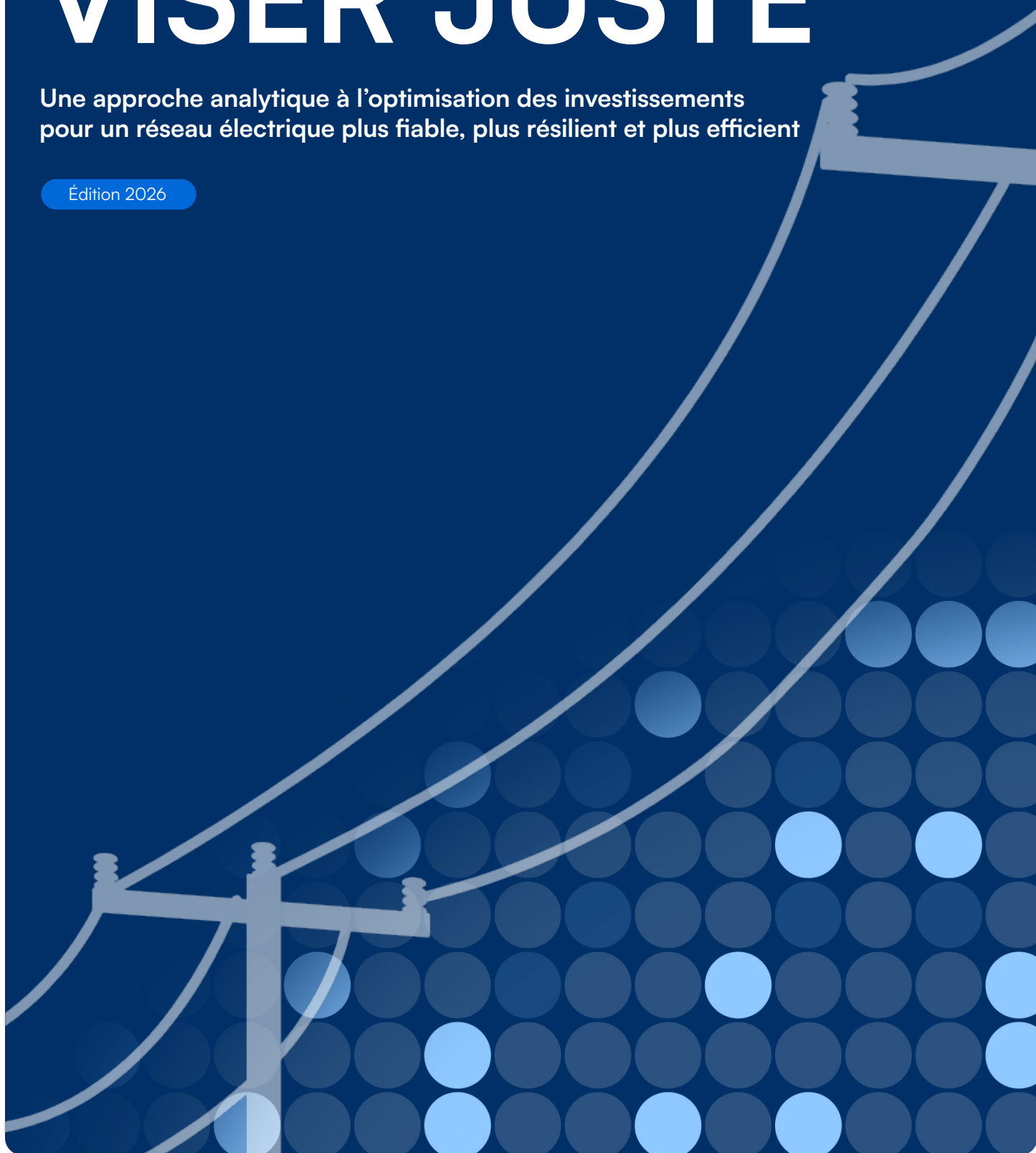


VISER JUSTE

Une approche analytique à l'optimisation des investissements
pour un réseau électrique plus fiable, plus résilient et plus efficient

Édition 2026



Pourquoi les entreprises d'électricité doivent-elles adopter une nouvelle approche stratégique de l'allocation du capital ?

Les entreprises d'électricité en Amérique du Nord font face à une tempête parfaite : **vieillesse des actifs, électrification accélérée, volatilité climatique, multiplication des ressources distribuées (DER), risque accru d'incendies de forêt et explosion de la demande liée aux centres de données.**

Dans ce contexte, les méthodes traditionnelles et déterministes de planification et d'allocation du capital, souvent fondées sur l'expertise d'ingénierie et des matrices de risque statiques, ne suffisent plus.

