La production de sable et gravier en 1978 s'est élevée à 265 millions de tonnes d'une valeur de \$375 millions. Le sable et le gravier doivent être extraits de la carrière, tamisés, lavés, stockés et transportés en grandes quantités pour compenser la faible valeur unitaire. Il arrive souvent que le transport et la manutention doublent le coût à l'usine, et c'est pourquoi il est plus rentable d'établir les usines près des grands centres de consommation. L'expansion urbaine a beaucoup accéléré la demande de sable et de gravier, et un grand nombre de carrières ont été envahies par la croissance des villes. Le sable et le gravier sont utilisés comme remblai, couche de base granulaire et couche de finition dans la construction des routes et comme agrégat dans la fabrication du béton et de l'asphalte.

En 1978, la production de pierre s'est établie à 112 millions de tonnes environ d'une valeur de \$317 millions. La pierre de taille, utilisée comme pierre de construction et d'ornementation, représente environ 1% de la production totale. La pierre concassée, utilisée comme agrégat dans le béton et l'asphalte, comme ballast dans la construction des voies ferrées et comme revêtement routier, représente environ 80%, et le reste est absorbé par les industries métallurgique, chimique et connexes.

12.5 Combustibles minéraux

Le Chapitre 13, sur l'énergie, et les tableaux 12.4 et 12.8 présentent des données sur la situation concernant le charbon, le pétrole, le gaz naturel et l'uranium, ainsi que des chiffres de production.

12.5.1 Charbon

L'industrie charbonnière du Canada a encore progressé en 1978, la production, la consommation et plusieurs autres indicateurs ayant accusé des augmentations par rapport à 1977. Comme l'année précédente, le secteur thermique a été plus actif que le secteur cokéfiant. La valeur de la production a grimpé de \$733 millions en 1978, contre \$609 millions en 1977.

12.5.2 Pétrole et gaz naturel

Les perspectives de l'industrie pétrolière et gazière au Canada, en particulier du point de vue des disponibilités, se sont améliorées sensiblement en 1978 du fait que le potentiel réalisé prouvant l'existence de quantités importantes de nouvelles réserves de pétrole et de gaz dans l'Ouest du Canada s'est trouvé augmenté dans une certaine mesure par les découvertes dans l'Arctique canadien et la mer du Labrador. L'idée que les zones excentriques puissent un jour fournir des quantités considérables de pétrole, en plus du gaz, est maintenant une possibilité, et qui arrive fort à point puisque les réserves pétrolières du Canada sont en baisse depuis une dizaine d'années. Le scénario d'approvisionnement pour ce qui concerne le gaz naturel est plus favorable que celui concernant le pétrole. Les adjonctions aux réserves provenant des zones productrices établies, qui étaient tombées au-dessous du niveau de la production annuelle en 1972 et 1973, sont nettement supérieures aux taux de production.

12.5.3 Uranium

Les perspectives de l'industrie de l'uranium sont demeurées optimistes durant toute l'année 1978, malgré l'incertitude persistante quant aux projections de la croissance de l'énergie nucléaire. Il se peut fort bien que le principal stimulant de l'industrie ait été l'autorisation par le gouvernement de l'Ontario de deux importants contrats de vente à long terme à l'Hydro-Ontario, ce qui permettra aux entreprises d'exploitation de l'uranium de la région d'Elliot Lake en Ontario de poursuivre leur activité jusqu'à une date avancée du siècle prochain. Vu la croissance soutenue des marchés d'exportation du Canada, on prévoyait que l'uranium redeviendrait l'un des principaux produits d'exportation canadiens.