

como papa, arroz, plátano y yuca, alimentos que explican más del 40 por ciento de la producción orientada a este mercado. Para este año se espera condiciones normales sin la presencia de un evento “Niño” o “Niña”.

26. La proyección del sector pesca no supone alteraciones climáticas significativas. Asimismo, dado que el Ministerio de la Producción establece las cuotas de pesca de anchoveta, el resultado del sector en 2009 provendría principalmente de la menor extracción de calamar gigante para congelado, especie que registró volúmenes de pesca récord en 2008. Sin embargo, se espera una recuperación en la presencia del jurel.

Se espera que la recuperación del sector en 2010 provenga de la mayor extracción para conservas y congelado, considerando la consolidación de las nuevas inversiones en procesamiento de pescado.

27. En minería se considera la ampliación de planta de Yanacocha con la puesta en funcionamiento de su nuevo Molino de Oro en 2009. Asimismo se prevé mejoras de Antamina y el ingreso de Cerro Corona en la producción de cobre. Influiría también de manera importante en el resultado del sector de hidrocarburos la producción de petróleo del Lote 56 de Pluspetrol durante todo el año.

Para 2010 se prevé el inicio de operación del proyecto de oro La Zanja de Buenaventura, y la estabilización en la producción de Yanacocha en 2 millones de onzas; así como la plena operación de la capacidad de Antamina. Se considera también una mayor producción de hidrocarburos líquidos por Pluspetrol y BPZ, así como la mayor producción de gas de Camisea en el Lote 88, cuyo máximo de operación se alcanzaría en 2010.

---

## **RECUADRO 2**

### **GENERACIÓN ELÉCTRICA:**

#### **RIESGOS EN EL CORTO PLAZO Y AGENDA PENDIENTE DE LARGO PLAZO**

El año pasado confluyeron tres factores que explicaron la importante caída del margen de reserva a prácticamente cero en setiembre: i) crecimiento de la máxima demanda<sup>1</sup> de electricidad que registró un aumento de 10,1 por ciento en el primer semestre del año; ii) reducción estacional de la producción hidroeléctrica debido a un estiaje más severo que en años anteriores y; iii) limitaciones de la capacidad de transporte de gas natural. En consecuencia, se registraron costos marginales históricamente altos e interrupciones en el servicio eléctrico.

La desaceleración prevista en el crecimiento económico por efecto de la crisis internacional reduce el riesgo de racionamiento (corte programado del servicio). Sin embargo, se mantiene el riesgo de

---

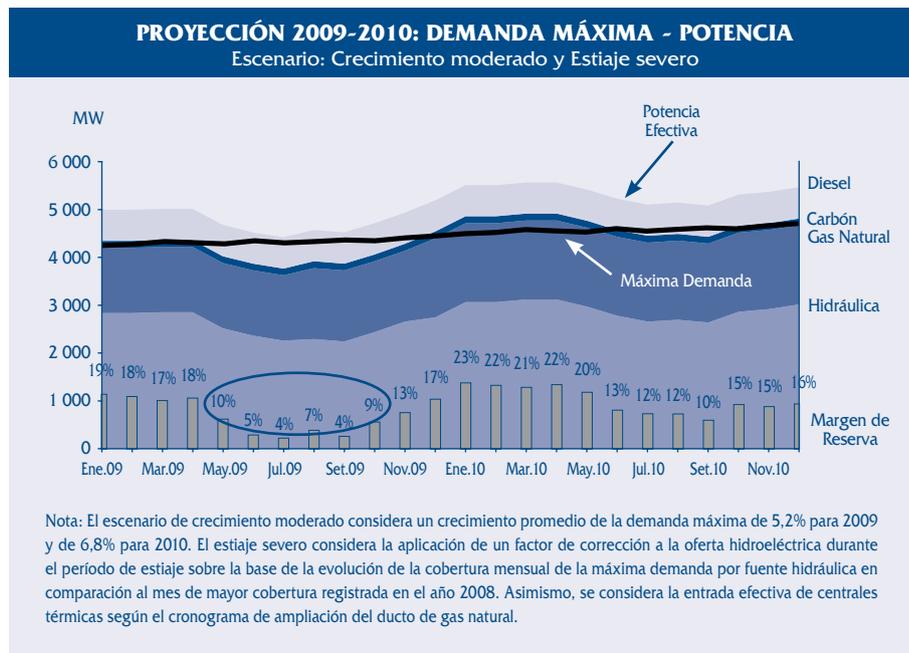
<sup>1</sup> Definido como el nivel máximo de demanda diaria registrada en un mes.





