







MIEUX FAIRE chaque jour

RÉSULTATS FINANCIERS 2015

ÉRIC MARTEL, PRÉSIDENT-DIRECTEUR GÉNÉRAL

HYDRO-QUÉBEC EN CHIFFRES

DES VENTES D'ÉLECTRICITÉ

201,1 TWh

dont 29,9 TWh vendus à l'exportation

UNE RESSOURCE VERTE

lus de 99 %

d'énergie produite par Hydro-Québec provient de ressources renouvelables

UNE MAIN-D'ŒUVRE SOLIDE

19 794

employés permanents et temporaires

INVESTISSEMENTS

3,4 G\$

partout au Québec

PUISSANCE INSTALLÉE

36 912 MW



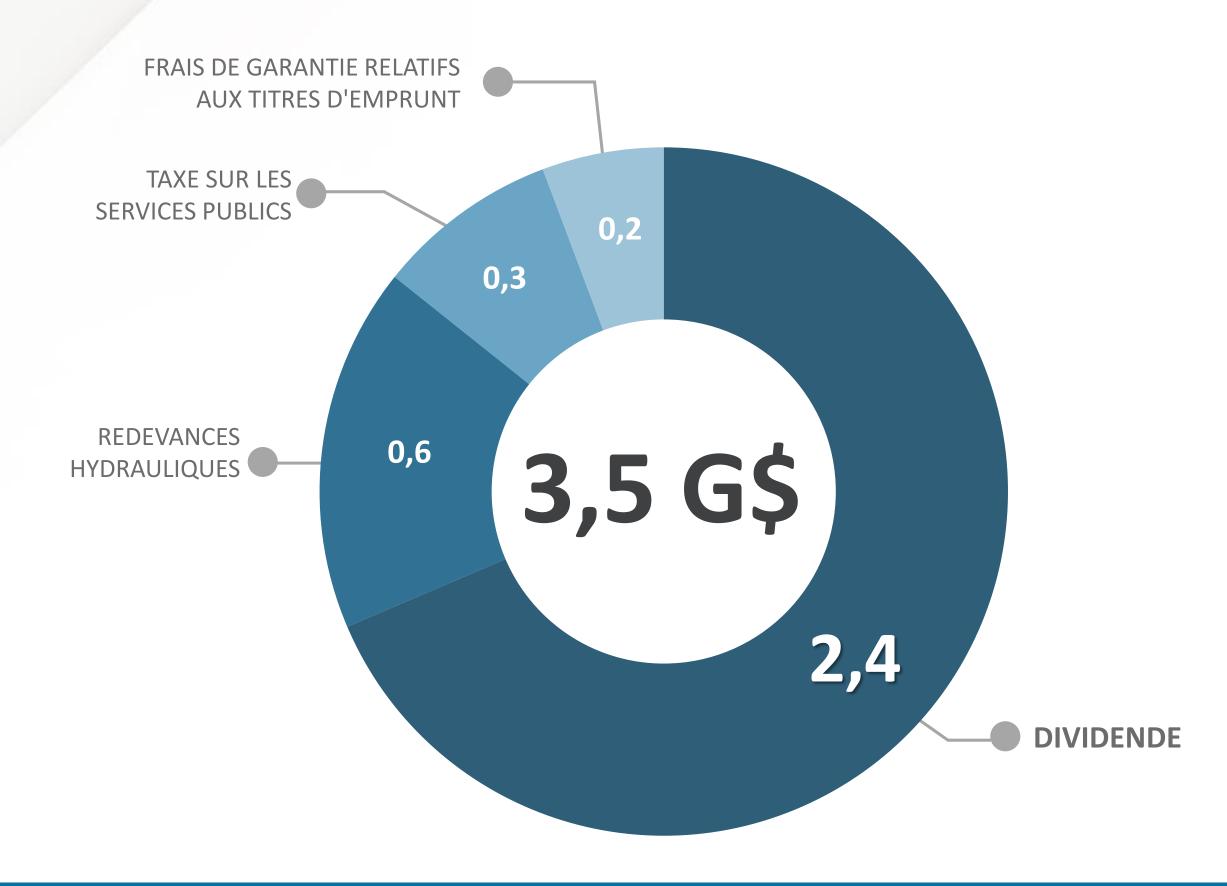
DIVIDENDES

5 G\$
EN 2 ANS

10 G\$
EN 5 ANS

20 G\$
EN 10 ANS

SOMMES VERSÉES AU GOUVERNEMENT DU QUÉBEC EN 2015





MISE EN SERVICE DE LA CENTRALE DE LA ROMAINE-1

(270 MW)

