

Plan de Desarrollo Económico y Social para el periodo 1964-1967. (Continuación.)

CUADRO 14

PROYECCION DE LA PRODUCCION DE GAS DE CIUDAD

(Millones m³ de 4.200 Kcal.)

	1964	1965	1966	1967
Gas de ciudad	354	374	433	473

La demanda de materias primas con sustitución del carbón por naftas y otros productos petrolíferos, prevé el paso de 240.000 toneladas de carbón en 1964 a 100.000 toneladas en 1967, en tanto que las naftas aumentarían de 83.000 toneladas en 1964 a 170.000 toneladas en el año 1967.

Las necesidades de materias primas se modificarían sustancialmente si se dispone de gas natural. En esta hipótesis, y al tener las fábricas de gas las redes necesarias para la distribución de dicho combustible, tanto en su estado natural como reformado previamente, se incrementaría en gran medida el tipo de crecimiento de la demanda, pero ello no sería, en todo caso, hasta después de transcurrido el período del Plan.

4.1.4. ENERGÍA ELÉCTRICA

El aprovechamiento de los recursos de energía hidroeléctrica se halla afectado por lo gravemente irregular del régimen de hidraulicidad en nuestro país.

En el año 1975 la potencia hidroeléctrica instalada representará aproximadamente un 75 por 100 del potencial neto en potencia—unos 16.000 MW—, con lo que se habrá llegado al límite práctico, desde los puntos de vista técnico y económico, de las posibilidades de aprovechamiento de nuestro potencial hidroeléctrico disponible. En las previsiones establecidas sobre expansión de la producción de energía eléctrica se ha tenido en cuenta consiguientemente esta circunstancia, dando entrada a una mayor producción termoeléctrica de diversos orígenes.

Estas cifras están sometidas a la revisión que haga compatibles los programas de las empresas en los planes generales de obras hidráulicas con fines distintos a los de producción hidroeléctrica.

De acuerdo con este criterio se han proyectado las potencias—hidroeléctrica y termoeléctrica—, que se prevé estarán instaladas en 31 de diciembre de cada uno de los años del período 1964-1967:

CUADRO 15

PROYECCION DE LA POTENCIA

(MW)

	1964	1965	1966	1967
Hidroeléctrica	7.517	8.559	9.200	9.896
Termoeléctrica	2.100	2.300	2.400	2.437
TOTALES	9.617	10.859	11.600	12.333

En producción de energía hidroeléctrica se ha considerado la utilización anual previsible en la hipótesis de año medio, estimada en tres mil horas. En función de las precisiones de demanda de energía eléctrica y de las posibi-

lidades de producción hidroeléctrica para año medio se ha determinado la producción termoeléctrica y las siguientes producciones totales de electricidad:

CUADRO 16

PROYECCION DE LA PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA

(Millones de KWh.)

	1964	1965	1966	1967
Hidroeléctrica	22.551	25.677	27.600	29.691
Termoeléctrica	6.183	6.120	7.999	9.737
TOTALES	28.734	31.797	35.599	39.428

En función de las cantidades de combustibles sólidos que se prevé disponer para la producción de energía termoeléctrica y bajo la hipótesis de aprovechamiento máximo de estos combustibles en año medio, resultan las siguientes producciones máximas de energía termoeléctrica en millones de KWh.:

1964	1965	1966	1967
4.943	5.711	7.159	8.951

Estas producciones son inferiores a las requeridas para satisfacer la demanda, siendo los déficit los siguientes, en millones de KWh.:

1964	1965	1966	1967
1.240	409	840	786

Estos déficit serán cubiertos con energía procedente de las centrales que queman fuel-oil.

Por la importancia de los resultados a que se llega como consecuencia de los razonamientos anteriores y de las estimaciones realizadas sobre utilización de la potencia conviene destacar las siguientes conclusiones:

a) Que las potencias que se prevé instalar en centrales quemando hulla de buena calidad, o sea las situadas en centros de consumo, y las que queman antracita alcanzarán una utilización reducida, aún, en el caso del máximo aprovechamiento supuesto en los recursos disponibles de combustibles sólidos estimados no solamente en año medio, sino también en año seco, ya que en esta segunda hipótesis las disponibilidades de combustibles seguirán siendo las mismas.

b) Que las potencias que se prevé instalar en centrales quemando hulla sucia, o sea las situadas a bocamina, y las que queman lignito pueden llegar a tener una utilización alta en año medio y en año seco con las potencias previstas. Puede decirse, especialmente en lo que se refiere a centrales quemando lignito, que las potencias podrían ser incrementadas sin dejar de obtenerse unas utilidades que pueden considerarse como normales.

