidad bruta, ya tenemos aquí positivo.

Tendríamos un margen bruto positivo de seiscientos setenta y siete millones de dólares, que eso representa el 14% de la cifra de negocios.

Luego, al final, y a la última línea, cerraríamos este año si logramos alcanzar las metas que nos hemos propuesto, con una utilidad neta de ciento ochenta y cinco millones de dólares y con una cuota de participación de 38% y un Ebitda positivo de setecientos treinta y ocho millones. Ese es nuestro objetivo para este año. Este es nuestro objetivo y trataremos o pondremos nuestro mejor esfuerzo para que así sea.

Bueno, el patrimonio igualmente se modifica, porque ha habido un aporte importante del Estado como accionista. Como consecuencia de eso tenemos allí, un capital de trabajo un poquito más generoso y no como se estaría en el año 2024.

Y, finalmente, los indicadores económicos, claro, resumen de lo que será este año 2024. Lo que será en 2024, y este año, claramente tendremos un margen capital de 15%; tendremos un

margen bruto positivo de 14%; un margen neto de 4%; un capital de trabajo negativo de seis cientos noventa y cinco millones, negativo; lo cual tampoco es malo, porque muchas empresas en la práctica trabajan siempre, o casi siempre, con capital de trabajo negativo.

Tenemos una ratio de deuda patrimonial de 2,3%; una rentabilidad financiera de 8% y una rentabilidad económica de 6%, a diferencia de los ejercicios anteriores.

Este es nuestro objetivo. Esperamos alcanzar ese objetivo. Bien, ya sobre el Decreto de Urgencia 013, que el ministro se ha referido, pero simplemente uno apunta adicional, creo que viene bien.

Lo que a nosotros nos interesa, en este escenario difícil en el que encontramos la empresa, primero lo que tenemos que hacer es estabilizar y optimizar nuestra nueva refinería. Y aprovechamos, también, esta oportunidad para invitar a aquellos que no conozcan Talara o que no conozcan la refinería, a visitar y nosotros encantados de recibirlos allí.

Segundo tema, es hacer importaciones eficientes de productos y de crudo.

Nosotros importamos gran parte de lo que refinamos y también parte importante de los productos que vendemos en el mercado local.

Luego, definitivamente, incrementar ingresos y eso pasa por vender más, por alcanzar esa cuota de mercado de 38% previsto para este ejercicio 2025.

Y, finalmente, nos interesa mucho lograr profundizar eso que ha sido un viejo sueño de Petroperú, desde tiempos atrás: La integración vertical.

Tenemos varios retos aquí. Esperamos que el Congreso lo entienda, que necesitamos tener lotes propios; lotes propios que nos permitan hacer sostenible la empresa y el tiempo. Uno de los apartados del decreto de urgencia, tiene que ver con el tema de los ajustes, de la reducción de gastos.

Este cuadro, refleja, claramente, que, en el año 2024, hemos cumplido la exigencia del 10% de reducción de gastos.

En la parte izquierda está, ejercicio 2024, esa reducción de gastos del 10% y lo cumplimos con creces.

Para este año, nos exigen que reduzcamos 30%. Igualmente, lo vamos a cumplir con creces esa meta de 30% de reducción de gastos y costos.

Estas son las cifras que les muestro aquí claramente.

El mismo decreto de urgencia nos encarga a nosotros que vendamos los activos que no generan ingresos, que termina siendo una carga para la empresa. Y lo que ha hecho el directorio, es crear una comisión. Una comisión encargada de la realización o la enajenación o la venta de activos que tiene Petroperú.

Este es el cronograma del trabajo que tiene esa comisión. Que no es un trabajo sencillo. Son patrimonio del Estado, por lo tanto, hay que cumplir una serie de pasos, procedimientos y normas; y, esto, lo estamos haciendo de la mano con Proinversión.

Esta es la agenda de trabajo que tiene la Comisión y esperamos cumplir en el menor tiempo posible.

También sobre el tema de la transformación integral, ya se refirió el ministro y, efectivamente, tenemos una comisión que está trabajando esta exigencia normativa; igual, tenemos una comisión que tiene una agenda de trabajo, un cronograma de trabajo claramente definido. Esto no es una tarea fácil. Hay estudios pasados, ha hecho estudios acerca de Petroperú, empresas importantes como Arthur D. Little, Wood Mackenzie, también hizo estudios interesantes que estamos tomando en cuenta para cumplir esta exigencia que establece el Decreto de Urgencia 013.

Este es el cronograma de actividades, todo está claramente definido, la tarea se está cumpliendo medianamente bien. Otro tema que no está propiamente en el Decreto de Urgencia, pero sí habla de la Comisión de Transformación Integral.

A transformación integral, hay que contar con empresas especializadas que en nuestro país no hay, digamos, que conozcan con suficiente conocimiento, con la tecnología suficiente conocimiento en el sector hidrocarburos.

Hay una comisión que está trabajando acerca de esta exigencia de las propias directivas de que necesitamos, digamos, hacer una especie de reingeniería en la empresa.

Felizmente conocemos la empresa como se quiere hacer. Estamos ahora encaminados a cumplir esta directiva, esta exigencia; estoy seguro en este plazo que nos hemos fijado podamos hacerlo, y, por supuesto, necesitamos una empresa ágil, una empresa eficiente, una empresa transparente, una empresa rentable. A eso apuntamos. Una empresa competitiva en un sector tan competitivo donde nosotros operamos.

El tema de la auditoría forense es más bien una exigencia, digamos, incluso el directorio de la empresa ha aprobado. Igual estamos trabajando. Estamos trabajando muy de la mano con la Contraloría General de la República. No hay mucha experiencia en torno a este tipo de trabajos. Hay una preocupación generalizada de la sociedad peruana, de que debe haber una auditoría profunda, exhaustiva, eso que se llama auditoría forense Petroperú.

La comisión está trabajando, este es el calendario de nuestras actividades; esa comisión está a cargo de la gerencia de cumplimiento y estoy seguro que vamos a hacer lo mejor posible en esto que a todos nos interesa: conocer lo que se dio, lo que no se dio y que pueda hablar aquello que a la gente le preocupa.

Bueno, eso es todo, señor presidente. Muchísimas gracias. Me he extendido un poquito, pero creo que era importante que le contase la película completa, como dije al principio. Muchas gracias, señor presidente.

El señor PRESIDENTE.—Bueno, se agradece la participación del señor Alejandro Narváez Licerias, presidente del directorio de Petro Perú.

A continuación, vamos a dar el uso de la palabra a los señores congresistas que deseen intervenir y de esa manera también puedan, o antes en todo caso, o van a complementar el directorio...Correcto vamos a dar el uso de la palabra a los directores que desean también plantear algunos aportes.

El GERENTE GENERAL DE PETROPERÚ, señor Óscar Electo Vera Gargurevich.— Señor presidente, señores congresistas, señor ministro, señores representantes, continuando con la presentación de Petro Perú, también está considerado el evento que sucedió el día 20 de diciembre en Talara, referido al derrame, al que hemos venido a exponer a su solicitud de ustedes.

Bien. Vamos a hacer un resumen breve de lo que fue el evento, en tiempo real, las acciones que se ejecutaron para el mismo, y las acciones de respuesta que nosotros como empresa estamos, digamos, obligados a efectuar de acuerdo a los procedimientos establecidos.

Bien, en primer lugar, vamos a ver, brevemente, una descripción de lo que fue el evento. Es dinámico y ahí está, tiene sonido me parece, ¿si se puede escuchar?

Ahí podemos ver, digamos, lo que significa para nosotros el terminal submarino compuesto por dos tuberías, que tienen debajo del mar más o menos mil quinientos metros de longitud; son dos tuberías de 12 pulgadas en las cuales nosotros usamos para recepcionar, ya sea crudo o... crudo principalmente, y o exportar residuos, productos residuales. En esta oportunidad, se trataba de una operación en la cual nosotros íbamos a exportar alrededor de doscientos ochenta y dos mil barriles, llamado residual liviano, que es un excedente que tenemos en la refinería; y, para ello, nosotros ejecutamos un procedimiento establecido operativo en el cual, previo al inicio de estas operaciones, hacemos una verificación del estado en que se encuentran las líneas. Es decir, se hace una prueba denominada "prueba de presión". La nave se instala y las dos tuberías se hace una prueba de presión a 80 libras por una hora aproximadamente, y se

controla esto, lógicamente, todo es supervisado para que, digamos, verificar el estado de la línea.

Pasada esta prueba, se procede a iniciar ya el cargamento. Estas líneas habitualmente como están en el mar, quedan con agua, -lo que vemos el color celeste de las líneas quedan con agua- y cuando vamos a hacer un cargamento, hacemos las pruebas hidrostáticas con agua. Luego de ser estas satisfactorias, inmediatamente se procede; y al desplazamiento del agua que está en las dos líneas, para luego proceder a la carga o descarga del producto.

En este caso, -no se escucha ahí la... parece por tema técnico-, pero lo que estoy explicando es lo que se está viendo.

Nosotros, en primer lugar, lo que hicimos después de pasar las pruebas, hicimos el llamado "desplazamiento" con el producto que íbamos a embarcar y, en esas circunstancias, se presentó la fuga.

Esto fue en la madrugada, bueno en la noche, once y media de la noche. Nuestro equipo que estaba desplegado en, digamos, en la operación, detectó presencia de hidrocarburos en la superficie en la noche y para ello, lógicamente, se paró inmediatamente el desplazamiento del producto que íbamos a embarcar. En ningún momento iniciamos el cargamento al buque. Y suspendida la operación de desplazamiento, procedimos a evacuar la línea.

En el vídeo se ve, pues, que se seca la línea completamente, y se empieza a hacer la... se activa el plan de contingencia. El plan de contingencia tiene varias etapas, en los cuales en primer lugar se paraliza la actividad, la operación y nuestros equipos de marítimos proceden a limpiar, en este caso, el hidrocarburo que puede estar en la superficie cerca de la línea y luego de ello, -bueno, eso tomó toda la noche- la limpieza. Ese día por circunstancias estaba yo presente en Talara también, con el equipo y el capitán de puerto verificando la presencia de hidrocarburos en la tubería o en esa zona, como digo son mil quinientos metros más o menos de profundidad, de longitud de la tubería. Desde la refinería hasta la zona donde está la nave.