Direxyon propose une approche analytique intégrée et *bottom-up* d'aide à la décision permettant d'optimiser les dépenses de maintenance, de remplacement des actifs et de résilience du réseau.



À PROPOS DE DIREXYON

VITESSE, TRANSPARENCE ET MODÉLISATION GRANULAIRE

Dans un contexte où les entreprises d'énergie doivent composer avec des incertitudes multiples liées au climat, à la montée des ressources distribuées (RED), à la croissance industrielle, aux exigences réglementaires et aux technologies émergentes, les analyses ponctuelles ne suffisent plus à soutenir une allocation du capital optimisée qui soit alignée sur les impératifs de performance à long terme.

Les dirigeants ont besoin d'une plateforme capable de générer rapidement des scénarios, de démontrer la solidité et le bien-fondé de chaque recommandation et d'optimiser les investissements dans le réseau à partir d'une compréhension fine de ses actifs, de leur état actuel, de leurs interactions physiques et de leur comportement dans le temps.



1

La capacité de générer rapidement un grand nombre de scénarios :

la clé pour éclairer la prise de décision



2

Un modèle "glass box" :

la transparence des analyses comme fondement de la crédibilité



3

Des modèles analytiques *bottom-up* :

faire le lien entre l'état des actifs et les décisions d'affaires, en partant du réseau de distribution



1 La capacité de générer rapidement un grand nombre de scénarios : la clé pour éclairer la prise de décision

Les plans d'investissement d'aujourd'hui ne peuvent plus être figés dans le temps.

Les entreprises électriques font face à :

- des chocs de charge (ex. centres de données)
- des trajectoires DER imprévisibles
- une volatilité climatique sans précédent
- des évolutions réglementaires rapides
- des interruptions de la chaîne d'approvisionnement

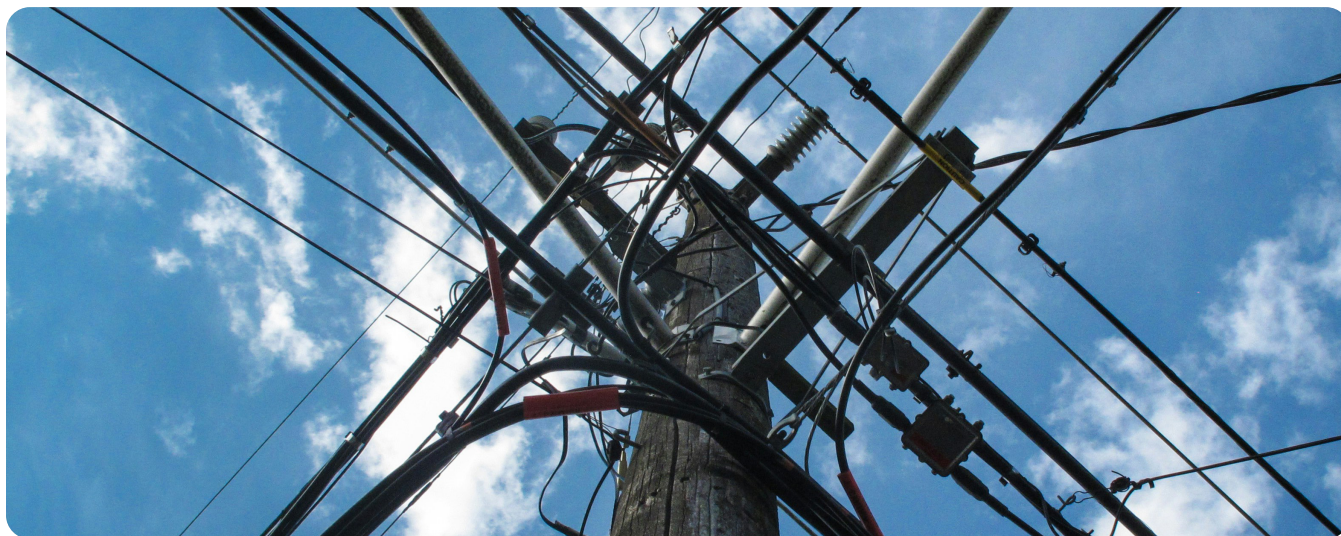
La valeur d'un modèle ne réside plus seulement dans la qualité de ses calculs, mais dans sa **capacité à produire très rapidement** des dizaines de scénarios permettant de :

- tester de multiples stratégies d'investissement,
- comparer leurs impacts financiers et opérationnels,
- ajuster rapidement la planification lorsque l'environnement change.