4.1.5. ENERGÍA NUCLEAR

El balance de necesidades de energía eléctrica frente a los medios nacionales de producción (centrales hidroeléctricas y centrales termoeléctricas de carbón) señala un acusado déficit de estos últimos, déficit que habrá de cubrirse mediante centrales que quemen fuel-oil importado

o centrales nucleares. Es evidente, por consiguiente, que la explotación de estas centrales no afectará al aprovechamiento máximo de las disponibilidades de combustibles sólidos que las empresas productoras de los mismos prevén puedan utilizar para este fin.

Por lo que se refiere a los combustibles nucleares, en consonancia con el programa previsto de instalación de

centrales, se requiere intensificar el grado de desarrollo de la minería del uranio.

4.2. Previsiones de inversión

Para lograr los objetivos de producción previstos en los apartados anteriores, se han estimado las inversiones necesarias, tal como se indica en el cuadro siguiente.

CUADRO 17

INVERSIONES NECESARIAS

(Millones de pesetas)

Energías	1964	1965	1966	1967
Combustibles sólidos	2.000	3.500	3.000	1.500
Combustibles líquidos	3.516	1.119	250	350
Combustibles gaseosos:				
— Gas de ciudad	240	260	260	260
— Gases licuables del petróleo	746	608	580	452
— Otros aprovechamientos	128	—	—	—
Electricidad	14.580	10.840	13.470	13.590
Energía nuclear:				
— Centrales	390	1.279	1.830	2.190
— Combustibles	34	115	83	100
Investigación hidrocarburos	625	525	513	130
TOTALES	22.259	18.246	19.986	18.572

Se han tenido en cuenta los diversos costes de inversión en las minas de carbón, según se trate de modernización de las mismas o de aumento de la capacidad, los programas de las nuevas plantas de refino de petróleo y de las fábricas de gas de ciudad y de gases licuables del petróleo, así como las nuevas centrales hidroeléctricas, termoeléctricas y de energía nuclear y las correspondientes redes de distribución.

4.3. Importaciones y exportaciones

De la comparación de las cifras de consumo bruto con las de producción de cada una de las energías primaria consideradas—deducidas de los balances energéticos correspondientes—, resultan las siguientes importaciones y exportaciones, en la hipótesis de año medio, para cada uno de los años del período, 1964-1967, expresadas en sus unidades respectivas:

CUADRO 18

IMPORTACION Y EXPORTACION DE ENERGIA

Energías	Años	Consumo bruto	Producción	Importaciones	Exportaciones
Hulla (miles de Tm.)	1964	12.770	11.970	800	—
	1965	13.070	12.570	500	—
	1966	13.770	13.270	500	—
	1967	14.500	14.000	500	—
Petróleo bruto (miles de Tm.) ...	1964	10.870	—	10.870	—
	1965	11.890	—	11.890	—
	1966	13.540	—	13.540	—
	1967	15.210	—	15.210	—
Energía hidroeléctrica (millones kilowatios/hora)	1964	21.000	22.550	—	1.550
	1965	24.030	25.680	—	1.650
	1966	25.600	27.600	—	2.000
	1967	27.690	29.690	—	2.000

Por lo que se refiere a las exportaciones de energía eléctrica, solamente se ha tenido en cuenta, a partir de 1964, el contrato de ENHER con Electricité de France.