En esas circunstancias, nos informaron de impacto hidrocarburo en la playa. La playa La Capullana. Bueno, Nosotros nos desplazamos al lugar y se activó en ese momento el plan de contingencia terrestre, ya en este caso. Y sumado ya a la actividad es que el plan uno que se activó cuando el hidrocarburo estaba en el mar. Luego de la limpieza que hicimos en la primera parte, más o menos se identificaron en total cuatro o casi cinco barriles de recuperación; y en tierra, el impactado se estima más o menos alrededor de cuatro barriles, un total de nueve barriles, es lo que salió de la tubería, se detectó que era un poro de seis pulgadas de diámetro, un poro pequeño por el cual salió el hidrocarburo y por las corrientes marinas que se dan en esa zona, llegaron a la playa. ¿No sé si se puede ver ahí?

Retrocede un poquito, donde se ve más o menos cómo sigue la corriente y se ve también el impacto. El impacto ha sido a 10 kilómetros de Talara en el mar.

Vamos a ver nuevamente esta parte del video. (6)

Es importante que conozcamos.

-Proyección de vídeo.

"... viernes, 20 de diciembre de 2024"

El GERENTE GENERAL DE PETROPERÚ, señor Óscar Electo Vera Gargurevich.- La primera parte que mencioné.

-Continúa la proyección del vídeo.

"...del buque Polyaios al terminal submarino de la refinería Talara, previas al embarque de residual primario, se realiza el despliegue de las barreras de contención para derrames."

El GERENTE GENERAL DE PETROPERÚ, señor Óscar Electo Vera Gargurevich.- Es el procedimiento.

-Continúa la proyección del vídeo.

"...Así mismo, terminada la maniobra de aproximación del buque, se realiza la conexión de las mangueras, de las líneas submarinas norte y sur sobre la cubierta del buque."

También, se realiza una prueba de hermeticidad en ambas líneas..."

El GERENTE GENERAL DE PETROPERÚ, señor Óscar Electo Vera Gargurevich.- El color celeste de la tubería dice que es agua lo que se tiene, ¿no? Es el procedimiento.

-Continúa la proyección del vídeo.

"...Obteniendo resultados satisfactorios según protocolos de las condiciones de operación."

Asimismo, durante esta maniobra, los buzos realizan una inspección submarina de las líneas, cuello de ganso, y una lancha realiza el recorrido de las líneas en la superficie, no reportando ninguna anomalía."

Con una prueba de hermeticidad exitosa, se procede a descompresionar las líneas submarinas a Cero PCI, con la finalidad de conectar ambas líneas en forma de u, previo al desplazamiento. Luego se procede a abrir la válvula del tanque del producto, que en este caso era residual liviano, para comenzar a desplazar el agua en el interior de la línea hacia el tanque de agua."

Terminando el desplazamiento del agua y estando en las líneas con residual primario, se realiza el muestreo en tierra para certificar la calidad del producto. Quedando a la espera de los resultados de laboratorio."

En ese momento las lanchas del servicio portuario informan a Petroperú, la presencia de iridiscencia o película oleosa de hidrocarburo en el mar. Los buzos evaluaron el evento. Una vez identificada que la fuga provenía de la línea submarina norte, se activó el plan de respuesta a emergencia. Se procedió a realizar la succión o secado del producto de las líneas submarinas; luego, se inició la limpieza de la zona afectada y se realizaron las comunicaciones a las autoridades competentes”.

El GERENTE GENERAL DE PETROPERÚ, señor Óscar Electo Vera Gargurevich.— Bueno, ahí lo que se muestra es que el despacho, la exportación no se inició. Eso fue producto en la línea durante la etapa de desplazamiento, por eso que el volumen relativamente es 9 barriles de un total es poco, porque no se inició en ningún momento el cargamento, los tanques que iban a alimentarse al buque quedaron intactos en volumen. Por eso que, desde un principio, hablamos de un pequeño volumen relativamente, sin embargo, es hidrocarburo. Ahí, perdón, regresa.

Ahí se puede ver en el punto A, que está frente al mar, es donde está la línea submarina. Y si das un botón más, se va a ver seguramente la línea donde está la playa. Perdón... Bueno. Nosotros, de acuerdo a nuestros procedimientos, digamos, tenemos varias... una secuencia de acciones, ¿no?

Luego de ocurrido los hechos, nosotros notificamos a las autoridades.

En primer punto, se notifican las autoridades del evento, de acuerdo al procedimiento. Nosotros como acción tomamos control de la fuga, por eso es que hicimos el desplazamiento de la tubería. Luego se hizo una acción de limpieza, que es lo que se hace en la parte del mar y, posteriormente, también en la playa, cuando se nos avisó.

Luego de ello, se ha hecho un patrullaje y atención de lo que es la fauna y lo que pudo haber afectado, para eso con apoyo de empresas especializadas que se contratan para estos fines y que están siempre disponibles.

Hemos recibido soporte especializado de empresas internacionales que hacen esta actividad.

En el caso de las notificaciones para la capitania de puerto, se informó, prácticamente, inmediatamente el inicio del hecho. A la OEFA se le informó antes de las 12 horas de detectado el evento. Hay un procedimiento que indica 12 horas máximo para poder informar, para que ellos se desplacen al lugar, lógicamente, saquen muestras y estén con nosotros.

También se le informó a la APN antes de las 18 horas.

Asimismo, Osinergmin también estuvo. Se le informa de acuerdo al procedimiento antes de las 24 horas. Y la declaración de emergencia ambiental, digamos nosotros en ese marco mantuvimos

informado a todos los entes de gobierno y fiscalizadores, desde el primer día de los eventos que venían ocurriendo.

No me acompaña mucho la presentación, pero bueno.

Nosotros hemos utilizado en esta actividad para la limpieza y atender la emergencia, más o menos 350 personas en los diferentes frentes de trabajo; de los cuales, alrededor de 60 personas eran de la localidad de Lobitos.

Hemos usado 10 embarcaciones que han estado patrullando todo el tiempo que hemos estado en la etapa de limpieza.

Las playas que han sido afectadas se identificaron como La Capullana, la playa Leo, Yanet, Chavín, Gavilán. Perdón, estas son las embarcaciones. Y hay King, que son las que hemos usado.

Asimismo, se aprovechó para barrer hasta Cabo Blanco y se aprovechó limpiar también algunos residuos que se encontraron ahí en las playas, no necesariamente de la refinería, sino que esa zona es una actividad petrolera, donde de hecho, siempre se observa que hay hidrocarburos que llegan a la playa ya sea por alguna actividad de las naves que circulan por esa zona; y bueno a todo el personal se le dio, pues, todos sus requerimientos de equipos de seguridad. Hemos tenido cuatro vehículos de traslado permanente, grúas, camiones, volquetes, retroexcavadoras, digamos, todos los equipos necesarios.

Brevemente, cuando hicimos el control de la fuga el día 20, como detalle, el personal que nosotros tenemos a cargo de refinería, es el que entró en acción, primeramente, actuando en la limpieza; y, luego, con el apoyo del personal de la zona, llegamos a las 350 más o menos personas.

Las acciones que se cumplieron fueron de acuerdo a lo establecido, con la supervisión de los entes fiscalizadores; y, luego de ello, pudimos verificar el estado de las playas, como mostramos y hemos ido reportando día a día.

¿Podemos avanzar, por favor?

Estas son las acciones lo que son las barreras que lanzamos durante las maniobras de contención que fue al inicio.

Luego, este es el lugar donde se ubica donde fue el evento y ahí se puede ver, más o menos de donde se desplazó de la refinería, los 10 kilómetros de la línea amarilla, hacia donde están las playas, la corriente hacia donde llevó el hidrocarburo; pues el impacto fue en este lado, en esta zona que es La Capullana justamente, podría ser... y esa es la zona, digamos, que se vio al inicio en la televisión, en las fotografías que se tomaron. Y sobre eso centramos nuestra actividad.

Continúa por favor.

Estas son fotos de los equipos que vinieron a darnos el apoyo, en este caso las empresas especializadas, que vinieron a hacer los trabajos para la remediación y también el control de la flora y fauna de toda esa zona.

Seguimos.

Y luego eso, lo que podemos observar son las fotos de cómo se ejecutaron los trabajos, el personal desplegado en las diferentes playas de toda esa zona hasta Cabo Blanco.

Luego, lógicamente de la verificación de la limpieza y con las indicaciones de las autoridades fiscalizadoras, se dieron por terminado o concluidas las horas de limpieza, la tarea de limpieza.

Continúa por favor.

Esas son las diferentes playas de la zona. Son fotos que evidencian los trabajos que se realizaron en esos días, ¿no? Y ese es el estado de las playas, cómo se están... cómo ha quedado y la vigilancia que venimos haciendo, una vigilancia aérea con drones, con naves que estamos permanentemente, digamos, observando hasta que la autoridad nos indicó que ya se verifica que está limpio no solamente visual, sino con muestras que se han ido sacando periódicamente en toda esa zona.

Sigamos.

Bueno es, básicamente, lo que nosotros hemos ejecutado y eso es lo que el evento que hemos tenido y las acciones que hemos realizado nosotros en esa zona.

Bueno, quedamos para las preguntas que consideren.

El señor PRESIDENTE.— Muchas gracias, agradecemos también la participación del señor Oscar Vera Gargurevich, gerente general de Petro Perú.

Bueno, si algún miembro más del directorio va a hacer uso de la palabra, en todo caso para, si no es así, para ya dar, agradeciendo por supuesto la participación de todos. Vamos a dar el uso de la palabra a los señores congresistas, que deseen intervenir, para que puedan ser, también, oportunamente respondidas por todos los presentes.

Empezamos desde el señor ministro de Energía y Minas que nos acompaña en la sesión.

Tienen el uso de la palabra los congresistas que deseen hacerlo.

Congresista Segundo Quiroz, tiene la palabra.

El señor QUIROZ BARBOZA (BM).— Muchas gracias, señor presidente.

A través suyo, quiero expresar mi cordial saludo a todos mis colegas presentes y a quienes se encuentran también conectados

de manera virtual. Así como también saludar cordialmente al señor ministro y a todo su equipo que el día de hoy lo acompaña.

Señor presidente, yo saludo esa predisponibilidad que el señor ministro el día de hoy, justamente, he tenido a bien escuchar respecto a su intervención.

Y eso creo que es lo que esperamos siempre desde el Legislativo para tender los puentes y hacer un trabajo articulado, que tanto el país requiere, que tanto necesita en un sector tan esencial y primordial, el cual reactiva la economía para el país.