8 MOIS D'AVANCE SUR L'ÉCHÉANCIER

DANS LE RESPECT DU BUDGET





FIN DU DÉPLOIEMENT MASSIF DES COMPTEURS DE NOUVELLE GÉNÉRATION

PRÈS DE 3,7 MILLIONS D'APPAREILS INSTALLÉS PARTOUT AU QUÉBEC

ACHEVÉ TROIS ANS PLUS TÔT QUE PRÉVU DANS LE RESPECT DU BUDGET ALLOUÉ













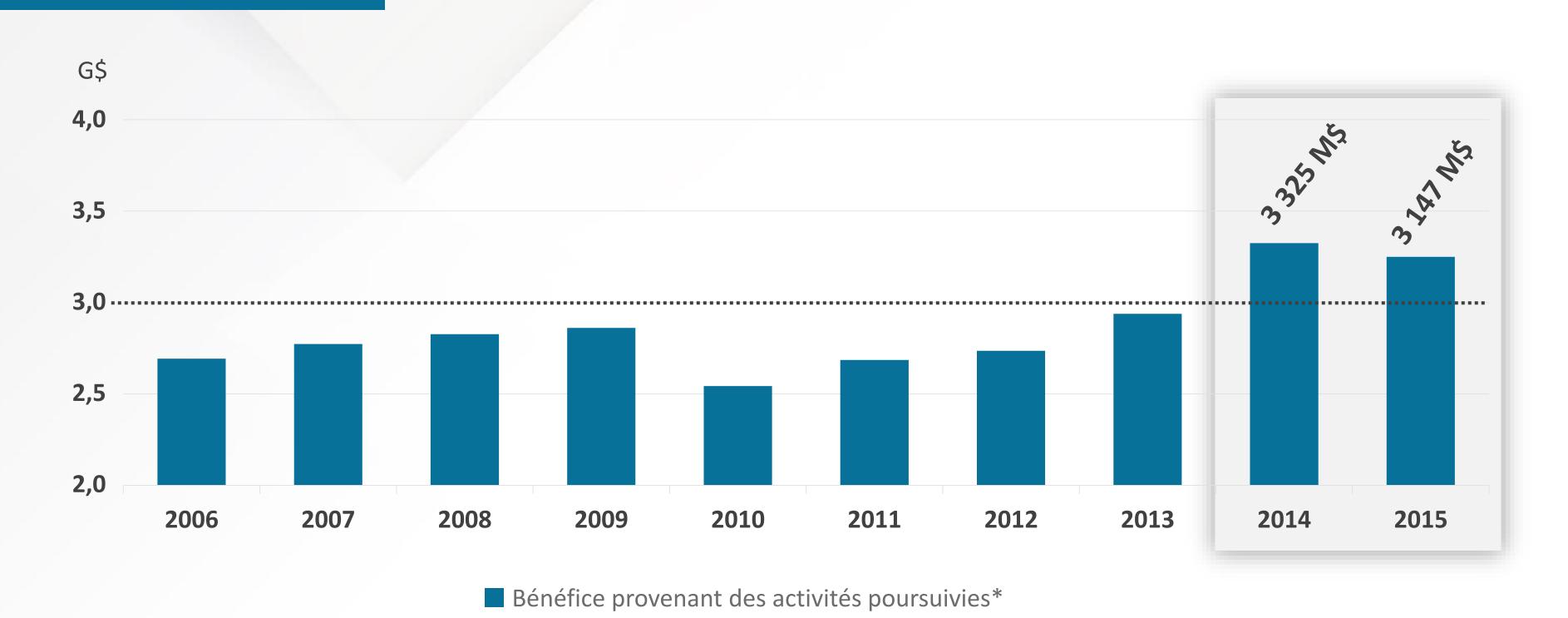


MIEUX FAIRE chaque jour

