

TALSMANDENS GRUPPE
 SPRECHERGRUPPE
 SPOKESMAN'S GROUP
 GROUPE DU PORTE-PAROLE
 GRUPPO DEL PORTAVOCE
 BUREAU VAN DE WOORDVOERDER

**INFORMATION
 INFORMATORISCHE AUFZEICHNUNG
 INFORMATION MEMO**

**NOTE D'INFORMATION
 NOTA D'INFORMAZIONE
 TER DOCUMENTIE**

Brussels, september 1975

1975 Survey of Investment in the Coal Industry

Later this year, the Commission will publish the Report on Investments in the Community coal and steel industries for 1975. The part of the report covering investment in the coal industry has already been approved by the Commission, and a summary of the conclusions on coal-mining investments is given below.

The returns from coal enterprises indicate that the changed energy situation and the new objectives for coal output have had a considerable effect on investment intentions. Capital expenditure in 1975 is expected to be 514 u.a. millions, as against 324 u.a. millions in 1974, and represents an investment of about 2.2 u.a. per tonne of coal produced. The achievement of the objective of a maintenance of coal extraction potential at its present level is clearly not only dependent on the level of capital investment, but also on other factors - not least the ability of the industry to recruit and keep manpower. The enterprises are nevertheless now beginning to invest at a rate which could slow down the reduction of capacities.

Capital expenditure on coal mining in the Member States of the Community 1973-1975

u.a. millions at current prices

	Actual		Expected
	1973	1974	1975
Germany (FR)	81	107	234
Belgium	6	4	13
France	16	16	21
United Kingdom	164	197	246
Community	267	324	514

After a considerable decrease in extraction potential between 1974 and 1975, Community extraction potential could be maintained at the level of 264 m. tonnes (247 tce) between 1975 and 1978. However the maintenance of this level may only be made possible by an increase in planned output potential at opencast mines which offsets the expected 4 m. tonne decrease in deep-mining potential over the period. In addition, the reductions in and postponement of planned closures on coalfields with less favourable long term development prospects will contribute as much to the maintenance of output as the new increases in potential announced on more favourably placed coalfields such as the Ruhr, the British Midlands and Yorkshire.

Extraction Potential in the Community Coalfields 1974-1978

m. tonnes

	Actual 1974	Expected	
		1975	1978
Ruhr	81,4	79,0	78,0
Aix-la-Chapelle	7,0	6,0	5,9
Lower Saxony	2,7	1,9	1,7
Saar	9,8	10,1	10,4
GERMANY (FR)	100,9	97,0	96,0
Campine	9,1	8,0	8,0
Southern	2,7	2,3	1,8
BELGIUM	11,8	10,3	9,8
NETHERLANDS (Limburg)	1,0	-	-
North/Pas-de-Calais	9,2	8,3	6,1
Lorraine	10,0	10,0	10,0
Centre-Midi	4,4	4,7	4,4
FRANCE	23,6	23,0	20,5
Scotland	*	11,0	10,3
Northern	*	14,7	13,3
Yorkshire	*	35,8	37,0
Midlands	*	37,6	38,7
Western	*	12,3	12,2
South Wales	*	9,6	9,4
Kent	*	0,9	1,0
Opencast	*	11,7	15,2
UNITED KINGDOM	130,0	133,6	137,1
COMMUNITY	267,3	263,9	263,4

Thus, although extraction potential may be maintained maintained over the next few years, two questions remain over the development of potential in the longer term: first, whether the future rate of introduction of new sites will be sufficient to maintain the substantial contribution of open-cast mining to total Community coal output; and secondly, whether sufficient new capacities will be brought into operation on the relatively productive deep-mine coalfields to compensate for those mines elsewhere whose closure will soon become inevitable either for geological or economic reasons. Despite the changed energy situation, many enterprises, with relatively good prospects for the productive exploitation of their reserves, are not yet in a position to embark on the costly investments necessary to exploit them.

Clearly the necessary delays needed in planning major projects, together with financial constraints, may offer some explanation of the current hesitations. But they are no doubt also influenced by the uncertainty which surrounds the competitiveness of Community coal-using power stations, as installations, as well as by the anxieties about the relative costs of Community coal with respect to supplies from third countries. The fact remains however that considerably more investment must be undertaken if 1974 output levels are to be continued beyond the next three years.

TALSMANDENS GRUPPE
SPRECHERGRUPPE
SPOKESMAN'S GROUP
GROUPE DU PORTE-PAROLE
GRUPPO DEL PORTAVOCE
BUREAU VAN DE WOORDVOERDER

**INFORMATION
INFORMATISCHE AUFZEICHNUNG
INFORMATION MEMO**

**NOTE D'INFORMATION
NOTA D'INFORMAZIONE
TER DOCUMENTIE**

Bruxelles, septembre 1975

Enquête sur les investissements dans l'industrie charbonnière - 1975

La Commission publiera prochainement le Rapport sur les Investissements dans les industries du charbon et de l'acier de la Communauté pour 1975. La partie du rapport consacrée aux investissements dans l'industrie charbonnière est déjà approuvée par la Commission et un résumé des conclusions figure ci-dessous.