Sin embargo, creo que no me voy a cansar de decirlo, que siempre hay un divorcio entre el Legislativo y el Ejecutivo. En ese contexto, quiero saludar, señor ministro, esa predisposición que tiene. Y como yo, justamente, también soy un convencido de que, si no hay un trabajo articulado entre las instancias respectivas, el Perú y el país que tanto necesitamos, creo que va a seguir en lo mismo.

Yo creo que necesitamos de personas que se fajen y se pongan la camiseta por el Perú. Y, por tanto, creo que lo que se tiene que hacer es, también igual, acercarse hacia la población que más se lo necesita. Creo que tenemos que mancharnos las tabas en el término vulgar, para recoger esa problemática que nuestra población tiene.

En ese contexto, señor presidente y, disculpe, señor ministro, el pasado viernes 17 de enero tuve la oportunidad de trasladarme a Talara para desarrollar una intensa jornada de trabajo, centrada en escuchar y atender las preocupaciones de nuestra población. En este caso, afectada por el derrame de petróleo en las costas del Lobito. Desde el primer momento, señor ministro, reafirmé mi compromiso de ser un puente entre las comunidades afectadas y las instituciones responsables.

En ese contexto, sostuve reuniones con gremios de pescadores artesanales y representantes del Ministerio de Energía y Minas, el Ministerio de Ambiente, OEFA y ANA. Allí escuché de primera mano los reclamos de nuestra gente, que enfrenta una crisis que no solo ha causado un grave daño ambiental, sino que ha afectado profundamente su principal sustento económico. Este desastre, ha golpeado duramente a familias enteras que dependen del mar para vivir.

Posteriormente, junto con las autoridades, inspeccioné las playas de La Capullana, donde evaluamos las acciones implementadas para mitigar el daño.

Es inaceptable, señor ministro, que ocurran eventos que dañen nuestro ecosistema y afecten la vida de las comunidades. Aunque reconocemos la pronta respuesta inicial de Petroperú, en la limpieza del hidrocarburo.

No podemos permitir que estos hechos se repitan.

Debo ser enfático, aunque queda todavía mucho por hacer. Así lo manifesté, personalmente, a nuestro gerente general de Petroperú, Oscar Vera, a quien dejé claro que mi labor será, en coordinación con su despacho, supervisar de cerca este proceso.

No descansaré hasta garantizar que todas las personas afectadas reciban un resarcimiento justo, tanto en el aspecto ambiental como en el económico.

Señor ministro, durante nuestra reunión en las oficinas de Petroperú en Talara, quedó evidenciado un grave vacío legal. Actualmente, no existe una norma que defina con claridad los criterios objetivos para determinar la magnitud del daño sufrido por los afectados; no solamente en esta parte del litoral, sino en otros que han sido afectados, como en el caso de Chancay, de Ventanilla, Huacho, Callao, etc.

Por ejemplo, no hay un cálculo certero sobre cuánto deja de percibir diariamente un pescador que no puede salir al mar, o el impacto en actividades relacionadas como el transporte o el turismo.

Este vacío legal, señor ministro, está en sus manos resolverlo.
(7)

En ese marco, el 13 de diciembre del año pasado, del año 2024, se aprobó una ley, la 32190, que falta ser reglamentada, señor presidente.

La misma que, desde mi presidencia, la impulsé cuando fui presidente de la Comisión de Energía y Minas hasta convertirla en ley. Esta norma crea el registro único consolidado de personas afectadas por derrames o fugas de hidrocarburos, y estamos dentro del plazo para su reglamentación, señor ministro. Es la decisión suya brindar certeza a una población que vive en la incertidumbre y que necesita un compromiso firme del Ejecutivo.

En ese marco, es un deber con quienes trabajan incansablemente por un sustento digno y hoy exigen justicia, señor ministro.

Informo, además, que mi despacho ha enviado el oficio reiterativo 640-2024-2025 solicitando la instalación de una mesa de trabajo con el objetivo de contribuir a la elaboración del reglamento de esta ley, y que hasta el momento no hemos recibido todavía de su despacho respuesta alguna. Pero seguiremos insistiendo porque esta causa no puede esperar.

Finalmente, reitero mi compromiso de trabajar desde el Congreso y junto a las comunidades para garantizar que nuestra población y nuestro ecosistema reciban la atención que merecen.

Este no es solo un problema ambiental, es una causa también humana, y estoy convencido de que juntos podremos superar este desafío. El que no sirve para servir, no sirve para vivir, y

siempre estaremos al lado del pueblo, señor presidente, y muchas gracias.

El señor PRESIDENTE.— Gracias, señor congresista, por su participación.

¿Algún comentario, señor ministro, respecto a la inquietud del congresista Segundo Quiroz?

La señora PALACIOS HUAMÁN (NA).— Presidente.

El señor PRESIDENTE.— Ya, colegas, en todo caso, vamos a dar la participación a todos los congresistas, y al final vamos a dar las respuestas por parte del ministro y de todo el equipo que lo acompaña.

Ya, colegas, en todo caso, vamos a dar la participación a todos los congresistas, y ya al final vamos a dar las respuestas por parte del ministro y todo el equipo también de Petro Perú y la compañía.

Muy bien, en todo caso, a continuación, la congresista Margot Palacios tiene la palabra.

La señora PALACIOS HUAMÁN (NA).— Muy buenas tardes, señor presidente, muy buenas tardes al ministro, al directorio de Petroperú, al gerente general y a mis colegas congresistas.

Yo he escuchado con mucho asombro referirse al derrame de petróleo de estos nueve barriles como, en este caso, un evento. Hay que hablar con su nombre propio: fue un derrame de petróleo que contaminó el litoral en el norte de nuestro país, y hay que decirlo así. Se derramaron nueve barriles de petróleo, afectando, como lo ha señalado, a más de trescientas familias en esa zona.

Es muy lamentable, en este caso, que el ministro no haya acudido de manera inmediata a la zona afectada, siendo, en este caso, el que ve no solamente este sector, sino que también plantea las políticas en este sector y que recién va a ir a ver a la población afectada.

Este derrame no puede pasar desapercibido; se tiene que sancionar a quienes se tenga que sancionar, y se tiene que remediar el litoral peruano. Asimismo, también indemnizar a las familias que han sido afectadas porque el petróleo y sus hidrocarburos son altamente contaminantes. Si no, recordemos lo que pasó el 15 de enero del 2022, cuando Repsol derramó doce mil barriles de petróleo en el mar de Ventanilla, y como veíamos que morían los animalitos empetrolados, las familias y personas afectadas, no solamente en su salud, sino también en su vida económica.

Entonces, aquí creo que es necesario hablar con propiedad sobre lo que ha sido un derrame de petróleo y la contaminación en esta

zona. Con respecto a este tema, voy a participar en dos espacios, señor presidente, si me permite.

Quisiera, en este caso, preguntar con respecto al derrame de petróleo que se ha ocasionado el 20 de diciembre del 2024 ahí en el norte de nuestro país. En este caso, ¿cómo se han activado los seguros, tanto de la empresa petrolera como también de otras que han participado? Porque han señalado que estaban vendiendo petróleo ustedes. ¿Y a cuánto ascienden, en este caso, los seguros y de qué manera va a servir esto para subsanar o resarcir la contaminación y la afectación a estas más de trescientas familias en esta zona?

Asimismo, también es necesario saber si, en todo el proceso de desembarque del petróleo, ¿quiénes participaron? ¿Se han tercerizado algunas funciones? Ustedes han señalado que, efectivamente, cada una de las funciones se terceriza* en algunas oportunidades o la empresa estatal es lo que ha hecho todo este procedimiento de desembarque de estos hidrocarburos.

También, ¿de qué manera se le está atendiendo a la población en este momento? ¿Qué acción se ha tomado? ¿Cómo se le está proveyendo de alimentos? ¿Cómo está viéndose el tema de la salud, entre otros aspectos? Creo que ustedes ya han identificado cuando han podido hacer la exposición.

Ahora, si nos puede precisar, señor ministro, por intermedio del presidente, ¿cuáles son las magnitudes del derrame en barriles de petróleo, la extensión marina y costera contaminada, la fauna, la flora y si esta contaminación ha causado muertes? Asimismo, también, ¿cuánto es la población económicamente afectada? ¿Cuál es el tiempo de limpieza? Porque escuché que casi inmediatamente se habría hecho la limpieza. Ahora, hay que diferenciar: ¿qué es limpieza y qué es descontaminación? También quisiera que nos pudieran precisar esto.

Y, asimismo, ¿a cuánto asciende, si es que han hecho una valoración sobre el costo económico de este desastre ecológico? Señores, en este caso, del Ministerio de Energía y Minas, por intermedio de usted, señor presidente. Asimismo, ya había hecho la pregunta: ¿qué aspectos van a cubrir los seguros de operación de la naviera y de Petroperú?, ¿a cuánto ascienden y cómo se vienen aplicando estos seguros después de haberse ocasionado el derrame de petróleo?

Asimismo, también, para el ministro, por intermedio suyo, señor presidente, ¿es consciente usted, señor ministro, de que lo que se ha producido es un ecocidio en contra de la naturaleza de nuestro país y de nuestros hermanos peruanos ahí en el norte?

Esta es mi primera intervención, señor presidente.

Muchas gracias.

El señor PRESIDENTE.— Se agradece su participación, congresista Margot Palacios.

A continuación, vamos a dar uso de la palabra a la congresista María del Carmen Alva Pietro.

Tiene la palabra, congresista.

La señora ALVA PRIETO (NA).— Gracias, presidente.

A través de usted, saludo al ministro Montero, a todo su equipo, al presidente del directorio, Alejandro Narváez de Petroperú, al exministro Óscar Vera y a todo el equipo de Petroperú.

Tengo algunas consultas puntuales, básicamente sobre Petroperú, interrogantes que me preocupan, a través de la mesa, presidente, para los funcionarios de Petroperú: ¿Cuánto sería la pérdida de caja este año y cómo financiarán esa parte sin recurrir al apoyo del gobierno? ¿Cuándo se nombrará a la empresa que hará la reestructuración de la empresa? Esta es una obligación, como ustedes saben, señalada en el decreto de urgencia que les otorgó el último financiamiento.

