



**DOSSIER R-4041-2018**  
**Programme GDP Affaires**  
  
Audience du 1<sup>er</sup> octobre 2018  
  
HQD-4, document 2



# Plan de la présentation

- 1. Bilan de puissance**
- 2. Objectifs du Programme**
- 3. Appui financier**
- 4. Rentabilité**
- 5. Aspects commerciaux**

# 1. Bilan de puissance

	2018- 2019	2019- 2020	2020- 2021	2021- 2022	2022- 2023	2023- 2024	2024- 2025	2025- 2026
<b>Besoins à la pointe</b>	<b>38 387</b>	<b>38 714</b>	<b>38 920</b>	<b>39 290</b>	<b>39 600</b>	<b>39 879</b>	<b>40 151</b>	<b>40 424</b>
<b>Moyens</b>	<b>2 927</b>	<b>2 974</b>	<b>3 074</b>	<b>3 324</b>	<b>3 474</b>	<b>3 466</b>	<b>3 466</b>	<b>3 466</b>
<b>Gestion de la demande en puissance</b>	<b>1 320</b>	<b>1 390</b>	<b>1 420</b>	<b>1 470</b>	<b>1 500</b>	<b>1 510</b>	<b>1 530</b>	<b>1 540</b>
▪ Électricité interruptible	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
▪ Interventions en gestion de la demande en puissance	320	390	420	470	500	510	530	540
<b>Abaissement de tension</b>	<b>250</b>	<b>250</b>	<b>250</b>	<b>250</b>	<b>250</b>	<b>250</b>	<b>250</b>	<b>250</b>
<b>Puissance additionnelle requise</b>	<b>150</b>	<b>550</b>	<b>700</b>	<b>900</b>	<b>1 050</b>	<b>1 350</b>	<b>1 650</b>	<b>1 950</b>
<b>Puissance additionnelle requise sans GDP</b>	<b>450</b>	<b>950</b>	<b>1 100</b>	<b>1 350</b>	<b>1 550</b>	<b>1 850</b>	<b>2 150</b>	<b>2 450</b>

**Sans le Programme, les délais pour la mise en service d'une ressource en puissance pour 2020-2021 sont insuffisants.**

## 2. Objectifs du Programme

- **Permet de répondre à des besoins de puissance**
  - Rend un service équivalent à un approvisionnement
  - Valeur de ce nouvel approvisionnement : coût évité de puissance de long terme
- **Participation solide et fiable**
  - Taux de renouvellement très élevé
  - Besoin de stabilité des modalités pour assurer la pérennité

### 3. Appui financier

- **Fixé à un niveau permettant une participation suffisante des clients pour atteindre les cibles de réduction**
  - Programme contraignant pour les clients
  - De nombreux clients ne participent pas
- **Établi sur la base d'échanges avec des intervenants du marché**
  - Intervenants représentant plusieurs centaines de clients du marché visé
- **Niveau adéquat à la lumière des résultats observés**
  - Taux de participation satisfaisant
- **Aucune indication d'un niveau excessif**

## 4. Rentabilité

- **Rentabilité du Programme démontrée**
  - Évite la prime de puissance d'un approvisionnement de long terme (110 \$/kW-an)
  - Évite les coûts marginaux de transport et de distribution
  - Évite le coût de l'énergie, lorsqu'appelé
- **Comme démontré en preuve, chaque kW de GDP génère un bénéfice de 107\$/kW-an. En tenant compte du bilan en puissance, le Programme représente donc une valeur de plus de 300 M\$ actualisés**
- **Résultats robustes**
  - Même en ne tenant compte que de la prime de puissance, l'appui financier ne représente que 60 % du coût évité
  - Quelle que soit l'analyse de sensibilité, les bénéfices associés au Programme demeurent très largement positifs

## 5. Aspects commerciaux

- **La proposition permet :**
  - Simplicité d'application
  - Attrait pour les clients
  - Accessibilité pour les agrégateurs
  - Maximisation de la contribution en MW
- **Toutes les autres options amènent des contraintes par rapport au programme actuel**