3.63 ARABIE SAOUDITE

APERCU

L'Arabie saoudite possède au moins un quart des réserves pétrolifères mondiales. Plus gros producteur mondial de brut et troisième producteur de gaz naturel, l'Arabie saoudite compte actuellement pour un tiers de la production de pétrole de l'OPEP. Les revenus provenant du pétrole représentent plus de 40 p. 100 du PIB saoudien et plus de 80 p. 100 des recettes de l'État. Plus de 90 p. 100 des recettes d'exportation du pays sont reliées à l'exploitation pétrolière.

Les perspectives pour 1992 sont excellentes en ce qui concerne les exportations, la production et les recettes. Les estimations indiquent que la moyenne cumulative pourrait varier entre 8,4 et 8,6 millions de barils par jour (mbj). Les exportations pourraient totaliser en moyenne de 7,1 à 7,4 mbj et rapporteraient près de 45 milliards de dollars US en recettes.

Aramco, société pétrolière appartenant à l'État, est chargée de l'exploration et de la production de pétrole en Arabie saoudite, ainsi que des activités en aval outre-mer. La société d'État Samarec est responsable des raffineries locales.

Aramco est en train de réaliser un important programme d'augmentation de la production qui a pour but d'accroître la capacité quotidienne de production soutenable à 10 millions de barils d'ici la fin de 1994. Bien que certains gros contrats dans le cadre de ce programme d'expansion (évalué à 25 milliards de dollars US) ont déjà été attribués, il reste à venir un certain nombre d'appels d'offres pour des travaux de sous-traitance.

L'Arabie saoudite prévoit raffiner d'ici la fin de la décennie la moitié de sa production de brut au sein de son propre réseau de raffineries. On estime à 1.43 mbi en movenne la pro-

brut au sein de son propre réseau de raffineries. On estime à 1,43 mbj en moyenne la production des raffineries en 1991, ce qui constitue une baisse par rapport à la moyenne de 1,5 mbj enregistrée l'année précédente. Samarec a elle aussi adjugé des contrats pour des travaux de modernisation et d'expansion de ses raffineries.

Insatisfaite du prix du gaz naturel fixé par l'État à 50 cents par million de btu, Aramco a choisi de reporter les investissements en vue d'agrandir ses installations de transport et de traitement du gaz naturel. En raison des préoccupations à l'égard de l'approvisionnement d'une industrie de la pétrochimie en plein essor, on réclame une plus grande souplesse des prix du gaz naturel. Cependant, Aramco n'est pas convaincue que les besoins du secteur pétrochimique justifient une augmentation de la capacité de transport et de traitement du gaz naturel.

POSSIBILITÉS COMMERCIALES OFFERTES AUX EXPORTATEURS CANADIENS

Le programme d'accroissement de la production de la société Aramco offre d'intéressantes possibilités commerciales aux entreprises canadiennes fournissant des biens et des services à l'industrie du pétrole. Des appels d'offres sont lancés périodiquement afin d'attribuer des travaux de sous-traitance. Aramco achète de grandes quantités d'équipement et de produits dans le cadre de ses projets. De plus, le programme d'expansion des raffineries de Samarec crée une demande considérable en services de génie-conseil.