

[Texte]

Also, Sulpetro, a smaller company, has applied over a three-year period to export 22 BCF a year for three years between 1978-79 up to 1980-81 being carried on the Trans-Canada system. So we are anticipating that the last two applications, together with the Pan-Alberta Gas Limited which has not been filed, the Progas Limited which has not been filed—I do not know what the Arctic LNG project will have, whether that will have an export component or not. I do not know. But that may be filed before the end of the year.

Mr. Douglas: May I ask what the application by Westcoast Transmission for additional pipeline facilities in British Columbia is related to?

Mr. Edge: That is a small application for a new field. I have asked Mr. Eickmeier, the Director of our Engineering Branch, to speak to that one. But as you know, Westcoast Transmission has all the gathering lines as well as the transmission lines, Mr. Douglas.

Mr. Douglas: Yes.

The Chairman: Will you please identify yourself?

Mr. J. R. Eickmeier (Director, Engineering Branch, National Energy Board): My name is Jim Eickmeier. I am Director of the Engineering Branch, National Energy Board. The question, I take it, is in regard to the Grizzly-Bullmoose-Sukunka pipeline, which Westcoast Transmission have applied for leave to open to commence operation of that pipeline.

Westcoast have at this point provided the Board with all of the information to satisfy us on the safety aspects of the operation of that pipeline and that all of the proper environmental safeguards are in place. We expect that a leave to open this pipeline will be granted, perhaps by the end of this week.

There is another application that Westcoast have made in regard to . . .

Mr. Douglas: This is taking gas from where to where?

Mr. Eickmeier: It is taking gas from an area in the vicinity of Chetwynd, British Columbia, bringing it into the Westcoast system and mixing it in with the general supply for Westcoast. At the moment the amount of gas that would be brought on by this system—numbers as high as 50 million have been indicated. It may not be that high. We expect by November, 1979, with additional drilling in that area and with completion of a gas-processing plant to handle sour gas, that the throughput, with the amount of gas coming into the main line at that point, would be significantly increased. The design number is in the order of 250 million cubic feet per day.

• 1630

Mr. Douglas: This gas from Chetwynd, I take it, is entirely for domestic purposes; there is no expansion of gas exports involved.

[Traduction]

qui est en souffrance tant qu'une décision n'a pas été prise au sujet du surplus.

Par ailleurs, Sulpetro, une petite compagnie, a fait une demande d'exportation de 22 milliards de pieds cubes par an pendant 3 ans, de 1979 à 1981 par le système de TransCanada. Nous pensons donc avoir ces deux dernières demandes, plus celle de *Pan-Alberta Gas Limited* et celle de *Progas Limited* qui n'ont pas encore été déposées; je ne sais pas si le projet Arctic LNG aura un rôle à jouer là-dedans. Il se peut que ces demandes soient déposées d'ici la fin de l'année.

M. Douglas: J'aimerais savoir en quoi consiste la demande faite par *Westcoast Transmission* pour la construction d'installations supplémentaires pour le pipe-line en Colombie-Britannique?

M. Edge: Je vais demander à M. Eickmeier, directeur de la direction du génie de vous en parler. Toutefois, comme vous le savez, *Westcoast Transmission* possède toutes les lignes de raccordement ainsi que les lignes de transmission.

M. Douglas: C'est exact.

Le président: Pouvez-vous décliner votre identité.

M. J. R. Eickmeier (directeur de la direction du génie, Office national de l'énergie): Mon nom est Jim Eickmeier et je suis directeur de la direction du génie de l'Office national de l'énergie. Si j'ai bien compris, la question porte sur le pipe-line de Grizzly-Bullmoose-Sukunka; *Westcoast Transmission* a demandé l'autorisation de le mettre en service afin de pouvoir l'exploiter le plus tôt possible.

Jusqu'à présent cette société nous a fourni des renseignements suffisants en ce qui concerne la sécurité des opérations et les garanties écologiques. Nous pensons qu'un permis de mise en service de ce pipe-line sera octroyé d'ici la fin de la semaine.

Westcoast Transmission a déposé une autre demande . . .

M. Douglas: Il s'agit de transporter du gaz naturel entre quelles régions?

M. Eickmeier: Il s'agit de transporter du gaz naturel exploité près de Chetwynd, en Colombie-Britannique jusqu'au système de Westcoast où il est déversé dans la canalisation principale jusqu'à la côte Ouest. Pour l'instant, la quantité de gaz naturel qui serait transporté par un tel système se chiffre à 50 millions de pieds cubes. Il se peut que ce chiffre ne soit pas atteint, mais d'ici novembre 1979, d'autres forages devraient être effectués dans cette région et, avec la mise en service d'une usine de gaz naturel qui sera raccordée à la canalisation principale, le débit devrait être considérablement augmenté. On songe même à une quantité de 250 millions de pieds cubes par jour.

M. Douglas: Ce gaz naturel de Chetwynd servira uniquement, je suppose, aux besoins canadiens; vous n'avez pas l'intention d'exporter du gaz de cette région.