Asimismo, sabemos que tienen pérdidas. Escuché en la exposición algo que me extrañó: decían que no había pérdidas y que era una mala información de los medios de comunicación, pero no es así. Estoy viendo acá el cuadro, y está clarísimo que hay pérdidas.

En una empresa privada, cuando hay crisis financieras, cuando hay pérdidas, ¿qué hace la empresa privada? Reduce costos, vende activos, reduce personal, temas laborales y privilegios laborales. Quisiéramos saber qué piensa hacer Petroperú para reducir esos costos. ¿Quiénes se verán afectados? ¿Los trabajadores? ¿Van a vender inmuebles o activos? ¿Qué va a pasar?

Petroperú dice que va a incrementar del 25 % al 38 % su participación del mercado. ¿Cómo piensan hacer esta participación? He escuchado que solo hay un grifo de Petroperú. Esa fue la información que escuché. Me llamó la atención, porque otros tienen otros nombres. ¿Los administra Petroperú con otro nombre? ¿Cómo piensan hacer eso? ¿Bajando el precio? Porque los grifos de Petroperú son más baratos y perder plata como lo sigue haciendo, como se hizo en Venezuela con Hugo Chávez.

También escuché que es la misma calidad que da Petroperú y otros grifos más baratos.

Bueno, debo decirles que, en carne propia, lo he sufrido. Efectivamente, como lo manejamos por todos lados, la gasolina a mí me dura tres o cuatro días que tenga que llenar el tanque. Comencé a poner gasolina en este tipo de grifos y, de pronto, comenzó a fallar el motor de mi carro, un buen carro casi nuevo. Lo llevé al taller y me dijeron: "¿Dónde le está poniendo la gasolina?". Me dijeron que no debía volver a usarla y que debía llenar en grifos conocidos. Y ya no tengo ningún problema.

Y me preguntaron, ¿dónde estaba poniendo la gasolina? Lo ponía en el camino para venir al Congreso. Ahí me enteré de que la gasolina no era igual, que la gasolina premium no era igual. Así que sí hay diferencias, sí las hay.

El tema de que hay pérdidas en Petroperú, efectivamente, lo sabemos porque el primer ministro Adrianzén señaló en una conferencia de prensa que en Petroperú hay un descontrol histórico, dado que ha sido utilizado como caja chica durante muchos años.

Quisiera saber si se han identificado a los responsables. ¿Qué se ha hecho sobre este tema? ¿Se han iniciado procesos para determinar responsabilidades penales, civiles y administrativas? ¿O no se sabe quiénes son o qué se ha hecho? O es una declaración al aire. Porque, efectivamente, todos queremos que a Petroperú le vaya bien, pero la realidad es otra. A través de la mesa, presidente, esas serían mis interrogantes.

Muchas gracias.

El señor PRESIDENTE.— Gracias a usted, señora congresista María del Carmen Alva Pietro.

Vamos a continuar con la participación de los congresistas. No habiendo más congresistas de manera presencial, vamos a dar el pase a los congresistas que están participando de manera virtual.

Congresista Morante Figari, tiene la palabra. Congresista Morante Figari, ¿se encuentra presente? Bueno, parece que no.

En todo caso, llamamos a la congresista Medina Hermosilla. ¿Congresista Medina Hermosilla? Bueno, tampoco se encuentra.

Congresista Diana Gonzales, ¿se encuentra presente? ¿Congresista Diana Gonzales, se encuentra presente?

Muy bien, estamos haciendo llamadas porque se han registrado para participar. En todo caso, vamos a dar la oportunidad al señor ministro, al director de Petroperú, para que respondan las interrogantes de los congresistas.

Ministro, tiene la palabra.

El MINISTRO DE ENERGÍA Y MINAS, señor Jorge Montero Cornejo.— Bien, muchas gracias. (8)

Hay algunas cosas que podemos abordar y otras que pediremos a la viceministra de Hidrocarburos y al presidente de Petroperú, así como al gerente general, para que las respondan.

En primer lugar, quiero felicitar el llamado al trabajo conjunto que hace el congresista Segundo Quiroz Barbosa y la necesidad de trabajar en conjunto para resolver los daños e impactos que hubo con esta fuga de crudo en Talara. Daños de impacto social y ambiental.

Se nos ha advertido de que habría un vacío legal para cuantificar daños. Le voy a pedir a nuestra viceministra de Hidrocarburos que identifique dónde estarían las oportunidades de mejora y con qué institución tendríamos las oportunidades de mejora en el marco normativo para cuantificar los daños en este tipo de eventos.

Asimismo, hizo una referencia precisa a la Ley 32190, que falta por reglamentar. Es una ley que hace referencia al registro único consolidado de afectados por derrames de hidrocarburos. Hay que entender bien cómo vamos a construir ese reglamento desde el Ejecutivo, y hay que hacerlo en el plazo correspondiente. Entiendo que ya estamos trabajando en eso.

Respecto a la congresista Margot Palacios, hace una referencia clara a un número de trescientas personas afectadas directamente por este evento; también hace una referencia de la necesidad de remediar el litoral e indemnizar a los afectados. Sobre eso le vamos a pedir información más precisa al equipo de Petroperú para que nos explique con detalle, por favor, los niveles de remediación ambiental en el litoral afectado, los acuerdos con las autoridades y cómo va el proceso de indemnización, donde creo que interviene INDESI y donde creo que intervienen otras instituciones. Ese es un proceso y se tiene que entender.

Les voy a pedir también que, por favor, hagan una explicación precisa sobre eso.

Luego, también, la congresista Palacios ha hecho una pregunta interesante sobre si se han activado los seguros, de qué montos estamos hablando, qué destino se va a dar a ese dinero, en fin, también una explicación sobre los seguros que probablemente tenga Petroperú, que probablemente tenga la naviera. Entonces, de eso también le pido a Petroperú que aclare un poquito el tema, por favor.

Luego, también hay una pregunta sobre quiénes participan, digamos, cuál es la participación interinstitucional, si la hubiera, en operaciones de embarque y desembarque de hidrocarburos, para tener claro eso. Cómo se está atendiendo a las familias, por favor, Petroperú, indicar y explicarnos el nivel de atención a las familias que han solicitado el apoyo.

También una referencia a la extensión del impacto: ¿es una playa, son dos playas?, ¿cuántos kilómetros de litoral se han identificado como dañados o afectados?, y las tareas de limpieza y descontaminación, porque se ha señalado que una cosa es limpiar y otra cosa es descontaminar. Eso es una precisión interesante: ¿cuánto tiempo llevarían esas labores en las áreas afectadas?

Respecto a lo indicado por la congresista María del Carmen Alva, creo que son preguntas muy precisas y que tienen que ver con la gestión financiera. Estoy seguro de que el doctor Narváez lo va a poder responder. Preguntas que tienen que ver con el flujo de

caja proyectado para este año, para ver si se van a solicitar o no recursos adicionales, cómo va la reestructuración en el marco del Decreto de Urgencia 013, cómo vamos a aumentar la participación de mercado, teniendo en cuenta que no tenemos grifos propios, ¿cuál es la estrategia? Eso se lo dejo al equipo técnico de Petroperú, sin duda alguna.

Y también esta referencia tan peculiar, tan interesante, de que quizás las gasolinas no sean de la misma calidad, quizás por la experiencia que ha referido. Puedo entender que, de repente, algún mecánico interesado le diga: "No eche esta gasolina, eche la otra". Eso puede pasar, pero que le haya fallado a la congresista su auto cuando refirió el uso de una gasolina, eso es otra cosa. Entonces, hay que entender un poquito si es que realmente hay una diferencia en los productos.

Y sí, también, finalmente, la congresista hizo una referencia que es interesante y que yo la abordé en el primer momento. Petroperú ha sido la caja chica de muchos gobiernos que han usufructuado sus excedentes y sus utilidades. Y no solamente eso, han vendido sus activos y Petroperú no recibió nada. Y no solamente eso, le han cargado temas que no eran propios de Petroperú, como el juicio con Belco, como temas laborales, cargas laborales que no correspondían a Petroperú, y que Petroperú acabó pagándolas. Entonces, ha sido una empresa muy maltratada a pesar de los aportes importantes que le ha hecho a la economía nacional durante décadas.

Muy bien, entonces, viceministra, por favor, adelante con lo que corresponde a usted.

La VICEMINISTRA DE HIDROCARBUROS DE ENERGÍA Y MINAS, señora Iris Marleni Cárdenas Pino .- Señor presidente, a través suyo.

El señor PRESIDENTE.- Sí, señora viceministra, tiene la palabra.

La VICEMINISTRA DE HIDROCARBUROS DE ENERGÍA Y MINAS, señora Iris Marleni Cárdenas Pino .- En relación con la primera consulta del congresista Quiroz, referente al reglamento para la Ley 32190, ley que crea el registro único consolidado de personas afectadas por derrames o fugas de hidrocarburos, debo manifestar que ya el reglamento lo hemos elaborado internamente en el ministerio. En esta próxima semana ya debemos prepublicarlo, y justamente en el ámbito de esta prepublicación podemos tener coordinaciones con el Congreso y ver para que podamos recibir aportes. No tendríamos inconveniente al respecto.

También hemos elaborado un oficio de respuesta referente a ello, a las consultas que nos hizo.

En relación con la congresista que nos dice, la congresista Palacios, sobre el tema de los impactos. Quien determina el nivel de afectación que hay de la calidad ambiental, tanto en agua como en sedimentos, en el mar, es el Organismo de Evaluación y

Fiscalización Ambiental (OEFA). Nosotros, como autoridad del sector hidrocarburos, les hemos solicitado un informe al respecto.

Entonces, el 17 de enero, nos ha enviado OEFA el informe 0015-2095-OEFA/DESM*. Entonces, en ella, en el punto 10, se señala justamente vuestra pregunta.

En el momento del evento, OEFA, producto de su supervisión, ha identificado que el desplazamiento de hidrocarburos derramados en la zona intermareal abarcó un área de 47.14 hectáreas, equivalente a cuatrocientos setenta y un mil cuatrocientos y veinte metros cuadrados desde la Refinería de Talara hasta Cabo Blanco.

Asimismo, la zona submareal abarcó un área de doscientas veintiocho hectáreas con setenta y cuatro áreas, equivalente a dos millones doscientos ochenta y siete mil trescientos ochenta metros cuadrados, desde Multiboyas hasta la refinería de Talara al submareal de la playa Cabo Blanco. Eso es lo que ha determinado OEFA: el área de afectación.

