GazMétro la vie en bleu

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
CALCUL DU REVENU REQUIS
BUDGET

REVENU REQUIS
Version - Excel
SRR-VERSION 12.0

**QUÉBEC LITHIUM (DI)**

| | |
|---|---|
| Type de projet | Extension - Estimé |
| Région | Abitibi |
| Type de client | VGE |
| Coût en capital D-2011-194 | 7,52% |
| Coût en capital prospectif pondéré | 6,37% |

| | |
|---|---|
| Représentant | |
| Conseiller | |
| OTP | 10-004775 |
| Longueur en mètres linéaires | 29400 mètres |
| Coût d'été/hiver | été |

| | | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Nombre de clients | | | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Volume en 1000 m³ | | | 18 190,0 | 24 820,0 | 24 820,0 | 24 820,0 | 24 820,0 |
| Frais de conduites | | 8 558 208 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de branchements | | 164 600 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais généraux (9.00% ) | | 785 053 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PRC - 5 ans | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PRC - 10 ans | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CASEP - PRC (10 ans) | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais administratif | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Financement - PCAF (0.00 $ mens ) ( 8.5 % ) | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CASEP - Immobilisations | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Subventions extérieures | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Contributions clients | | (5 043 000) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Investissement total | 4 464 861 | 4 464 861 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Coût d'opération | | | 248 | 59 | 59 | 59 | 59 |
| PRC compensation d'intérêts ( 0 $ ) | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Amortissement comptable | | | 113 157 | 113 157 | 113 157 | 113 157 | 113 157 |
| Taxes sur les serv. publics | | | 65 276 | 63 578 | 61 881 | 60 184 | 58 486 |
| Redevances | | | 19 196 | 26 193 | 26 193 | 26 193 | 26 193 |
| Impôts | | | 56 550 | 7 524 | 11 641 | 15 414 | 18 863 |
| Rendement | | | 280 808 | 273 600 | 266 391 | 259 183 | 251 975 |
| Taxe sur le capital | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Revenu requis | | | 535 234 | 484 110 | 479 322 | 474 189 | 468 733 |
| Revenus | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Taux de Distribution ( ¢/m³) | | | 4,7450 | 3,0060 | 3,0060 | 3,0060 | 3,0060 |
| Taux Fonds vert ( ¢/m³) | | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Revenu de distribution ( ¢/m³) | | | 4,7450 | 3,0060 | 3,0060 | 3,0060 | 3,0060 |
| Revenu de distribution ($) | | | 863 116 | 746 089 | 746 089 | 746 089 | 746 089 |
| Contribution tarifaire annuelle | | | (327 882) | (261 979) | (266 767) | (271 900) | (277 356) |

| | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|---|---|---|---|---|---|
| Contribution tarifaire annuelle | (283 117) | (289 163) | (295 478) | (302 046) | (308 851) |

| | | | |
|---|---|---|---|
| Contribution tarifaire ( 3 ans ) | (761 441) | Contribution tarifaire ( 15 ans ) | (2 291 919) |
| Contribution tarifaire ( 5 ans ) | (1 177 507) | Contribution tarifaire ( 20 ans ) | (1 713 090) |
| Contribution tarifaire ( 10 ans ) | (2 080 746) | Contribution tarifaire ( 40 ans ) | (894 030) |
| Point mort tarifaire (années) | 1,00 | **Grille utilisée** | **--- > VGE** **Niveau 5** |
| Taux de rendement interne TRI | 7,52% | **Signataire supérieur - Ventes** | **--- > Président(e)** |

**VENTES**

| | | |
|---|---|---|
| Conseiller VGE Date ____/____/____ | Directeur Comptes VGE Date ____/____/____ | Directeur adjoint VGE Date ____/____/____ |
| Directeur principal ventes Date ____/____/____ | Président(e) Date ____/____/____ | |

yuyudyhcbzapzkbbcxaa

**CONDITIONS DE RÉALISATION**

| SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO<br>CALCUL DU REVENU REQUIS<br>BUDGET | REVENU REQUIS<br>Version - Excel<br>SRR-VERSION 12.0 |
|---|---|

| | | | |
|---|---|---|---|
| PROJET **QUÉBEC LITHIUM (DI)** | Type de projet | Extension - Estimé | Représentant |
| | Région | Abitibi | Conseiller |
| | Type de client | VGE | OTP 10-004775 |
| | | | Longueur en mètres linéaires 29400 mètres |
| | Coût en capital D-2011-194 | 7,52% | Coût d'été/hiver été |
| | Coût en capital prospectif pondéré | 6,37% | |

| | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Nombre de clients | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Volume en 1000 m³ | 24 820 | 24 820 | 24 820 | 24 820 | 24 820 | 24 820 |
| Frais de conduites | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de branchements | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais généraux (9.00% ) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PRC - 5 ans | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PRC - 10 ans | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CASEP - PRC (10 ans) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais administratif | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Financement - PCAF ( 0.00 $ mens ) ( 0.0 % ) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CASEP - Immobilisations | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Subventions extérieures | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Contributions clients | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Investissement total | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Coût d'opération | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 |
| PRC compensation d'intérêts | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Amortissement comptable | 113 157 | 113 157 | 113 157 | 113 157 | 113 157 | 113 157 |
| Taxes sur les serv. publics | 58 486 | 56 789 | 55 091 | 53 394 | 51 697 | 49 999 |
| Redevances | 26 193 | 26 193 | 26 193 | 26 193 | 26 193 | 26 193 |
| Impôts | 18 863 | 22 008 | 24 867 | 27 457 | 29 795 | 31 895 |
| Rendement | 251 975 | 244 767 | 237 559 | 230 351 | 223 143 | 215 935 |
| Taxe sur le capital | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Revenu requis | 468 733 | 462 973 | 456 926 | 450 611 | 444 043 | 437 238 |
| Revenus | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Taux Distribution ( ¢/m³) | 3,0060 | 3,0060 | 3,0060 | 3,0060 | 3,0060 | 3,0060 |
| Taux Fonds vert ( ¢/m³) | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Marge de distribution ( ¢/m³) | 3,0060 | 3,0060 | 3,0060 | 3,0060 | 3,0060 | 3,0060 |
| Marge de distribution ($) | 746 089 | 746 089 | 746 089 | 746 089 | 746 089 | 746 089 |
| Contribution tarifaire annuelle | (277 356) | (283 117) | (289 163) | (295 478) | (302 046) | (308 851) |

| | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
|---|---|---|---|---|---|
| Contribution tarifaire annuelle | (79 967) | (87 205) | (94 641) | (102 262) | (110 057) |

| | | | |
|---|---|---|---|
| Contribution tarifaire ( 3 ans ) | (761 441) | Contribution tarifaire ( 15 ans ) | (2 291 919) |
| Contribution tarifaire ( 5 ans ) | (1 177 507) | Contribution tarifaire ( 20 ans ) | (1 713 090) |
| Contribution tarifaire ( 10 ans ) | (2 080 746) | Contribution tarifaire ( 40 ans ) | (894 030) |
| Point mort tarifaire (années) | 1,00 | | |
| Taux de rendement interne TRI | 7,52% | | |

**VENTE**

| | | |
|---|---|---|
| Conseiller VGE Date ____/____/____ | Directeur Comptes VGE Date ____/____/____ | Directeur adjoint VGE Date ____/____/____ |
| Directeur principal ventes Date ____/____/____ | Président(e) Date ____/____/____ | |

**CONDITIONS DE RÉALISATION**

| SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO<br>CALCUL DU REVENU REQUIS<br>BUDGET | REVENU REQUIS<br>Version - Excel<br>SRR-VERSION 12.0 |
|---|---|

| | | | |
|---|---|---|---|
| PROJET **QUÉBEC LITHIUM (DI)** | Type de projet | Extension - Estimé | Représentant |
| | Région | Abitibi | Conseiller |
| | Type de client | VGE | OTP 10-004775 |
| | | | Longueur en mètres linéaires 29400 mètres |
| | Coût en capital D-2011-194 | 7,52% | Coût d'été/hiver été |
| | Coût en capital prospectif pondéré | 6,37% | |

| | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Nombre de clients | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Volume en 1000 m³ | 24 820 | 19 856 | 19 856 | 19 856 | 19 856 | 19 856 |
| Frais de conduites | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de branchements | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais généraux (9.00% ) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PRC - 5 ans | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PRC - 10 ans | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CASEP - PRC (10 ans) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais administratif | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Financement - PCAF ( 0.00 $ mens ) ( 0.0 % ) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CASEP - Immobilisations | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Subventions extérieures | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Contributions clients | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Investissement total | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Coût d'opération | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 |
| PRC compensation d'intérêts | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Amortissement comptable | 113 157 | 113 157 | 113 157 | 113 157 | 113 157 | 113 157 |
| Taxes sur les serv. publics | 49 999 | 48 302 | 46 605 | 44 907 | 43 210 | 41 513 |
| Redevances | 26 193 | 20 954 | 20 954 | 20 954 | 20 954 | 20 954 |
| Impôts | 31 895 | 33 772 | 35 439 | 36 909 | 38 193 | 39 303 |
| Rendement | 215 935 | 208 727 | 201 519 | 194 311 | 187 103 | 179 895 |
| Taxe sur le capital | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Revenu requis | 437 238 | 424 971 | 417 733 | 410 297 | 402 676 | 394 881 |
| Revenus | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Taux Distribution ( ¢/m³) | 3,0060 | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 |
| Taux Fonds vert ( ¢/m³) | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Marge de distribution ( ¢/m³) | 3,0060 | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 |
| Marge de distribution ($) | 746 089 | 504 938 | 504 938 | 504 938 | 504 938 | 504 938 |
| Contribution tarifaire annuelle | (308 851) | (79 967) | (87 205) | (94 641) | (102 262) | (110 057) |

| | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
|---|---|---|---|---|---|
| Contribution tarifaire annuelle | 365 967 | 357 854 | 349 596 | 341 202 | 332 680 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| Contribution tarifaire ( 3 ans ) | (761 441) | Contribution tarifaire ( 15 ans ) | (2 291 919) |
| Contribution tarifaire ( 5 ans ) | (1 177 507) | Contribution tarifaire ( 20 ans ) | (1 713 090) |
| Contribution tarifaire ( 10 ans ) | (2 080 746) | Contribution tarifaire ( 40 ans ) | (894 030) |
| Point mort tarifaire (années) | 1,00 | | |
| Taux de rendement interne TRI | 7,52% | | |

**VENTE**

| | | |
|---|---|---|
| Conseiller VGE Date ____/____/____ | Directeur Comptes VGE Date ____/____/____ | Directeur adjoint VGE Date ____/____/____ |
| Directeur principal ventes Date ____/____/____ | Président(e) Date ____/____/____ | |

**CONDITIONS DE RÉALISATION**

| SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO<br>CALCUL DU REVENU REQUIS<br>BUDGET | REVENU REQUIS<br>Version - Excel<br>SRR-VERSION 12.0 |
|---|---|

| | | | |
|---|---|---|---|
| PROJET **QUÉBEC LITHIUM (DI)** | Type de projet | Extension - Estimé | Représentant |
| | Région | Abitibi | Conseiller |
| | Type de client | VGE | OTP 10-004775 |
| | | | Longueur en mètres linéaires 29400 mètres |
| | Coût en capital D-2011-194 | 7,52% | Coût d'été/hiver été |
| | Coût en capital prospectif pondéré | 6,37% | |

| | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Nombre de clients | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Volume en 1000 m³ | 19 856 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de conduites | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de branchements | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais généraux (9.00% ) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PRC - 5 ans | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PRC - 10 ans | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CASEP - PRC (10 ans) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais administratif | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Financement - PCAF ( 0.00 $ mens ) ( 0.0 % ) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CASEP - Immobilisations | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Subventions extérieures | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Contributions clients | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Investissement total | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Coût d'opération | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 |
| PRC compensation d'intérêts | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Amortissement comptable | 113 157 | 113 157 | 113 157 | 113 157 | 113 157 | 113 157 |
| Taxes sur les serv. publics | 41 513 | 39 815 | 38 118 | 36 421 | 34 723 | 33 026 |
| Redevances | 20 954 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Impôts | 39 303 | 40 250 | 41 042 | 41 690 | 42 201 | 42 585 |
| Rendement | 179 895 | 172 687 | 165 478 | 158 270 | 151 062 | 143 854 |
| Taxe sur le capital | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Revenu requis | 394 881 | 365 967 | 357 854 | 349 596 | 341 202 | 332 680 |
| Revenus | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Taux Distribution ( ¢/m³) | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 |
| Taux Fonds vert ( ¢/m³) | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Marge de distribution ( ¢/m³) | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 |
| Marge de distribution ($) | 504 938 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Contribution tarifaire annuelle | (110 057) | 365 967 | 357 854 | 349 596 | 341 202 | 332 680 |

| | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
|---|---|---|---|---|---|
| Contribution tarifaire annuelle | 324 038 | 315 283 | 306 422 | 297 460 | 288 405 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| Contribution tarifaire ( 3 ans ) | (761 441) | Contribution tarifaire ( 15 ans ) | (2 291 919) |
| Contribution tarifaire ( 5 ans ) | (1 177 507) | Contribution tarifaire ( 20 ans ) | (1 713 090) |
| Contribution tarifaire ( 10 ans ) | (2 080 746) | Contribution tarifaire ( 40 ans ) | (894 030) |
| Point mort tarifaire (années) | 1,00 | | |
| Taux de rendement interne TRI | 7,52% | | |