DIREXYON permet cette agilité analytique : **recalculer, recalibrer, replanifier — en continu.**

**DIRIGER, C'EST
ÊTRE PRÉCIS
DANS LES PLAGES
D'IMPRÉCISION**

L'environnement des entreprises énergétiques est complexe, dynamique et hautement incertain : il faut pouvoir recalibrer en continu.





2 Un modèle “glass box” : la transparence comme fondement de la crédibilité

Les entreprises d'électricité doivent se méfier des modèles opaques (“black box”) qui produisent des résultats impossibles à défendre devant :

- les régulateurs,
- les bailleurs de fonds et analystes
- les équipes d'ingénierie,
- les instances décisionnelles.

DIREXYON repose sur une architecture glass box :

- chaque paramètre est visible et modifiable;
- chaque relation logique est traçable;
- chaque recommandation peut être expliquée (“pourquoi cet actif?”, “pourquoi maintenant?”, “pourquoi ce niveau d'investissement?”);
- les hypothèses peuvent être ajustées par les équipes internes pour refléter l'évolution du contexte.

Cette transparence est essentielle pour obtenir l'adhésion organisationnelle, faciliter les audits réglementaires et renforcer la confiance des parties prenantes.

Elle permet aussi de laisser toute la place à l'expertise organisationnelle existante : **DIREXYON** ne se substitue pas aux experts, mais intègre leurs connaissances aux modèles et favorise leur collaboration. Dans des organisations fortement spécialisées, cette approche constitue un levier clé de crédibilité et d'adoption, en réduisant la crainte d'un remplacement des expertises internes.

**FAIRE CONFIANCE, C'EST
OUVRIR LA BOÎTE NOIRE
POUR RENDRE VISIBLES LES
MÉCANISMES DE LA DÉCISION**

Un modèle n'a d'impact que s'il est compris. Chaque recommandation doit pouvoir être retracée, expliquée et défendue avec précision.



3 Des modèles analytiques *bottom-up* : faire le lien entre l'analyse des actifs et les décisions d'affaires

Les modèles top-down montrent leurs limites :

- ils masquent la variabilité temporelle (heures, jours, saisons);
- ils ne capturent pas les comportements spécifiques des réseaux locaux, postes, transformateurs ou zones géographiques;
- ils n'optimisent pas de manière granulaire l'investissement, la maintenance ou l'intégration des DER.

À l'inverse, **DIREXYON** utilise une approche **bottom-up** qui modélise :

- les actifs un par un, en partant des composantes du réseau de distribution;
- les profils de charge détaillés, issus d'historiques fins (heures, jours, saisons) plutôt que de moyennes agrégées;
- les interactions physiques précises (flux, tension, capacité d'accueil, vieillissement accéléré);
- les coûts de maintenance, de réparation des pannes, de remplacement, de durcissement, d'enfouissement, etc.

Cette modélisation granulaire alimente un **decision twin*** fondé sur des arbres décisionnels explicites, qui reproduisent la logique de décision des gestionnaires et traduisent l'analyse technique en arbitrages concrets. Cette granularité permet :

- des optimisations réelles (et non des approximations);
- des diagnostics précis;
- des scénarios "what if?";
- des plans d'investissement hautement ciblés;
- des démonstrations claires du rapport coût-bénéfice à l'échelle de chaque actif.

En d'autres termes : l'optimisation nécessite la précision, et **DIREXYON** fournit cette précision.

**AVEC UN DECISION TWIN,
LA LOGIQUE DE DÉCISION
DEVIENT EXPLICITE,
COHÉRENTE ET OPTIMISABLE.**

**Pour optimiser, il faut comprendre
en détail : comment la charge
se compose, comment elle varie,
et comment les actifs réagissent
dans le temps.**

* Le **decision twin** complète le digital twin en transformant l'analyse du réseau et des actifs en décisions d'investissement. Sans lui, le digital twin reste descriptif; avec lui, il devient un véritable outil d'aide à la décision.

UN ENVIRONNEMENT PARTAGÉ

DIREXYON brise les silos en centralisant les analyses et décisions des équipes de production, de distribution et de transport. Cette vision intégrée permet aux entreprises énergétiques de prendre des décisions cohérentes et éclairées à l'échelle de l'ensemble du réseau.