PRÉSENTATION DES RÉSULTATS FINANCIERS 2015

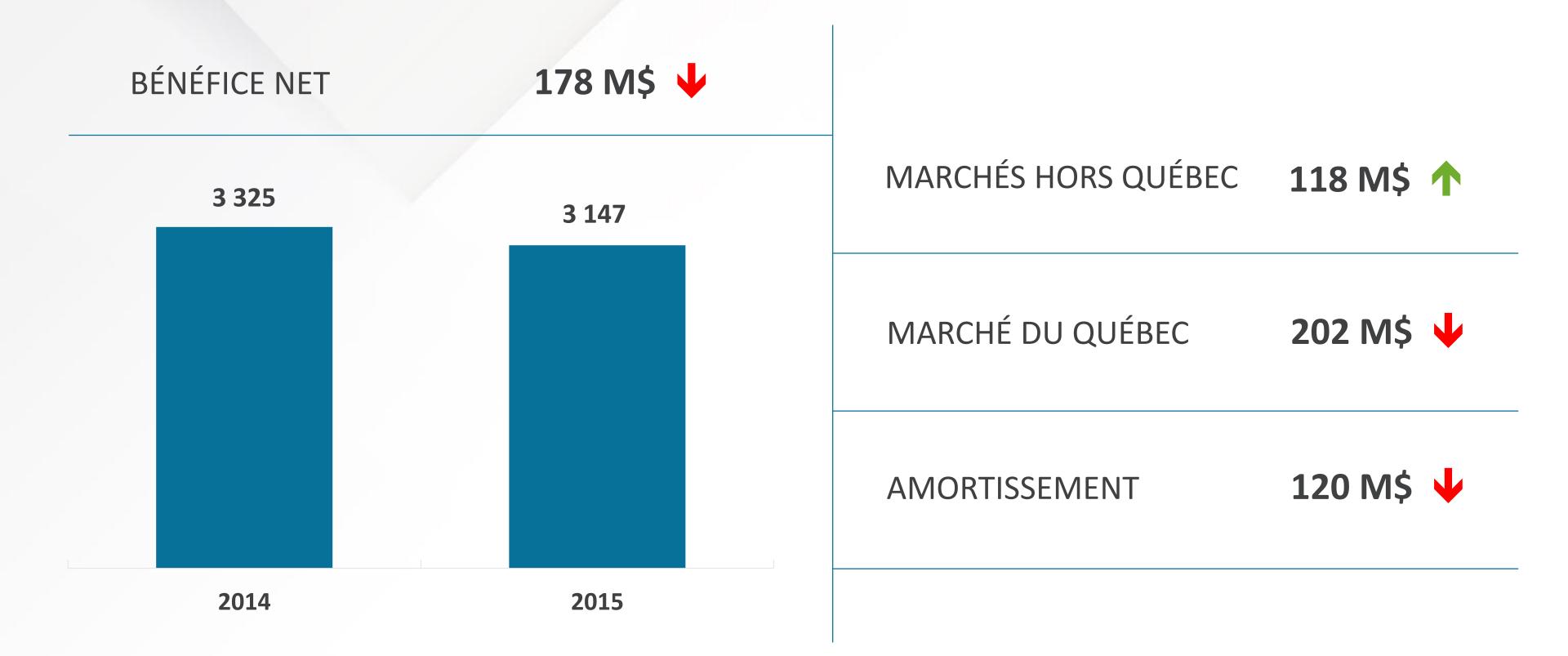
LISE CROTEAU, VICE-PRÉSIDENTE EXÉCUTIVE ET CHEF DE LA DIRECTION FINANCIÈRE

LE BÉNÉFICE NET FRANCHIT LE CAP DES 3 G\$ POUR UNE DEUXIÈME ANNÉE DE SUITE



^{*} Pour les années 2014 et 2015, le bénéfice net est égal au bénéfice provenant des activités poursuivies.