Producto de su resultado de las muestras de agua y sedimentos recolectadas entre el 21 y el 25 de diciembre, ha concluido que existía afectación sobre las zonas intermareal y submareal de la playa Punta Arenas, Playa Sin Nombre 15, Punta Malacas, Las Capullanas, Peñas Sin Nombre, Yapato, Santa Jovina y Punta Cabo Blanco, producto del derrame de hidrocarburos.

Entonces, este informe está basado en el monitoreo inicial que ha realizado OEFA al momento del derrame. Sin embargo, estos monitoreos son permanentes y estamos a la espera del monitoreo actual, para que nos puedan decir si ya el efecto que generó el derrame ha sido superado y, por tanto, las condiciones de calidad tanto del agua como de sedimentos están en las condiciones que establecen los estándares de calidad ambiental.

En cuanto a la pregunta de la congresista Alva y su preocupación sobre la calidad de los combustibles, Osinergmin es quien supervisa la calidad de los combustibles. Entonces, la gasolina debe cumplir con los estándares establecidos para este tipo de producto premium.

Si se conoce de algún grifo que no está vendiendo las gasolinas con estos niveles de calidad, se puede hacer una denuncia ante Osinergmin para que proceda a la revisión y verifique. Eso sería todo, presidente, señor ministro.

El señor PRESIDENTE.— Muchas gracias, señora viceministra.

En todo caso vamos a dar la palabra; doctor Alejandro, tiene la palabra.

El PRESIDENTE DEL DIRECTORIO DE PETROPERÚ, señor Alejandro Narváez Liceras.— Gracias, presidente, y gracias a la

congresista María del Carmen por estas magníficas preguntas, porque son muy oportunas que aclaremos.

Primero, no es pérdida de caja, es pérdida de utilidades o de resultado.

Yo había dicho claramente, y están los informes elevados a la Superintendencia del Mercado de Valores, que tenemos en el año 2023 una pérdida de mil sesenta y cuatro millones. En 2024 tenemos una pérdida de novecientos sesenta y ocho millones de dólares aproximadamente, porque todavía el ejercicio del año 2024 no está del todo cerrado. Porque hay ajustes contables, eso seguramente nos dirá exactamente a cuánto asciende la pérdida del ejercicio del año pasado. Por eso son pérdidas, repito, reportadas a la Superintendencia del Mercado de Valores.

En materia de caja, somos una empresa que cumplimos y honramos puntualmente nuestro compromiso financiero con las entidades financieras, con los acreedores, con nuestros proveedores, con los trabajadores. No tenemos ningún problema de caja en este momento. No hay problema de pérdida de caja. Manejamos eficientemente nuestra tesorería. Por lo tanto, no hay déficit de caja, y le aseguro que, en materia de caja, por lo menos de momento, estamos muy bien.

La segunda pregunta que nos hace es acerca de cómo logran ustedes incrementar cuotas de mercado, pasar, digamos, de 25% a 38%.

Bueno, en los buenos tiempos Petroperú tenía clientes importantes como las mineras. Se habían perdido en el tiempo, desafortunadamente, por decisiones equivocadas. Lo que estamos haciendo en este momento es poner en marcha una nueva política comercial, una política mucho más agresiva, mucho más actualizada, que nos está permitiendo recuperar a aquellos clientes importantes que habíamos perdido, tanto minoristas como mayoristas y también clientes mineros.

Estamos poniendo en marcha esta nueva política, una venta muy agresiva, un equipo de ventas muy eficiente que estamos midiendo por resultados, y eso nos permitirá llegar finalmente a esa cuota de mercado que nos hemos proyectado para este ejercicio 2025 de 38%. Quizá la primera parte, usted decía que van a seguir pidiendo dinero al Estado, pues, por lo menos mientras estemos nosotros, creo que no.

Este año 2025 tenemos una proyección de utilidad de ciento ochenta y cinco millones. Esperamos lograrlo. Estamos trabajando en esa dirección. Hay un equipo de agentes que está monitoreando permanentemente que ese resultado tiene que darse. Este año creo que va a ser un buen año para nuestra empresa, y ya tenemos señales de que así sea porque enero está dando excelentes resultados, a pesar de estas adversidades como el oleaje que hemos tenido, que también perjudica a nuestro negocio, como el

tema de este derrame que estamos hablando ahora mismo, que también afecta evidentemente a los resultados de la empresa.

Superando todos estos problemas, estoy seguro de que este año, señora congresista, tendremos un excelente resultado. Comparado con lo que hemos recibido en 2023-2024, este va a ser infinitamente diferente, les puedo asegurar. Por lo tanto, no habrá necesidad de pedir más dinero al accionista, que en este caso es el Estado. Creo que ha sido suficiente el aporte del Estado para que se vaya capitalizando y mejorando su situación financiera.

Por lo demás, en cuanto a la calidad, ya lo ha dicho la viceministra: si hay evidencia de que el rendimiento de nuestras gasolinas no es mejor que el de la competencia, está usted en su derecho de poner la denuncia respectiva, y creo que aquí sí vale la pena llamar la atención a Osinergmin, OEFA o Indecopi, quienes debieran tomar cartas en el asunto. (9) Yo le puedo asegurar que nuestra empresa se esmera por ofrecer productos de buena calidad.

Ya le ponía el caso del diésel: el rendimiento de los productos de diésel de Petroperú tiene 20% más rendimiento que el de la competencia. Estamos ahora mismo a puertas de conseguir la certificación por la Universidad Nacional de Ingeniería para que se evidencie, para que se constate efectivamente que eso es así.

Así que esas son algunas de las respuestas, congresista. No sé si fui lo suficientemente claro. Si no fuese así, yo le amplío más.

Muchas gracias, presidente.

El señor PRESIDENTE.— Muchas gracias a usted, señor presidente del directorio de Petroperú, doctor Alejandro Narváez.

Vamos a dar la palabra al señor Óscar Vera Gargurevich, gerente general de Petroperú.

El GERENTE GENERAL DE PETROPERÚ, señor Óscar Electo Vera Gargurevich.— Presidente, a través de usted, señores congresistas, es importante, creo, complementar lo dicho que ha cambiado, porque es que ahora hablamos de resultados positivos cuando venimos de resultados negativos.

Lo que pasa es que nosotros en el año 2020 paramos la refinería para la parte de construcción. Se paró la antigua, y todo ese periodo no hemos producido desde 2020 hasta el 2023, que recién se hizo el arranque.

Bueno, empezamos en el 2022 con la nueva refinería. En el 2023-2024 ha sido prácticamente el arranque de acuerdo a lo establecido en el programa, y en el 2024 prácticamente hemos estado en una etapa de estabilización. Ahora, hacia el 2025, ya está operando la refinería a plenitud y, entonces, tenemos

productos que generamos nosotros transformando el crudo, lo cual es diferente a la ganancia que se tiene cuando importamos.

Cuando hemos atendido el mercado, digamos, con importaciones, las ganancias probablemente han sido negativas, como son los números que tenemos. Pero ahora ya estamos con nuestra refinería totalmente moderna, produciendo todos los productos, y eso nos genera una ganancia que es lo que, en adelante, va a hacer cambiar los números que hemos venido registrando anteriormente.

Y, de hecho, dentro de los objetivos del directorio y de la administración está el mercado, recuperar el mercado con nuestro producto, pues nosotros estamos en todo el país, a diferencia de otros competidores que no están en todo el país, no solamente en la costa, en la sierra, en la selva. Entonces ese es el tema, la ventaja que tenemos sobre otros competidores en el mercado.

Bien, quería continuar con las preguntas, señor presidente, de acuerdo a lo que solicitaron las señoras congresistas.

El señor PRESIDENTE.— Sí, continúe.

El GERENTE GENERAL DE PETROPERÚ, señor Óscar Electo Vera Gargurevich.— La congresista Margot Palacios preguntó por el tema del área que nosotros hemos hecho la limpieza.

Lo tenemos identificado desde la refinería, con 55 kilómetros en la playa, hasta Cabo Blanco. Toda esa zona es la que hemos estado trabajando con nuestros equipos de limpieza, donde nos hemos centrado principalmente en las Capullanas, debido a que en esa zona es donde se identificó el impacto. Hablamos de doscientos cincuenta metros lineales de playa, que es lo que más o menos es esta playa, pero también cerca de ello tenemos otras playas como Malacas, La Bola, Yapato, Peña Negra y Restín, que son las playas que, digamos, también con nuestros equipos hemos trabajado.

Las compañías que nos han apoyado en el tema, no solamente la limpieza; la limpieza la hemos hecho nosotros acompañados de empresas especializadas como la compañía *Ambipar, que es una empresa internacional. Hemos verificado desde San Pedro hasta el Ñuro, prácticamente todo lo que es desde Talara hasta el Ñuro, que está cerca del lugar donde nos han mencionado.

Es importante comentar que la empresa Ambipar expresó que las playas se encuentran limpias y recomendó continuar con vigilancia a las playas y a la fauna. Hablamos del día 25 de diciembre. Empezamos el 20 el evento; el día 25, ante este diagnóstico de estas empresas especializadas, procedieron a retirar toda su nave de equipos de Talara porque ya no encontraron, digamos, qué trabajo hacer realmente, esperando que la autoridad ambiental nos diga en qué momento nosotros debemos dejar de hacer alguna actividad que nos indiquen.

Nosotros, hasta la fecha, estamos con nuestros equipos desplegados esperando que la autoridad nos indique que debemos dejar ya de hacer alguna actividad relacionada al derrame.

Lo otro que preguntó era sobre el tema de los seguros. Bueno, en este caso, la nave no tuvo participación porque esto se debió a la tubería de la refinería. El cargamento nunca se inició, la nave nunca recibió producto, por eso no se involucra. Estuvieron ahí, pero la falla fue en la tubería de la refinería, durante la etapa de desplazamiento, es lo que nos explicaba.

Y efectivamente tenemos los seguros que se activaron, pero que en este momento están en investigación porque las compañías de seguros investigan la causa raíz y está en ese proceso.

En realidad, lo que complicó a los pobladores, a los pescadores, ha sido que vino después un oleaje que dañó las naves de muchos pescadores y toda esa zona norte, prácticamente toda la zona norte del país, ha sido afectada.