Las importaciones de hulla y de petróleo bruto que se indican en el cuadro anterior se han valorado a precios

de 1963, de acuerdo con los siguientes costes por tonelada:

Hulla	10 \$/Tn. FOB
Petróleo bruto	14 \$/Tn. FOB

En consecuencia, el coste total de estas importaciones, en millones de dólares, resulta ser:

CUADRO 19

COSTE DE IMPORTACIONES

(Millones de dólares)

	1964	1965	1966	1967
Hulla	8,0	5,0	5,0	5,0
Petroleo bruto	152,2	166,5	189,6	212,9
	160,2	171,5	194,6	217,9

Las exportaciones de energía eléctrica, en millones de dólares, a partir de 1964, serán las siguientes:

1964	1965	1966	1967
12,4	13,2	16,0	16,0

Por las entregas a buques extranjeros de gas-oil, diesel-

oil y fuel-oil se han previsto unas entradas de divisas, en millones de dólares, de la cuantía siguiente:

1964	1965	1966	1967
13,0	13,7	14,4	15,3

En consecuencia, los saldos de la balanza comercial del sector de energía, en el período 1964-1967, serán los siguientes, en millones de dólares:

	1964	1965	1966	1967
Importaciones	160,2	171,5	194,6	217,9
Exportaciones	25,4	26,9	30,4	31,3
Saldos	134,8	144,6	164,2	186,6

Ha de señalarse, por lo que se refiere a productos petrolíferos, que no se han tenido en cuenta los fletes ni las importaciones de productos terminados, si bien estas últimas son de pequeña cuantía.

XIII. INDUSTRIAS BASICAS DEL HIERRO Y DEL ACERO Y SUS MINERALES

1. AMBITO DEL SECTOR

Vienen comprendidas en el sector, de acuerdo con la clasificación nacional de Actividades Económicas, las siguientes:

- Extracción de mineral de hierro.
- Extracción de mineral para ferroaleaciones.
- Obtención de lingote de hierro.
- Fabricación de acero.
- Fabricación de aceros finos o aceros especiales.
- Fundición de hierro y de acero.
- Laminación de hierro y acero.
- Forja del hierro y del acero.
- Fabricación de tubería de hierro y de acero.
- Fabricación de ferroaleaciones.
- Fabricación de productos metálicos, exceptuando maquinaria, equipos de transporte y muebles.
- Fabricación de muebles metálicos.

2. SITUACION DEL SECTOR Y EVOLUCION RECIENTE

2.1. Industrias extractivas

a) PRODUCCIÓN

La minería del hierro en España ha tenido una actividad intensa a partir de finales del siglo pasado, pero con producciones variables, cuyo máximo se alcanzó en 1913, y fué de cerca de 10 millones de toneladas, y cuyo mínimo fué de 1.300.000 toneladas en 1937.

En la actualidad la producción está muy próxima a los 6 millones de toneladas. El valor añadido es de 1.400 millones de pesetas.

El consumo interior, inferior a la producción, ha dado

lugar a considerables excedentes para la exportación, lo cual ha constituido una importante fuente de divisas, contribuyendo en gran medida a la industrialización del norte de España.

Las reservas de minerales se estiman en 1.000 millones de toneladas, localizadas más de la mitad en la zona de Galicia, Asturias y León; el 10 por 100 en la de Guadalajara-Teruel, y el 6 por 100 en cada una de las zonas de Almería-Granada y Vizcaya-Santander, esta última casi agotada en las calidades más apreciadas.

Consiguientemente, y hecha abstracción de la calidad, existen reservas suficientes para el abastecimiento de la siderurgia nacional al ritmo creciente de su demanda de minerales.

b) ESTRUCTURA

La producción actual se alcanza con 222 empresas mineras; 200 producen menos de 50.000 toneladas anuales y solamente 8 superan las 200.000 toneladas, representando el 55 por 100 de la producción.

Esta situación de minifundio minero constituye un grave inconveniente, no sólo por lo que se refiere a la imposibilidad de abaratar costes y de producir en unidades económicas, con mayor aprovechamiento racional de los criaderos y más intensa utilización de medios mecánicos, sino que, por las exigencias de la regularidad de las cargas de los hornos altos, las minas de pequeña producción encuentran cada vez mayores dificultades para colocar sus minerales, aunque sean de buena calidad.

c) ANTIGÜEDAD DEL EQUIPO FIJO

En general, con cuatro o cinco excepciones, el equipo en las minas es anticuado y la mecanización escasa, dando lugar a una baja productividad.

(Continuará.)