

Gas Natural y Tuberías

En 2018, el negocio de gas natural y gasoductos de la compañía se centró en fortalecer la coordinación de la producción, el transporte, la comercialización y el comercio. A través de la optimización continua de la operación de la red de oleoductos y gasoductos, la promoción de la construcción de tuberías inteligentes, la construcción de tuberías clave para la interconexión de tuberías de gas natural y la mejora de la red de comercialización de gas natural, la compañía se esforzó por garantizar la estabilidad del mercado, y el suministro y las ventas de gas natural continuaron manteniendo un crecimiento de dos dígitos.

Operación de la Red de Tuberías

En 2018, la compañía insistió en optimizar la operación de las redes de oleoductos y gasoductos. En términos de oleoductos de crudo, la gestión del transporte por oleoductos se fortaleció aún más y el volumen del transporte por oleoductos de crudo fue el mejor de la historia. En términos de aceites refinados, la compañía completó la actualización y el reemplazo de los productos petroleros del Estándar Nacional VI, y todos los aceites refinados de la compañía cumplían con el Estándar Nacional VI para el transporte por oleoductos. En términos de tuberías de gas natural, respondimos activamente al aumento de la demanda de gas natural en invierno, optimizamos el flujo de tuberías, controlamos racionalmente los depósitos en tuberías para garantizar el suministro de gas natural en el mercado.

A fines de 2018, el kilometraje total de los oleoductos y gasoductos operados en el país alcanzó los 86.734 kilómetros. Entre ellos, el oleoducto de crudo fue de 20.736 kilómetros, que representó el 69,9% del país, el gasoducto de gas natural fue de 54.270 kilómetros, que representó el 75,2% del país, el oleoducto de aceite refinado fue de 11.728 kilómetros, que representó el 42,8% del país.

Construcción de Tuberías Clave

En 2018, se aceleró el ritmo de construcción de los principales proyectos de oleoductos y gasoductos de la empresa y se lograron avances significativos. Los proyectos clave de interconexión del gasoducto de gas natural se completaron y se pusieron en producción; la línea troncal del oleoducto de aceite refinado de Jinzhou-Zhengzhou se completó básicamente; el oleoducto de aceite refinado de Qinzhou-Nanning-Liuzhou, el ramal del oleoducto de aceite refinado de Kunming de Yunnan, el oleoducto de aceite refinado de Fushun-Jinzhou y otros proyectos se pusieron en marcha, se aceleró por completo el proyecto de la sección del Este del Gasoducto Rusia-China, se inició la construcción de la línea troncal de Fujian y Guangdong de la tercera línea del oleoducto Oeste-Este.

Proyectos clave de interconexión de gasoducto

Con el fin de mejorar continuamente el valor de la cadena de la industria del gas natural, la compañía aceleró los proyectos clave para la interconexión e intercomunicación de tuberías de gas natural, coordinó la construcción de infraestructura como el almacenamiento de gas y las estaciones receptoras de GNL, y construyó una red moderna con un diseño razonable, una cobertura amplia, sin problemas, una comunicación fluida, segura y eficiente. En 2018, la empresa cooperó con Sinopec y



Completación de la actualización y el reemplazo de los productos petroleros del Estándar Nacional VI

Según la norma nacional para gasolina y diesel para vehículos, a partir del 1 de enero de 2019, el país suministrará productos de aceite para automóviles que cumplan con las normas del Estándar Nacional VI. En comparación con el país Estándar Nacional V, el control del contenido de azufre del aceite refinado Nacional VI es más estricto, lo que puede reducir aún más las emisiones contaminantes.

En la actualización del producto petrolero, priorizamos la transmisión por tubería. Con la coordinación activa con los esfuerzos conjuntos de muchas unidades, el trabajo de actualización y reemplazo avanzó rápidamente. Se han completado la actualización y el reemplazo de toda la línea de la red de tubería de aceites refinados de Lanzhou-Zhengzhou-Changsha, Lanzhou-Chengdu-Chongqing y Yunnan. A fines de 2018, los oleoductos de aceite refinado de la compañía cumplieron con los estándares de gestión de oleoductos de Estándar Nacional VI, lo que proporcionó una garantía para el suministro de gasolina y diesel más limpios de Estándar Nacional VI a nivel nacional al mercado.

CNOOC, y completó 24 proyectos clave de interconexión de gasoductos, que desempeñó un papel importante en la solución de los cuellos de botella en el transporte y la optimización del sistema de red troncal nacional y regional aumentando significativamente la capacidad de oferta de gas natural en el mercado.