**VENTE**

| | | |
|---|---|---|
| Conseiller VGE Date ____/____/____ | Directeur Comptes VGE Date ____/____/____ | Directeur adjoint VGE Date ____/____/____ |
| Directeur principal ventes Date ____/____/____ | Président(e) Date ____/____/____ | |

**CONDITIONS DE RÉALISATION**

| SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO<br>CALCUL DU REVENU REQUIS<br>BUDGET | REVENU REQUIS<br>Version - Excel<br>SRR-VERSION 12.0 |
|---|---|

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| PROJET | **QUÉBEC LITHIUM (DI)** | Type de projet | Extension - Estimé | Représentant |
| | | Région | Abitibi | Conseiller |
| | | Type de client | VGE | OTP 10-004775 |
| | | | | Longueur en mètres linéaires 29400 mètres |
| | | Coût en capital D-2011-194 | 7,52% | Coût d'été/hiver été |
| | | Coût en capital prospectif pondéré | 6,37% | |

| | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Nombre de clients | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Volume en 1000 m³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de conduites | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de branchements | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais généraux (9.00% ) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PRC - 5 ans | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PRC - 10 ans | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CASEP - PRC (10 ans) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais administratif | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Financement - PCAF ( 0.00 $ mens ) ( 0.0 % ) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CASEP - Immobilisations | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Subventions extérieures | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Contributions clients | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Investissement total | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Coût d'opération | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 |
| PRC compensation d'intérêts | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Amortissement comptable | 113 157 | 113 157 | 113 157 | 113 157 | 113 157 | 113 157 |
| Taxes sur les serv. publics | 33 026 | 31 329 | 29 631 | 27 934 | 26 237 | 24 539 |
| Redevances | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Impôts | 42 585 | 42 848 | 42 998 | 43 042 | 42 986 | 42 837 |
| Rendement | 143 854 | 136 646 | 129 438 | 122 230 | 115 022 | 107 814 |
| Taxe sur le capital | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Revenu requis | 332 680 | 324 038 | 315 283 | 306 422 | 297 460 | 288 405 |
| Revenus | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Taux Distribution ( ¢/m³) | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 |
| Taux Fonds vert ( ¢/m³) | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Marge de distribution ( ¢/m³) | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 |
| Marge de distribution ($) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Contribution tarifaire annuelle | 332 680 | 324 038 | 315 283 | 306 422 | 297 460 | 288 405 |

| | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 |
|---|---|---|---|---|---|
| Contribution tarifaire annuelle | 279 262 | 270 035 | 258 420 | 247 481 | 238 320 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| Contribution tarifaire ( 3 ans ) | (761 441) | Contribution tarifaire ( 15 ans ) | (2 291 919) |
| Contribution tarifaire ( 5 ans ) | (1 177 507) | Contribution tarifaire ( 20 ans ) | (1 713 090) |
| Contribution tarifaire ( 10 ans ) | (2 080 746) | Contribution tarifaire ( 40 ans ) | (894 030) |
| Point mort tarifaire (années) | 1,00 | | |
| Taux de rendement interne TRI | 7,52% | | |

**VENTE**

| | | |
|---|---|---|
| Conseiller VGE Date ____/____/____ | Directeur Comptes VGE Date ____/____/____ | Directeur adjoint VGE Date ____/____/____ |
| Directeur principal ventes Date ____/____/____ | Président(e) Date ____/____/____ | |