Les réponses des entreprises charbonnières montrent que les modifications intervenues en matière d'approvisionnement en énergie et les nouveaux objectifs de production charbonnière ont eu une influence considérable sur la propension à investir. Les dépenses de 1975 seraient 514 millions d'u.c. contre 324 millions en 1974, et représenteraient un investissement d'environ 2,2 unités de compte par tonne produite. Il est vrai que la maintenance des possibilités d'extraction de charbon à leur niveau actuel dépend non seulement du niveau des investissements, mais également d'autres facteurs - notamment la possibilité de recruter et de conserver une main-d'oeuvre suffisante. Les entreprises procèdent néanmoins aujourd'hui à des investissements dans une mesure susceptible de ralentir le rythme de diminution des capacités.

Dépenses d'investissement dans les sièges d'extraction des houillères dans la Communauté de 1973 à 1975

millions d'unités de compte à prix courants

	Effectives		Prévues
	1973	1974	1975
Allemagne (R.F.)	81	107	234
Belgique	6	4	13
France	16	16	21
Royaume-Uni	164	197	246
Communauté	267	324	514

Après une réduction considérable des possibilités d'extraction entre 1974 et 1975, les possibilités d'extraction de la Communauté seraient maintenues à 264 millions de tonnes (247 millions de t.e.c.) au cours de la période de 1975 à 1978. Cependant, ce niveau ne serait maintenu que grâce à une augmentation des possibilités d'extraction prévues dans les exploitations à ciel ouvert qui compense la réduction attendue de 4 millions de tonnes dans les mines souterraines pendant cette période. En outre, la limitation et le report des fermetures prévues dans les bassins houillers dont les perspectives de développement à long terme sont moins favorables, contribuera autant au maintien de la production que les augmentations des possibilités annoncées dans les bassins qui occupent une meilleure position, tels que ceux de la Ruhr, des Midlands et du Yorkshire.

..../..

Possibilités d'extraction de houille par bassin de 1974 à 1978

millions de tonnes

	Effectives	Prévues	
	1974	1975	1978
Ruhr	81,4	79,0	78,0
Aix-la-Chapelle	7,0	6,0	5,9
Basse-Saxe	2,7	1,9	1,7
Sarre	9,8	10,1	10,4
ALLEMAGNE (F.R.)	100,9	97,0	96,0
Campine	9,1	8,0	8,0
Bassins du Sud	2,7	2,3	1,8
BELGIQUE	11,8	10,3	9,8
PAYS-BAS (Limbourg)	1,0	-	-
Nord/Pas-de-Calais	9,2	8,3	6,1
Lorraine	10,0	10,0	10,0
Centre-Midi	4,4	4,7	4,4
FRANCE	23,6	23,0	20,5
Ecosse	*	11,0	10,3
Nord	*	14,7	13,3
Yorkshire	*	35,8	37,0
Midlands	*	37,6	38,7
Western	*	12,3	12,2
Pays de Galles du Sud	*	9,6	9,4
Kent	*	0,9	1,0
Mines à ciel ouvert	*	11,7	15,2
ROYAUME-UNI	130,0	133,6	137,1
COMMUNAUTÉ	267,3	263,9	263,4

Ainsi, bien que l'objectif de maintenir les possibilités d'extraction puisse être réalisé au cours des quelques années à venir, deux questions concernant leur développement à plus long terme restent ouvertes :

- la mesure dans laquelle l'ouverture de nouvelles exploitations à ciel ouvert sera suffisante pour maintenir à son niveau actuel la contribution substantielle de cette catégorie d'exploitations dans le total de la production charbonnière de la Communauté;
- la mesure dans laquelle des possibilités d'extraction seront mises en service dans les bassins relativement productifs pour compenser les fermetures qui, pour des raisons géologiques ou économiques, s'avéreront inévitables. En dépit des modifications intervenues sur le plan énergétique, beaucoup

d'entreprises bénéficiant de perspectives relativement favorables d'exploitation de leurs réserves, hésitent encore à entreprendre les investissements coûteux nécessaires à leur mise en service.

Les délais nécessaires à l'établissement des grands programmes ainsi que des limites financières sont susceptibles d'expliquer en partie la réserve dont actuellement font montre les entreprises. Ces derniers sont sans doute également influencés par les incertitudes concernant à la fois l'évolution des coûts du charbon communautaire par rapport à ceux des charbons importés, et, pour ce qui est des centrales électriques elles-mêmes, la compétitivité de leurs installations. Il n'en reste pas moins que des investissements plus importants doivent être mis en oeuvre pour maintenir le niveau de production de l'année 1974 au-delà des trois prochaines années.