Entonces, en esa línea, nosotros estamos conversando. Hemos llegado a acuerdos con los alcaldes de los diferentes lugares y les estamos proveyendo. Al inicio, nuestra nave estuvo a disposición para recuperar a las personas que fueron afectadas, llevando víveres que se ha llevado a la gente que estaba amarrada a las plataformas y también a los pobladores. Los diferentes municipios podrán constatar que están recibiendo apoyo de parte de Petroperú, con víveres que se les están dando semanalmente de acuerdo a unos listados que, bueno, estamos viendo permanentemente con los diferentes municipios.

Y estamos en esa etapa, tratando de apoyar dentro de las posibilidades que disponemos, no solamente a los que se afectan en esa oportunidad, hablamos de Lobitos, sino con los diferentes alcaldes de los diferentes poblados, porque sabemos que todos han sido afectados con este tema del oleaje. Petroperú, dentro de su labor social que hace permanentemente en el país, siempre está cerca de los pobladores para apoyarlos. Y dentro de ello, estamos tratando de apoyar a todos los afectados, aquellos que han recibido impacto, ya sea por hidrocarburos o algo que, digamos, algún daño en su propiedad. Definitivamente, a todos ellos se les va a reconocer el gasto que corresponda.

Eso está establecido, eso se ha conversado con los diferentes alcaldes y grupos negociadores, y en eso estamos permanentemente con nuestros equipos trabajando en Talara en este momento. Eso quería complementar.

El señor PRESIDENTE.— Muy bien, si no hubiera ninguna participación, en todo caso, vamos a dar la participación por una segunda ronda a los colegas congresistas que aún se encuentran en la sesión.

Congresista María del Carmen tiene la palabra.

La señora ALVA PRIETO (NA).— Sí, a través de usted, presidente, para dirigirme a los representantes de Petroperú, al presidente del directorio y al gerente general.

Me faltó una respuesta: de acuerdo al decreto de urgencia que dio la financiación, se establece ahí que va a haber una empresa que va a reestructurar la empresa. Entonces, la pregunta que hice era: ¿cuándo se va a nombrar esa empresa? ¿Y si ya tienen esa empresa?

Y también, si bien, como lo ha dicho, hay pérdidas todavía, ¿cuál es la estrategia para seguir para reducir costos? Tampoco me contestaron eso. ¿Cómo se va a resolver ese tema? ¿Reducir personal? ¿Reducir algún costo laboral? ¿Quién se va a ver perjudicado en esa estrategia? ¿O van a vender activos? Esa era la consulta específica.

Gracias, presidente.

El señor PRESIDENTE.— Gracias a usted, congresista María del Carmen Alva Prieto.

Sí, señor Alejandro Narváez, puede dar la respuesta.

El PRESIDENTE DEL DIRECTORIO DE PETROPERÚ, señor Alejandro Narváez Liceras.— Sí, señora congresista.

En uno de los pasajes de mi presentación está claramente recogido el cronograma de actividades que estamos llevando a cabo para cumplir justamente con ese mandato de la transformación integral que se recoge en el Decreto 013.

Si me permiten, por favor, mi presentación; ahí lo van a ver, hay un diagrama que recoge actividades puntuales. Hay una comisión encargada de ese trabajo. Por lo tanto, estamos cumpliendo estrictamente ese mandato que tenemos.

Sí, más al final, por favor.

Ahí está, transformación integral. Mire usted, ahí la tiene. Hay un artículo exactamente, el artículo 7, que establece eso de la transformación integral.

Si se fija usted, señala cómo les insta. Estos son los apartados, el inciso 7.1 y el inciso 7.4. Un poquito más abajo, si no le importa avanzar un poquito más... Ahí está. Este es el cronograma de trabajo que venimos desplegando ahora mismo en la empresa. Hay una comisión encargada exclusivamente de llevar adelante este encargo. Está medianamente claro, me parece.

Y con respecto a la reducción de gastos...

Un poquito más arriba, si no le importa. Sube, por favor, un poquito más, un poquito más... un poco más.

Aquí está otro de los encargos que se recogen del acuerdo 013, donde nos pide que, en el año 2024, debiéramos reducir el 10% de los gastos. Y lo hicimos.

En la parte de la izquierda, en este caso derecha, está ese 10% que nos ha pedido, y lo cumplimos con creces.

En la segunda parte está lo que nos proyectamos para este ejercicio y lo vamos a cumplir. Estos son los datos que tenemos. Está aprobado en el presupuesto de Petroperú para el ejercicio 2025. Esto es la tarea.

¿Qué más? No sé, ¿alguna otra cosa más? Básicamente eran, creo, las dos preguntas que le interesaba conocer, ¿verdad? No sé si está conforme.

La señora ALVA PRIETO (NA).— A través de la mesa, presidente, entiendo que sí, que tienen un cronograma, pero todavía no está. Está en comisión, entiendo, no, todavía no han aterrizado en cuál va a ser la empresa o la estrategia exacta. Es un proceso. Eso es lo que quería estar segura.

Perfecto, muchas gracias.

El señor PRESIDENTE.— Gracias, tanto a la congresista como también al señor Alejandro Narváez.

El PRESIDENTE DEL DIRECTORIO DE PETROPERÚ, señor Alejandro Narváez Liceras. —¿Me permite, señor presidente? Era una inquietud del... Sí,

El señor PRESIDENTE.— Para complementar.

Señor Fidel Moreno Rodríguez, tiene la palabra.

El DIRECTOR NO INDEPENDIENTE DE PETROPERU, señor Fidel Augusto Moreno Rodríguez.— Respecto a la inquietud también de la congresista Alva sobre el incremento de la participación en el mercado de Petroperú, también es conveniente indicar que hemos firmado un contrato con Latam para abastecer de combustible a los aviones de esta aerolínea.

Y, de otra manera, también con el nuevo puerto de Chancay, se están haciendo las negociaciones para abastecer de combustible a las embarcaciones que van a o que ya iniciaron su operación en este nuevo puerto. Eso creo que son puntos importantes.

Gracias.

El señor PRESIDENTE.— Se agradece también la participación del señor Fidel Moreno Rodríguez, quien también es parte del directorio y está también como vicepresidente. Muchas gracias por su intervención.

Congresista Margot Palacios.

La señora PALACIOS HUAMÁN (NA).— Sí, gracias, señor presidente.

Importante, en todo caso, este convenio que se está suscribiendo con Latam, y entendiéndose que la que acaparaba y era el monopolio era Repsol. Repsol era la única que podía distribuir y vender, en este caso, combustible para las aerolíneas específicamente, y es por eso que, cuando derrama el petróleo ahí en Ventanilla, inmediatamente se le tuvo que levantar la sanción que le había puesto el Estado. Eso genera el monopolio, en este caso, en un país.

Me preocupa ciertamente, señor ministro, por intermedio del presidente, que no hay una política energética realmente en nuestro país, no hay una soberanía energética, y esto está reflejado solamente en una refinación del 10%. Es totalmente precaria. Tenemos una refinería, tenemos lotes petroleros que lo entregamos a privados para que estos trabajen, ¿no? Y, finalmente, hemos visto también, a partir del año 1996, un poquito para atrás, 1996, cómo es que se entrega a manos privadas, en este caso, los lotes petroleros, y va descendiendo la producción en barriles.

Aquí claramente tiene que quedar identificado que no entregar al privado significa eficiencia y rentabilidad en producción. Y aquí está claramente, hasta el año 1989, que estaban a manos de Petroperú los lotes, su máximo efectivo fue ciento noventa y tres barriles de petróleo. Y cómo es con el privado, a partir del 96 hasta el 2024, decrece hasta llegar a cuarenta y cinco barriles.

Entonces, acá no podemos hablar de esa tan eficiente privatización de todo y dejar, en este caso, sin una soberanía energética a un país.

Y hay otro cuadro más importante en donde señala que, cuando ya se revierte, pasan los treinta años de entregarles nuestros lotes petroleros a empresas privadas, cómo es que mejora la producción en barriles de petróleo a manos del Estado, a manos de la empresa petrolera, en este caso, Petroperú.

Y hay que reflejar y hay que señalar datos específicos, por ejemplo, en el lote 10, que mejora en un importante número de barriles de petróleo, **(10)** llegando inclusive a 9707 barriles de petróleo.

Cuando estaba en manos del privado, era, de verdad, una incapacidad de estas empresas privadas. Entonces, es falso el discurso de que nuestra empresa estatal es ineficiente, incapaz, que no puede, en este caso, producir. Es rentable. Más bien, tenemos que, en este caso, protegerlas, plantear políticas energéticas que puedan salvaguardar la empresa de todos los peruanos.

Porque la refinería de Talara nos ha costado a todos los peruanos. En ese sentido, en este caso, señor presidente, también por intermedio suyo al ministro y, en este caso, al presidente

del directorio de Petroperú, ¿de qué manera ha afectado, en este caso, que la Contraloría de la República, en 2022, demorará en la contratación de la empresa auditora del ámbito financiero de la empresa? Inclusive, hasta en dos oportunidades, porque es una facultad que tiene la Contraloría de la República. ¿Esto significó para la empresa petrolera una pérdida de calificación y exigencia de pagos inmediatos por parte de la banca creadora?

Y, asimismo, también existen entidades del Estado que tienen deudas con Petroperú, yo he solicitado el año pasado, en este caso al Ministerio de Energía y Minas, a cuánto ascienden esas deudas que tiene a Petroperú, ministerios como el Ministerio de Defensa, el Ministerio del Interior, las Fuerzas Armadas, entre otras, que hasta el día de hoy no le pagan.

Entonces, si estos ministerios pagarían a la empresa petrolera, tal vez no estarían solicitando el salvataje que se pide. Pero sería importante, señor ministro, y el presidente del directorio, que nos digan a cuánto asciende esta deuda, cuánto no le cobra a Petroperú a los diferentes ministerios, para que, de esamanera, pues, haya un discurso de que no es rentable, que hay que venderla al mejor postor.

Y, en este caso, señor presidente, por intermedio suyo al director de Petroperú, ¿qué se necesita para tener una solvencia a largo plazo de la empresa petrolera? Y, por último, ¿es verdad que Petroperú se ve obligada a comprar a precios internacionales el petróleo que se produce dentro del país a costos mucho menores que el precio internacional?

Gracias, señor presidente.

El señor PRESIDENTE.— Gracias a usted, señora congresista Margot Palacios.

La respuesta, señor ministro, va a responder. Tiene la palabra, señor ministro.