**CONDITIONS DE RÉALISATION**

| SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO<br>CALCUL DU REVENU REQUIS<br>BUDGET | REVENU REQUIS<br>Version - Excel<br>SRR-VERSION 12.0 |
|---|---|

| | | | |
|---|---|---|---|
| PROJET **QUÉBEC LITHIUM (DI)** | Type de projet | Extension - Estimé | Représentant |
| | Région | Abitibi | Conseiller |
| | Type de client | VGE | OTP 10-004775 |
| | | | Longueur en mètres linéaires 29400 mètres |
| | Coût en capital D-2011-194 | 7,52% | Coût d'été/hiver été |
| | Coût en capital prospectif pondéré | 6,37% | |

| | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Nombre de clients | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Volume en 1000 m³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de conduites | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de branchements | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais généraux (9.00% ) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PRC - 5 ans | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PRC - 10 ans | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CASEP - PRC (10 ans) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais administratif | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Financement - PCAF ( 0.00 $ mens ) ( 0.0 % ) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CASEP - Immobilisations | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Subventions extérieures | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Contributions clients | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Investissement total | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Coût d'opération | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 |
| PRC compensation d'intérêts | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Amortissement comptable | 113 157 | 113 157 | 113 157 | 111 397 | 110 085 | 110 085 |
| Taxes sur les serv. publics | 24 539 | 22 842 | 21 145 | 19 474 | 17 822 | 16 171 |
| Redevances | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Impôts | 42 837 | 42 599 | 42 278 | 41 244 | 40 323 | 39 826 |
| Rendement | 107 814 | 100 606 | 93 398 | 86 246 | 79 192 | 72 179 |
| Taxe sur le capital | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Revenu requis | 288 405 | 279 262 | 270 035 | 258 420 | 247 481 | 238 320 |
| Revenus | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Taux Distribution ( ¢/m³) | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 |
| Taux Fonds vert ( ¢/m³) | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Marge de distribution ( ¢/m³) | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 |
| Marge de distribution ($) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Contribution tarifaire annuelle | 288 405 | 279 262 | 270 035 | 258 420 | 247 481 | 238 320 |

| | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 |
|---|---|---|---|---|---|
| Contribution tarifaire annuelle | 229 095 | 219 808 | 210 465 | 201 067 | 191 619 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| Contribution tarifaire ( 3 ans ) | (761 441) | Contribution tarifaire ( 15 ans ) | (2 291 919) |
| Contribution tarifaire ( 5 ans ) | (1 177 507) | Contribution tarifaire ( 20 ans ) | (1 713 090) |
| Contribution tarifaire ( 10 ans ) | (2 080 746) | Contribution tarifaire ( 40 ans ) | (894 030) |
| Point mort tarifaire (années) | 1,00 | | |
| Taux de rendement interne TRI | 7,52% | | |

**VENTE**

| | | |
|---|---|---|
| Conseiller VGE Date ____/____/____ | Directeur Comptes VGE Date ____/____/____ | Directeur adjoint VGE Date ____/____/____ |
| Directeur principal ventes Date ____/____/____ | Président(e) Date ____/____/____ | |

**CONDITIONS DE RÉALISATION**

| SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO<br>CALCUL DU REVENU REQUIS<br>BUDGET | REVENU REQUIS<br>Version - Excel<br>SRR-VERSION 12.0 |
|---|---|

| | | | |
|---|---|---|---|
| PROJET **QUÉBEC LITHIUM (DI)** | Type de projet | Extension - Estimé | Représentant |
| | Région | Abitibi | Conseiller |
| | Type de client | VGE | OTP 10-004775 |
| | | | Longueur en mètres linéaires 29400 mètres |
| | Coût en capital D-2011-194 | 7,52% | Coût d'été/hiver été |
| | Coût en capital prospectif pondéré | 6,37% | |

| | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Nombre de clients | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Volume en 1000 m³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de conduites | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de branchements | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais généraux (9.00% ) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PRC - 5 ans | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PRC - 10 ans | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CASEP - PRC (10 ans) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais administratif | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Financement - PCAF ( 0.00 $ mens ) ( 0.0 % ) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CASEP - Immobilisations | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Subventions extérieures | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Contributions clients | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Investissement total | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Coût d'opération | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 |
| PRC compensation d'intérêts | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Amortissement comptable | 110 085 | 110 085 | 110 085 | 110 085 | 110 085 | 110 085 |
| Taxes sur les serv. publics | 16 171 | 14 520 | 12 868 | 11 217 | 9 566 | 7 915 |
| Redevances | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Impôts | 39 826 | 39 265 | 38 642 | 37 962 | 37 228 | 36 444 |
| Rendement | 72 179 | 65 167 | 58 154 | 51 142 | 44 130 | 37 117 |
| Taxe sur le capital | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Revenu requis | 238 320 | 229 095 | 219 808 | 210 465 | 201 067 | 191 619 |
| Revenus | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Taux Distribution ( ¢/m³) | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 |
| Taux Fonds vert ( ¢/m³) | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Marge de distribution ( ¢/m³) | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 |
| Marge de distribution ($) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Contribution tarifaire annuelle | 238 320 | 229 095 | 219 808 | 210 465 | 201 067 | 191 619 |

| | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 |
|---|---|---|---|---|---|
| Contribution tarifaire annuelle | 182 124 | 172 584 | 163 002 | 153 380 | 113 790 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| Contribution tarifaire ( 3 ans ) | (761 441) | Contribution tarifaire ( 15 ans ) | (2 291 919) |
| Contribution tarifaire ( 5 ans ) | (1 177 507) | Contribution tarifaire ( 20 ans ) | (1 713 090) |
| Contribution tarifaire ( 10 ans ) | (2 080 746) | Contribution tarifaire ( 40 ans ) | (894 030) |
| Point mort tarifaire (années) | 1,00 | | |
| Taux de rendement interne TRI | 7,52% | | |

**VENTE**

| | | |
|---|---|---|
| Conseiller VGE Date ____/____/____ | Directeur Comptes VGE Date ____/____/____ | Directeur adjoint VGE Date ____/____/____ |
| Directeur principal ventes Date ____/____/____ | Président(e) Date ____/____/____ | |

**CONDITIONS DE RÉALISATION**

| SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO<br>CALCUL DU REVENU REQUIS<br>BUDGET | REVENU REQUIS<br>Version - Excel<br>SRR-VERSION 12.0 |
|---|---|

| | | | |
|---|---|---|---|
| PROJET **QUÉBEC LITHIUM (DI)** | Type de projet | Extension - Estimé | Représentant |
| | Région | Abitibi | Conseiller |
| | Type de client | VGE | OTP 10-004775 |
| | | | Longueur en mètres linéaires 29400 mètres |
| | Coût en capital D-2011-194 | 7,52% | Coût d'été/hiver été |
| | Coût en capital prospectif pondéré | 6,37% | |

| | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Nombre de clients | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Volume en 1000 m³ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de conduites | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de branchements | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais généraux (9.00% ) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PRC - 5 ans | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PRC - 10 ans | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CASEP - PRC (10 ans) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais administratif | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Financement - PCAF ( 0.00 $ mens ) ( 0.0 % ) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CASEP - Immobilisations | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Subventions extérieures | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Contributions clients | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Investissement total | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Coût d'opération | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 |
| PRC compensation d'intérêts | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Amortissement comptable | 110 085 | 110 085 | 110 085 | 110 085 | 110 085 | 87 306 |
| Taxes sur les serv. publics | 7 915 | 6 263 | 4 612 | 2 961 | 1 310 | 0 |
| Redevances | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Impôts | 36 444 | 35 612 | 34 736 | 33 817 | 32 859 | 23 645 |
| Rendement | 37 117 | 30 105 | 23 092 | 16 080 | 9 068 | 2 781 |
| Taxe sur le capital | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Revenu requis | 191 619 | 182 124 | 172 584 | 163 002 | 153 380 | 113 790 |
| Revenus | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Taux Distribution ( ¢/m³) | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 |
| Taux Fonds vert ( ¢/m³) | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Marge de distribution ( ¢/m³) | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 | 2,5430 |
| Marge de distribution ($) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Contribution tarifaire annuelle | 191 619 | 182 124 | 172 584 | 163 002 | 153 380 | 113 790 |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| Contribution tarifaire annuelle | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| Contribution tarifaire ( 3 ans ) | (761 441) | Contribution tarifaire ( 15 ans ) | (2 291 919) |
| Contribution tarifaire ( 5 ans ) | (1 177 507) | Contribution tarifaire ( 20 ans ) | (1 713 090) |
| Contribution tarifaire ( 10 ans ) | (2 080 746) | Contribution tarifaire ( 40 ans ) | (894 030) |
| Point mort tarifaire (années) | 1,00 | | |
| Taux de rendement interne TRI | 7,52% | | |

**VENTE**

| | | |
|---|---|---|
| Conseiller VGE Date ____/____/____ | Directeur Comptes VGE Date ____/____/____ | Directeur adjoint VGE Date ____/____/____ |
| Directeur principal ventes Date ____/____/____ | Président(e) Date ____/____/____ | |

**CONDITIONS DE RÉALISATION**