PRINCIPAUX FAITS SAILLANTS



MARCHÉS HORS QUÉBEC 118 M\$ 1

EFFET VOLUME

143 M\$

Hausse du volume
(+3,9 TWh)

2015 29,3 TWh EFFET CHANGE
114 M\$

Dépréciation du dollar canadien

17,4 ¢

139 M\$
Variation des prix sur les marchés de l'énergie

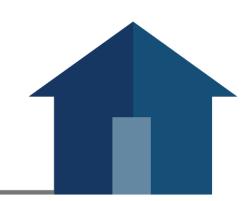
5,7 ¢/kWh
prix moyen à l'exportation

PRIX DE L'ÉLECTRICITÉ **VENDUE SUR LES MARCHÉS DE GROS AUX ÉTATS-UNIS**

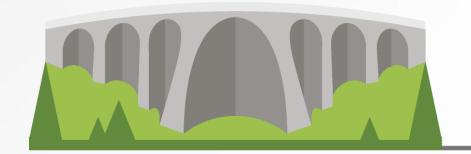


COÛTS DE TRANSPORT ET DE DISTRIBUTION D'HYDRO-QUÉBEC

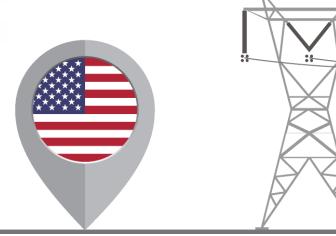
PRIX PAYÉ PAR LE CONSOMMATEUR AU QUÉBEC

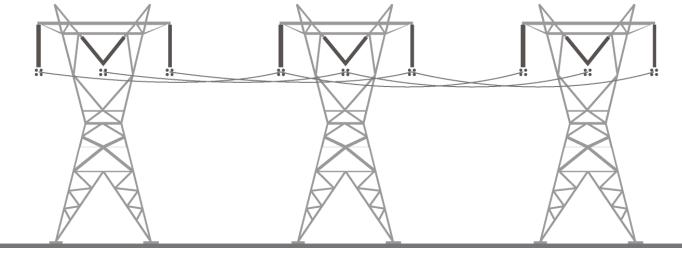






COÛT MOYEN **DE PRODUCTION** 2,08¢





PRIX MOYEN À L'EXPORTATION

5,70¢

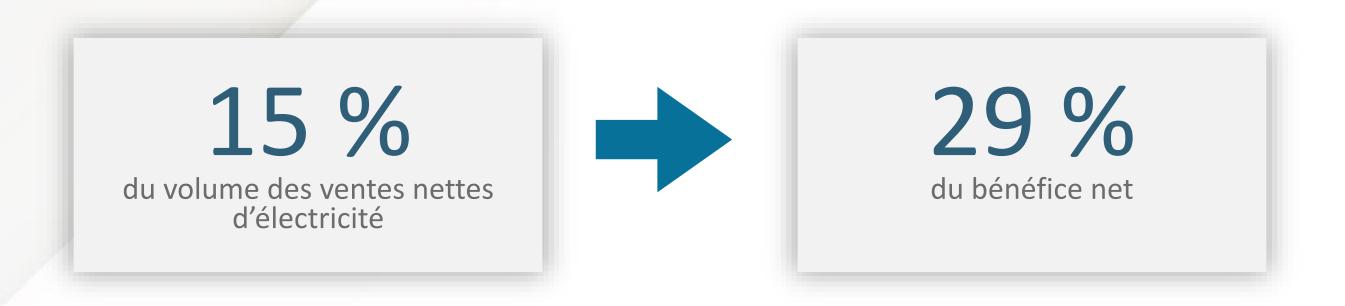
COÛTS DE TRANSPORT ET DE DISTRIBUTION DES FOURNISSEURS D'ÉLECTRICITÉ AMÉRICAINS