El MINISTRO DE ENERGÍA Y MINAS, señor Jorge Luis Montero Cornejo.— Quiero agradecer a la congresista Margot Palacios porque ha tocado un tema que es fundamental. No es política de este gobierno privatizar a Petroperú. De ninguna manera, bajo ningún punto de vista, eso no va a pasar en este gobierno, eso no va a suceder.

Hemos escuchado la presentación del presidente de Petroperú y del gerente general. Nos han presentado proyecciones, proyecciones económico-financieras para este año. Nosotros, como autoridad, evidentemente, damos un voto de confianza a los altos funcionarios de Petroperú y vamos a estar monitoreando y dialogando permanentemente con la empresa para entender que esto se cumpla y que estos objetivos se den finalmente en este ejercicio.

Entendemos claramente, doctor Narváez, ingeniero Vera, de que no va a haber requerimientos [... ?], no va a haber requerimientos adicionales al Ejecutivo, ni salvatajes. Eso ya no debería suceder. Y que Petroperú, este año, debe terminar con alrededor de doscientos millones de dólares, ciento ochenta y cinco para ser exactos, en flujo azul, en resultados azules. Confiamos en eso, les damos el voto de confianza, vamos a estar al lado de ustedes viendo que las condiciones se vayan dando para cumplir ese objetivo fundamental. Respondemos por ese objetivo.

Otra cosa fundamental, le agradezco mucho la pregunta, congresista Palacios, tiene que ver con el concepto de la política energética y la soberanía energética. Eso es fundamental, es inconcebible un estado que no tenga una política energética propia que apunte a su soberanía; por ahí nos jugamos la vida, cualquier país. A ver, nosotros estamos en un proceso de mejora continua de la política energética de la que disponemos, está en permanente revisión y es una preocupación de este ministerio tener cada día una mejor política energética que nos permita tener la seguridad.

Usted, también ha referido, digamos, que no nos han dado buenos resultados. A veces, las intervenciones de empresas privadas, porque cuando vemos las tendencias de largo plazo, vemos que la producción disminuye. Esa es una preocupación que usted ha referido, es una preocupación real, los números lo expresan, los números lo dicen claramente: ha habido una disminución en la producción de muchos lotes en manos de empresas privadas.

No solamente ha habido eso, sino también ha habido abandonos en minería, se llaman cierres, en petróleo se llaman abandonos, abandonos de operaciones fallidas que nos han dejado pasivos ambientales gravísimos. En minería estamos reglamentando una ley de cierre de minas para que eso nunca más vuelva a suceder. Y estamos evaluando unas mejoras normativas para que los abandonos de las operaciones petroleras y gasíferas no vuelvan a dejarnos un cementerio de pasivos que después tenemos que pagar todos los peruanos con nuestros impuestos. Eso no debe volver a suceder.

Bien, le agradezco la pregunta porque son temas de fondo, congresista Palacios, y le dejo la palabra a los funcionarios de Petroperú.

Muchas gracias.

El señor PRESIDENTE.— Gracias, ministro.

Tiene la palabra los funcionarios. Señor Alejandro.

El PRESIDENTE DE PETROPERÚ, señor Alejandro Narváez Liceras.— Gracias, presidente.

Hay una pregunta sumamente importante que nos hace la congresista Margot Palacios: ¿Cuánto le debe el Estado a Petroperú? Muchísimo dinero. Le tengo aquí los datos. Por concepto de crédito fiscal,

el Estado le debe cuatro mil ciento un millones de soles. Por concepto de impuesto al rodaje, un millón de soles. Por concepto de fondo de estabilización de precios de combustibles, ciento noventa y ocho millones. Ingresos mensuales transferidos al Estado, quinientos noventa y ocho millones. Pensión, Ley 20530. ¿Cuánto debe a Petroperú? mil trecientos treinta y seis millones de soles. Es el dinero que debe el Estado a Petroperú.

El señor .- ¿Cuánto es eso?

El PRESIDENTE DE PETROPERÚ, señor Alejandro Narváez Liceras.- Estamos hablando de seis mil ciento cuarenta y siete millones de soles. Entonces, esa transferencia que se hace para capitalizar ciertos pasivos a Petroperú queda corta. Así que ahí están los datos.

Presento al Consejo de Ministros esta preocupación que tenemos, pero no solamente eso, señora congresista. Nosotros tenemos un problema serio con las instituciones dedicadas a supervisar, regular y normar el comportamiento del sector. Por ejemplo, con la OEFA tenemos una multa que nos han aplicado a nosotros de treinta y nueve millones. UIT, en total 39 millones de deuda que tenemos con la OEFA. Con el Osinergmin tenemos once mil ochocientos cincuenta y nueve millones. En total, estamos hablando de doscientos ochenta y un millones de deuda entre la OEFA y Osinergmin. Petroperú es un poco, digamos, la víctima de estas cosas. Entonces, para estas instituciones representa los famosos RDR. Por eso, estas instituciones tienen superávit de caja. Ese es un problema que tenemos en el país, del cual no se habla o se habla muy poco.

Gracias, congresista.

El señor PRESIDENTE.- Gracias, doctor Alejandro Narváez, por la respuesta.

El GERENTE GENERAL DE PETROPERÚ, señor Oscar Vera Gargurevich.- Me permite comentar dos puntos.

El señor PRESIDENTE.- Sí, señor Oscar Vera.

El GERENTE GENERAL DE PETROPERÚ, señor Oscar Vera Gargurevich.- Sí, dos puntos que considero que deberíamos conocer.

En el año 2014, cuando se aprobó el proyecto de la construcción de la refinería Talara, se nos dijo: "Hagan la refinería" y no se nos dio un sol. Todo el costo de la refinería, hablamos de más de seis mil millones de dólares, no se nos dio ni un sol, y con eso, ahorita es como está Petroperú, ¿no? Hemos hecho una refinería que, ojalá, puedan visitarla y verán, ahí está el dinero de Petroperú y el futuro de la economía también del Perú, por lo que genera. Bueno, eso es un punto.

El otro punto que me ha golpeado, disculpe, señora congresista, cuando hablé de la calidad de su combustible, es importante que

sepamos que nosotros, actualmente, con la refinería que tenemos y de acuerdo a las, digamos, a la responsabilidad que tenemos por la calidad de los productos, hemos sido incluso premiados internacionalmente en el año 2024 por organismos no solamente nacionales, sino también internacionales. Es bueno que sepamos que nosotros entregamos los combustibles en los terminales donde entregan también los demás competidores y los ponen en los mismos tanques. Digamos que no solo el combustible que se comercializa, no solamente el combustible nuestro es mezclado con otros combustibles. Por un lado, de hecho, que hay grifos que sí tienen, que retiran directamente de las refinerías con combustible nuestro directamente, pero es bueno saber que en todo el litoral, todas las terminales reciben combustibles de todos los que producen o importan y se mezclan en el mismo tanque. Tenemos franjas y al final el combustible que se distribuye es ese combustible, ¿no? Entonces, es importante saberlo.

Ahora, Osinergmin es el encargado, como dijo la señora viceministra, de fiscalizar la calidad de los combustibles que suministran los grifos. Es un tema ya que viene a raíz del que vende al por menor. Sería bueno conocer eso. Eso quería complementar, señora congresista.

El señor PRESIDENTE.— Muchas gracias, señor gerente general y congresista Margot Palacios, tiene la palabra.

La señora PALACIOS HUAMÁN (NA).— Gracias, señor presidente.

No me ha respondido con respecto a cómo *factó* que la Contraloría, en manos de Nelson Shack, que ya no es Contralor, no hizo los trámites correspondientes que tenía que hacer para que se dé la auditoría a la empresa petrolera. Esto significó pérdidas económicas y que, a nivel internacional, también sea, en este caso, mal vista la empresa estatal.

El otro tema sería, ya que muchos de los lotes petroleros, después de haberse entregado en la época de los 90 a empresas privadas, como el caso del lote 1 y lote 10, en este momento ha pasado a administración de Petroperú y Perúpetro va a continuar en manos del Estado peruano porque son empresas muy rentables, perdón, lotes muy rentables. El lote 10, por ejemplo, está teniendo hasta 10047 barriles diarios de producción. Entonces, esto es rentable, ¿por qué entregarle a un privado lo que está haciéndole rentable para el Estado peruano y que va a permitir regular el mercado? Porque Petroperú es el único que regula el mercado. Si no hubiera Petroperú, Primax, Repsol y las otras nos cobrarían lo que ellos quieren porque están avalados por la Constitución del 93, y así lo plantea. Entonces, ¿cuál va a ser la acción con respecto a estos dos lotes, el uno y el diez?

Gracias, señor presidente.

El señor PRESIDENTE.— Para que responda la pregunta de la congresista Margot Palacios, por favor.

Doctor Alejandro, tiene la palabra.

El PRESIDENTE DE PETROPERÚ, señor Alejandro Narváez Liceras.— Gracias, presidente.

Señora congresista, ya quisiera que esos lotes se quedasen en el ámbito de Petroperú. Ya quisiera. Siempre ha sido una preocupación, desde los años 2003-2001, que Petroperú sea un negocio integrado verticalmente, es decir, que tenga toda la cadena de valor que presenté en la primera parte de mi presentación, que tenga exploración, producción, transporte, refinación, comercialización, incluso petroquímica. Creo que es el sueño de todo peruano que ama a su país, lo que decía el ministro: soberanía energética, seguridad energética, que es la que todos aspiramos y a usted también le hace mención al respecto.

Pero ha sacado este Perúpetro una licitación internacional. Y, por lo tanto, tenemos que nosotros participar en esa licitación internacional. Nos estamos presentando a esa licitación para competir con los privados y esperamos tener buena suerte para ganar esa licitación, pero ya le digo, me hubiese gustado que, siendo lotes del Estado, debiera pasar al ámbito de Petroperú. Así que estamos preparados para competir y vamos a hacerlo en buena línea.

Y con respecto a la primera parte de su preocupación, a las auditorías, efectivamente, la auditoría del año 2022 ha sido hecha ya tardíamente y eso evaluó negativamente a nuestra empresa. Luego, la auditoría del año 2023 también ha sido evaluada tardíamente y es por la misma empresa, PricewaterhouseCoopers, que ya lleva ocho años auditando, y este año también seguramente será la que audite el ejercicio 2024.

El señor PRESIDENTE.— Se agradece la participación del doctor Alejandro Narváez por las respuestas a los interrogantes de los congresistas.