Ce qui alimente la plateforme

JEU DE DONNÉES (*data fabric*)

Données historiques opérationnelles, de maintenance, d'inspection et d'investissements

MODÈLE DES ACTIFS (*digital twin*)

Reproduction "bottom-up" du réseau et du comportement de ses composantes (ex.: courbes de dégradation, probabilité de pannes)

MODÈLE DÉCISIONNEL (*decision twin*)

Modélisation des règles d'affaires et des arbitrages en fonction des contraintes réelles d'emprunt, de capacité de réalisation, etc.

SIMULATEUR DIREXYON

Ce que la plateforme rend possible

Arbitrage maintenance
- investissements

Arbitrage inter-portefeuille

Priorisation - interventions:
contrôle de la végétation

Priorisation - interventions:
mitigation des feux de forêt

Modélisation des coûts de service
(*cost-to-serve*)

Modélisation inter-réseaux

Modélisation Impacts tarifaires

DES QUESTIONS STRATÉGIQUES QUE SE POSENT LES DIRIGEANTS D'ENTREPRISES ÉNERGÉTIQUES

Les décideurs du secteur énergétique doivent naviguer entre les détails les plus fins du réseau et les arbitrages stratégiques de long terme. Les questions qui comptent vraiment sont celles qui relient l'état réel des actifs, les dynamiques du réseau et les décisions qui engagent des milliards. Voici celles qui reviennent constamment au sommet des organisations.

micro



1

Comment optimiser mes dépenses et investissements en maintenance et remplacement ?



2

Comment la montée des DERMS impactera-t-elle mes investissements dans le réseau ?



3

Comment la planification régionale des réseaux impacterait-elle mes investissements à moyen / long terme ?



4

Comment allouer mon capital entre différents portefeuilles dans une optique de création de valeur qui intègre le risque ?



5

Comment maîtriser la croissance de la demande tout en maintenant l'acceptabilité sociale des tarifs et des investissements ?

macro

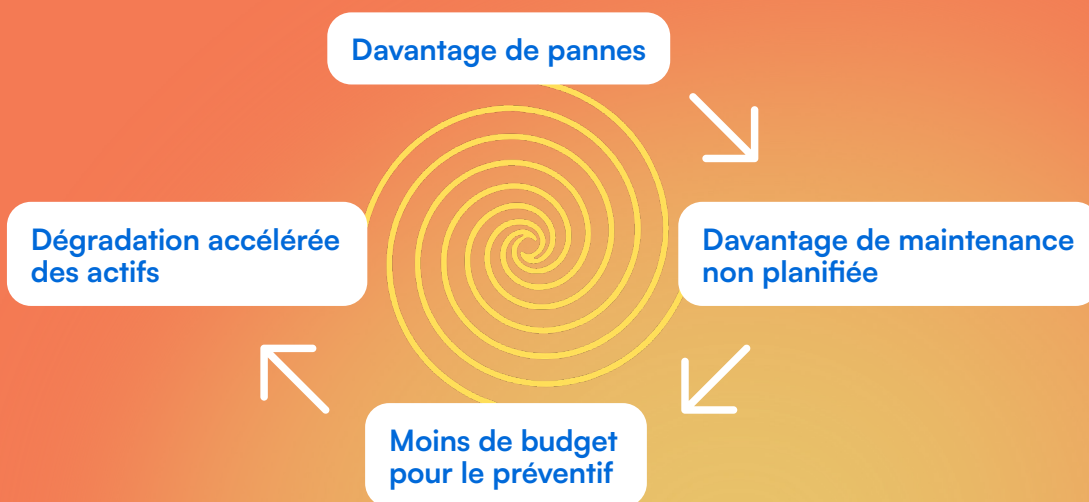
1 Comment optimiser mes dépenses et investissements en maintenance et remplacement ?

POURQUOI EST-CE IMPORTANT ?

- La demande pour les dollars de maintenance **dépasse toujours l'offre** : il faut donc prioriser avec rigueur les actifs et zones critiques.
- Une maintenance mal ciblée entraîne des défaillances, des coûts d'urgence et des risques réglementaires.
- Le capex de soutien représente souvent **40% à 60%** des investissements annuels; un mauvais arbitrage détruit de la valeur pour les clients et les actionnaires.
- Les régulateurs exigent désormais une justification analytique des programmes de maintien et de remplacement.