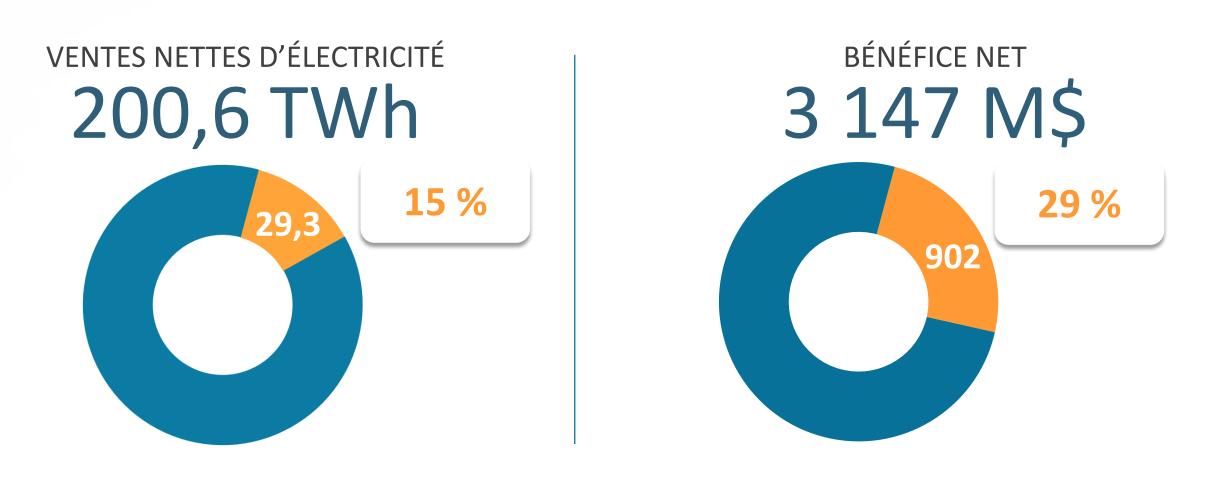
PRIX PAYÉ PAR LE CONSOMMATEUR À BOSTON

CONTRIBUTION DES EXPORTATIONS AU BÉNÉFICE NET

2015







STOCKS ÉNERGÉTIQUES AU 31 DÉCEMBRE : 126,9 TWh

MARCHÉ DU QUÉBEC



APPROVISIONNEMENTS HQP --- HQD

APPROVISIONNEMENTS HORS PATRIMONIAUX

(achats à court terme en période de pointe aux prix du marché)

71 M\$



TEMPÉRATURES FROIDES AU PREMIER TRIMESTRE

5°C

sous la normale en 2015

BAISSE DES PRIX DU MARCHÉ EN FORTE POINTE



APPROVISIONNEMENT PATRIMONIAL

131 M\$



BAISSE DU VOLUME

- 5 TWh

Températures douces au quatrième trimestre

Progression des approvisionnements issus de l'éolien et de la biomasse

Baisse de la demande industrielle au Québec

HAUSSE DE L'AMORTISSEMENT 120 M\$



MISE EN SERVICE D'IMMOBILISATIONS

> **CENTRALE DE LA ROMAINE-2**

(mise en service de 3,2 G\$ en 2014)