Oleoducto de aceite refinado de Qinzhou-Nanning-Liuzhou

El Oleoducto de aceite refinado de Qinzhou-Nanning-Liuzhou se encuentra en Guangxi, empieza en Guangxi Petrochemical y termina en el depósito de petróleo de Liuzhou. Tiene una longitud total de 363 kilómetros y una capacidad diseñada de transporte de petróleo de 5 millones de toneladas por año. Se puso en funcionamiento en agosto de 2018. Una vez el oleoducto puesto en producción, mejoraría de manera efectiva la estructura energética y las condiciones de transporte del petróleo en Guangxi, y proporcionaría una mejor seguridad energética para el desarrollo económico regional de Guangxi.

Oleoducto de aceite refinado Fushun-Jinzhou

El oleoducto refinado de Fushun-Jinzhou se encuentra en la provincia de Liaoning y conecta las cuatro principales refinerías del noreste de China (Fushun Petrochemical, Liaoyang Petrochemical, Liaohe Petrochemical y Jinzhou Petochemical). La longitud total de la línea es de aproximadamente 431 kilómetros, y el suministro de aceite diseñado es de 300-750 millones de toneladas por año. El proyecto se puso en funcionamiento en septiembre de 2018. Al entrar en funcionamiento, el gasoducto se combinaría con los oleoductos de aceite refinado de Jinzhou-Zhengzhou y Lanzhou-Zhengzhou-Changsha para formar una importante red de aceite refinado en China.

Ventas de Gas Natural

En 2018, con la continua profundización de la gestión ambiental atmosférica en China, la demanda de la industria de generación de energía de gas natural fue fuerte, el proyecto "carbón a gas" avanzó de manera constante, y las ciudades "2 + 26" y las planicies de Fenwei y otras áreas clave continuaron implementando calefacción limpia y la tasa de crecimiento del consumo de gas natural en invierno fue obvia. La empresa aprovechó la oportunidad favorable, acopló a los usuarios de antemano, optimizó el plan de ventas de gas natural y el flujo de recursos, fortaleció la movilización de recursos, aumentó el volumen del gas del gasoducto y del gas de GNL importado a través de múltiples canales, satisfizo completamente la demanda del mercado y aumentó considerablemente el volumen de ventas de gas natural con una venta total anual de 172,4 mil millones de metros cúbicos, un incremento del 13,6%.

La empresa incrementó activamente los esfuerzos de desarrollo del mercado y mejoró continuamente la red de comercialización. Se optimizó la totalidad de la cadena de la industria del gas natural, lo que garantizó de manera efectiva el flujo fluido de los canales de venta, y formó preliminarmente una buena situación para el marketing integrado de los sectores de aguas arriba y abajo. A fines de 2018, la cobertura de suministro de gas de la compañía fue de 32 provincias, municipios y regiones autónomas y regiones administrativas especiales, y mantuvo su posición de liderazgo en el norte, el suroeste, el noroeste, el centro y el noreste de China. La escala de mercado en el este y el sur de China se amplió aún más. En 2018, se pusieron en producción 275 nuevos usuarios, logrando un volumen de ventas de 2,1 mil millones de metros cúbicos.

El mercado de utilización de terminales de gas natural continuó mostrando una tendencia de crecimiento rápido: las ventas anuales de gas natural fueron de 24,6 mil millones de metros cúbicos, un aumento del 14,5% respecto al año anterior. Para fines de 2018, la compañía tenía un total de 445 estaciones de reabastecimiento de combustible de terminales de GNC, 393 estaciones de reabastecimiento de combustible de terminal de GNL y 411 estaciones de punto de reabastecimiento de GNL. La cantidad de terminales de reabastecimiento de combustible de GNC y GNL estuvo en el primer rango del país.

Gas Natural Licuado (GNL)

La compañía aceleró aún más la construcción de la capacidad de regulación de pico de gas natural, planificó de manera integral el diseño de los negocios de GNL y construyó un centro de recursos de gas natural marino mediante la construcción y expansión de la infraestructura de GNL. El Proyecto de Emergencia para la regulación de pico de GNL de Shenzhen, el proyecto de expansión de las estaciones receptoras de GNL de Tangshan y Jiangsu comenzaron la construcción para mejorar aún más la capacidad de suministro de gas. En 2018, las tres estaciones receptoras de GNL en Jiangsu, Dalian y Tangshan manejaron un total de 15,13 millones de toneladas de GNL, un aumento sustancial del 45% año con año.

La compañía tenía 21 plantas de GNL en Hubei, Sichuan y Shanxi, con una capacidad de procesamiento de 22,9 millones de metros cúbicos por día. La capacidad de producción de GNL representaba aproximadamente una quinta parte de la capacidad de producción total del país. En 2018, el volumen anual de procesamiento de GNL de la compañía alcanzó 1,06 millones de toneladas, un incremento del 16,9%.