falla (interrupción parcial del fluido eléctrico en caso de fallas en unidades generadoras), el que se agudizaría si se presentan condiciones hidrológicas similares a las del año 2008.

Como referencia, si en 2009 se presentan condiciones hidrológicas similares a las del año 2008 y la demanda máxima registra un crecimiento del orden de 5 por ciento, el margen de reserva se reduce a un promedio de 5 por ciento entre junio y setiembre. Con ello, si una central de generación de 200 MW falla en estos meses, existe una elevada probabilidad de interrupción del servicio eléctrico en horas punta.



El referido riesgo de falla se reduciría en octubre de este año debido a la ampliación programada de la capacidad del ducto de gas de 293 a 450 millones de pies cúbicos diarios (MMPCD) que permitiría el ingreso en operación de dos centrales a gas natural, Kallpa TG2 y Chilca I-TG3, que incrementarían la oferta eléctrica en 385 MW este año. Asimismo, se tiene previsto la entrada en operación de la central hidroeléctrica Platanal de 220 MW en noviembre de 2009.

Considerando que el ingreso de adicionales centrales térmicas requiere un periodo no menor a dos años y que no existe mayor margen para la expansión de la capacidad del ducto al año 2010, las medidas de política aplicables en el corto plazo sólo pueden incluir medidas de urgencia orientadas a aliviar la reducción estacional del margen de reserva.

Entre las principales medidas de corto plazo que se vienen implementando se encuentran: a) asignación de la oferta de gas natural orientada al consumo interno y que prioriza la provisión del

---

recurso a centrales térmicas duales (gas natural y combustible líquido) y eficientes (ciclo combinado); b) empleo de unidades térmicas por 75 MW alquiladas por Electroperú; c) negociación con Perú LNG para destinar al consumo interno 150 MMPCD de la capacidad del ducto para la exportación; y d) políticas de eficiencia energética como la sustitución masiva de lámparas incandescentes por focos ahorradores que prevé un ahorro máximo de 100 MW.

En el mediano plazo, existe una limitante adicional en la capacidad de producción de gas natural. Actualmente, la capacidad máxima de producción de la planta de procesamiento Malvinas en Camisea es 1 160 MMPCD, capacidad de infraestructura que sería insuficiente para atender todos los requerimientos de gas natural (consumo interno y exportación) en 2011. En este sentido, se debe implementar una ampliación de la capacidad de producción de esta planta e incentivar la exploración y entrada en operación de nuevos pozos de gas natural.

En el largo plazo, se debe incentivar el crecimiento de la oferta eléctrica, manteniendo un adecuado balance entre generación hidroeléctrica y térmica. En este sentido, las medidas orientadas a garantizar un abastecimiento irrestricto del servicio eléctrico se fundamentan en la implementación complementaria de tres ejes de política:

- 1) Formación gradual de precios de mercado que señalicen los requerimientos de inversión en generación;
  - 2) Intensificación de la promoción de la inversión hidroeléctrica y;
  - 3) Medidas complementarias para garantizar la transmisión eléctrica (continuación activa de los procesos de concesión de redes) y el acceso al recurso energético (ampliación de la capacidad de producción y transporte de gas natural), entre otras.
- 