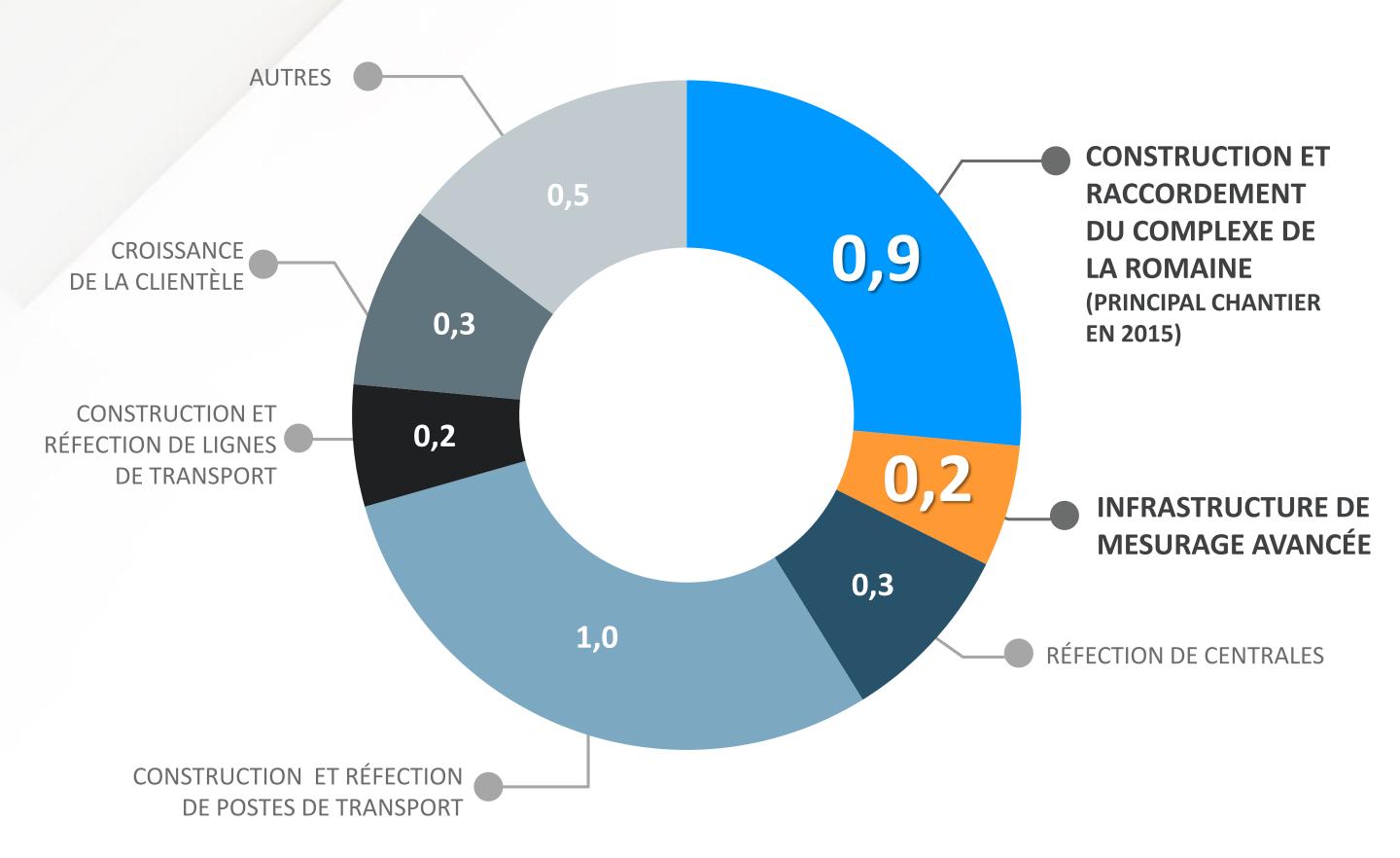
DÉPLOIEMENT DE L'INFRASTRUCTURE DE **MESURAGE AVANCÉE**

> 3,7 MILLIONS de compteurs de

nouvelle génération

INVESTISSEMENTS EN 2015

3,4 G\$











MIEUX FAIRE chaque jour

RÉSULTATS FINANCIERS 2015

25 FÉVRIER 2016