¿Alguna otra inquietud de los colegas congresistas presentes?

Muchas gracias en todo caso, se agradece la participación de los congresistas.

Por parte de la presidencia, también hay preguntas, señor ministro, así que, por favor, todavía si algo tiene que decir. En verdad, ya sé que muchas de las preguntas han sido ya absueltas, incluso por parte de los presentes. Sin embargo, en esa línea de la presentación que se ha hecho, hemos visto que, efectivamente, hasta el año 1993 aproximadamente, hablemos así de manera sencilla, la rentabilidad de Petroperú ha sido positiva. A partir de esa fecha, prácticamente ha ido decreciendo. Y algo también puntual que se ha visto en esta

sesión es que la mayoría, por decir, ha pasado a manos de privados.

Y en esa línea, tenemos información, por ejemplo, de que, en Loreto, Perúpetro está asumiendo los gastos de arbitrios ante la municipalidad de Loreto. ¿Por qué tendría que asumir Petroperú si está en manos de esta empresa llamada Altamesa? Sería esta quien tendría que asumir esos pagos. Esto hace evidente que hay una insolvencia, ¿no es cierto?, por parte de esta empresa. Entonces, ¿qué ha pasado? O sea, ¿debería, en todo caso, resolverse este contrato? Porque Petroperú tendría que pagar hasta los arbitrios ante la municipalidad. No sé, esa es una pregunta puntual que yo le haría, en todo caso, que, si no es así, no desmienta, pero es información que nos ha llegado. Puntualmente sería esa la pregunta de parte de la presidencia.

Por otro lado, un poquito más para que, de repente, tengamos claro esta pregunta, porque es importante para las empresas de Petroperú. La integración vertical, es decir, la participación de la renta petrolera que hoy, en su mayor parte, está en manos del sector privado. Esas son dos preguntas puntuales por parte de la Presidencia, señor ministro, y también al equipo que lo acompaña, sobre todo al directorio de Petroperú.

Muchas gracias.

El PRESIDENTE DE PETROPERÚ, señor Alejandro Narváez Liceras.— Voy a responder la segunda pregunta, señor presidente, y la primera la hará el gerente general de la empresa. La razón es muy sencilla: porque, desde tiempos pretéritos, queremos que Petroperú tenga el negocio de lo que fue en sus inicios: exploración, producción, refinación, comercialización.

Porque el grueso del negocio, el margen de ganancia más importante está en la producción petrolera. Ya he mostrado un gráfico donde aparece la cadena de valor del negocio de hidrocarburos, donde la ganancia más importante, que está en torno al 45% de margen de ganancia, está en producción petrolera y no en refinación. Seguidamente decía que el margen de refinación cada vez se achica, se achica, se achica, y esto es un fenómeno mundial. Por lo tanto, en los tiempos que corren, no es un negocio tan rentable, que digamos, el tema refinación. El negocio más importante es en el tema de producción petrolera.

Si en el noroeste tenemos un montón de lotes que tranquilamente podían estar en manos de Petroperú, lógicamente nuestra aspiración genuina es que sea parte de Petroperú, porque es un negocio altamente rentable, señor presidente. Por eso es que queremos... al final, eso es dinero para el Estado, porque las ganancias que genera la empresa pasan como dividendos al Tesoro Público. Eso no se queda en los trabajadores, son dividendos para el Tesoro Público y eso forma parte del presupuesto nacional. Esa es la idea.

Gracias, presidente.

La segunda pregunta, señor gerente.

EL GERENTE GENERAL DE PETROPERÚ, señor Oscar Vera Gargurevich.— Sí, cómo no.

Quisiera, me permite complementar, en el caso de los campos del norte, son campos en producción. O sea, la ganancia es prácticamente inmediata; el petróleo nos lo entregan, lo pagamos al contado, prácticamente es una ganancia inmediata, y es por eso que es importante para nosotros. Hubiera sido muy importante tenerlo, para el país, por supuesto.

Respecto a lo que manifestó, efectivamente, la empresa Altamesa tiene problemas económicos y en este momento hay un problema muy serio que tiene con la comunidad y la localidad, ¿no?, donde se encuentra ubicada.

Bueno, posiblemente esté dejando el lote, y nosotros tenemos que asumirlo. El caso de las deudas que puede tener con los arbitrios es un tema que es con Perúpetro, y quizás ellos podrían informar respecto de ello. Eso quería comentar.

El señor PRESIDENTE.— Sí, muchas gracias por las respuestas, tanto al presidente del directorio, al señor Alejandro Narváez, como al señor Óscar Vera, también gerente general de Petroperú.

En realidad, nosotros, de manera particular, y creo que todos los peruanos, que queremos a nuestro país, nuestra patria. Tenemos claro que Petroperú es una empresa estratégica, y estratégica porque, gracias a esta empresa, es que en cierta forma se regula, en realidad, los precios de los combustibles. Es una gran verdad que nadie lo puede negar, y la población en general lo percibe de esa manera. Por eso es que, a nosotros, como comisión, nos preocupa que esta empresa pueda salir a flote, como se dice. Y ese ha sido el compromiso con inclusive el ministro anterior, que ya ha dejado esta responsabilidad. Y lo que nos preocupa es qué se está haciendo, en todo caso, para poder sacar a flote esta empresa, porque si no hacemos, o si continuamos con lo que se viene haciendo, seguramente habrá buenos deseos, pero de acá a un tiempo seguiremos en la misma situación. Y entiendo que, por eso, las estrategias son fundamentales, y son ustedes los que nos tienen que plantear las estrategias que se vienen haciendo.

Bueno, en todo caso, vamos a dar el uso de la palabra al señor ministro de Energía y Minas para que finalmente pueda agregar algunas cosas puntuales que se tenga que decir aún en esta sesión, que es, de hecho, está pues al tanto también no solamente los congresistas que pertenecen a esta comisión, sino entiendo también todos los demás congresistas y, por supuesto, también el país, porque estamos, pues, en vivo y en directo.

Señor ministro, tiene la palabra.

El MINISTRO DE ENERGÍA Y MINAS, señor Jorge Luis Montero Cornejo.— Gracias, presidente Gutiérrez.

Solo para complementar su pregunta sobre la integración vertical, la presentación del doctor Narváez deja claramente los números. El trabajo de explotación de lotes petroleros, el *up stream*, como le llaman en los negocios petroleros, deja un margen de 45%. Es el primer eslabón, y el último eslabón es la petroquímica, el que el Perú no tiene y que estamos buscando la manera de que lo tenga, y ese deja un 55% de margen. Y los eslabones intermedios dejan márgenes menores, pero los necesitamos por un tema de soberanía energética. La refinación te deja 10%, sí pues, pero te da soberanía energética. Ese es el punto. Nosotros producimos los combustibles que necesitamos para el desarrollo de nuestro país. No hay *dumping*, no hay ninguna artimaña internacional que pueda hacerle daño a un país que es capaz de producir sus propios combustibles, que, además, como usted lo ha señalado claramente, presidente, con un impacto social enorme. Las empresas privadas no están diseñadas para subsidiar nada, no lo deben hacer. Las empresas privadas están para rentar.

¿Cuánto costaría un galón de gasolina en Atalaya si se lo dejamos a una empresa privada? Su costo más utilidad, impagable. Ese es el rol subsidiario que tiene Petroperú. Es un rol del que no podemos prescindir bajo ningún punto de vista, y si tiene 38% del mercado nacional de combustibles, ojalá que alcance usted ese porcentaje. Si lo tenemos a los precios de venta competitivos, entonces, evidentemente, que mejoramos mucho nuestra soberanía energética y podemos llegar a los lugares más alejados y a las familias más pobres con un combustible costo eficiente, un combustible a precio social.

Entonces, agradezco mucho a todos ustedes, a la comisión que usted preside, congresista Gutiérrez, por la oportunidad que nos han dado de hablar, de presentar información, compartir información, discutir algunos temas no menores. Le agradecemos mucho la oportunidad. Volveremos cuantas veces ustedes nos citen y lo crean oportuno. En su rol fiscalizador como parlamentarios, lo tienen que hacer y lo hacen muy bien. Vendremos y volveremos cuantas veces sean necesarias para dar cuenta de cómo va la marcha de Petroperú, que es la empresa petrolera de todos los peruanos. Muchas gracias por eso.

El señor PRESIDENTE.— Se agradece a usted por su participación, señor ministro, y de hecho que seguramente estaremos coordinando para poder invitarlo a una próxima sesión, donde usted pueda darnos a conocer las políticas a nivel de todo el sector, en el tema de minería, en el tema de electricidad también, y creo que es importante también, es un tema a nivel general. De hecho, que lo vamos a estar convocando nuevamente. Si de repente hubiera, de parte del señor presidente del directorio de Petroperú, algunas palabras finales para poder ir cerrando nuestra sesión.

El PRESIDENTE DE PETROPERÚ, señor Alejandro Narváez Liceras.— Señor presidente, solo reiterar mi agradecimiento en la línea que hizo el ministro de nuestro sector, a nuestra congresista por esas preguntas que nos han hecho pensar bastante y que han sido medianamente respondidas por el gerente general, de esa mezcla de combustible que hay en las famosas esferas. ¿Eso puede estar alterando al productor? Ahora mismo tomo cartas en el asunto de dónde está aquel asunto.

Muchísimas gracias a ustedes, a los directores que están con nosotros y a los funcionarios por darnos la oportunidad de compartir datos, cifras y preocupaciones de Petroperú.

Muchas gracias, presidente.

El señor PRESIDENTE.— Gracias a usted, doctor Alejandro Narváez, también por su presencia y por haber explicado respecto a lo que se viene haciendo acá en Petroperú. Reitero la importancia que tiene esta empresa para el país.

En ese sentido, bueno, vamos a dar por culminada esta participación. En todo caso, pueden, señor ministro, muchísimas gracias, una vez más. Pueden abandonar la sesión en el momento que ustedes lo deseen.

Si por parte de los congresistas no hubiera más participación, ya no habiendo más puntos a tratar en la presente sesión, solicito la dispensa de la aprobación del Acta para tramitar los acuerdos adoptados en la presente sesión.

Si no hay oposición se dará por aprobada la dispensa.

Aprobada la dispensa.

Siendo las trece horas con cincuenta y siete minutos se levanta la sesión.

Muchas gracias.

—A las 13:57 h, se levanta la sesión.