UNE APPROCHE NON OPTIMISÉE CONDUIT À UNE SPIRALE :

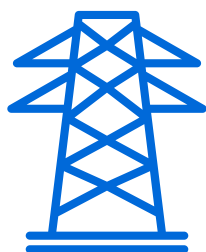


Module DIREXYON

Arbitrage maintenance - investissements

CONTEXTE

Un grand gestionnaire de réseau de distribution inspectait ses poteaux sur un cycle très long, nettement supérieur aux pratiques de l'industrie. Cette situation soulevait des risques croissants pour la fiabilité du réseau et la sécurité, tout en rendant difficile l'évaluation des investissements nécessaires pour accélérer les inspections.



30-50%

Réduction des coûts d'inspection

L'utilisation de l'analytique avancée (IA, vision par ordinateur, ciblage par le risque) permet généralement de réduire les coûts d'inspection de 30 à 50 % en concentrant les efforts sur les actifs les plus à risque.

CE QUI A ÉTÉ FAIT

L'organisation a repensé sa stratégie de gestion des poteaux en testant différents cycles d'inspection et en priorisant les interventions dans les zones à risque élevé. À l'aide de **DIREXYON**, elle a simulé plusieurs scénarios afin de comparer leurs impacts financiers, opérationnels et sur le risque, tout en visualisant les effets sur l'état des actifs et les niveaux de service.

RÉSULTATS

Décisions d'investissement éclairées

En quelques jours, l'organisation a pu estimer précisément les coûts associés à différents cycles d'inspection et de remplacement des poteaux, et comparer leurs implications à moyen et long terme.

Meilleure priorisation des interventions

La gestion des poteaux a été optimisée en ciblant en priorité les secteurs à risque élevé, permettant de réduire l'exposition globale au risque sans augmenter disproportionnellement les coûts.

Vision intégrée et évolutive

Les scénarios ont été analysés à l'aide d'indicateurs clés portant sur les coûts, le nombre d'interventions, l'âge moyen des poteaux et les niveaux de risque, tout en préparant le modèle à intégrer de nouveaux indicateurs de performance liés à l'efficacité des investissements.

QUESTION 1 (suite)

COMMENT LES MODÈLES ANALYTIQUES PEUVENT-ILS AIDER?

- Modélisation de la détérioration des actifs et courbes de défaillance probabilistes.
- Analyse de criticité permettant de distinguer les actifs à risque élevé, les zones sous tension, les corridors à forte végétation, etc.
- Identification, grâce à l'analyse spatiale et aux données historiques, des **sites où les dollars de maintenance — y compris de contrôle de la végétation et de renforcement du réseau —** génèrent le meilleur rendement ajusté pour le risque (*risk-adjusted ROI*).
- Optimisation en continu du couple maintenance préventive — remplacements d'équipement (*sustaining capex*) pour minimiser le coût total de possession (TCO) dans le temps. **Réduction potentielle de 30-50% du TCO.**
- Quantification de l'impact sur le SAIFI, SAIDI et les autres métriques réglementaires.

CE QUE DIREXYON APPORTE

- Un modèle décisionnel intégré permettant de déterminer **le programme optimal** d'intervention dans le temps par classe d'actifs et par zone du réseau.
- Une approche très granulaire pour cibler les actifs et circuits qui doivent recevoir la priorité (maintenance ou remplacement).
- Une optimisation des investissements en IoT :
 - **Quels actifs doivent être équipés de capteurs ?**
 - **Lesquels ne le justifient pas ?**
 - **Quels actifs critiques devraient recevoir plus d'un capteur ?**
- Des tableaux de bord interactifs montrant l'impact financier, opérationnel et tarifaire de diverses stratégies.
- Une base analytique robuste et transparente pour défendre les plans d'investissement devant les régulateurs.

30-50%

Réduction potentielle du coût total de possession (TCO)



2 Comment la montée des DERMS impactera-t-elle mes investissements dans le réseau ?

LA QUESTION QUE SE POSENT LES DIRIGEANTS

Comment l'intégration des DERMS (systèmes de gestion des réseaux énergétiques distribués) et la croissance des ressources énergétiques distribuées modifient-elles la planification, les besoins d'investissement et la fiabilité future ?

POURQUOI EST-CE IMPORTANT ?

- Les DER peuvent réduire les besoins en infrastructure... ou augmenter la tension sur le réseau et le rendre plus vulnérable s'ils sont mal placés ou intégrés.
- Les bornes de recharge, le solaire résidentiel et le stockage modifient déjà les profils de charge et les flux, et leur impact ira en grandissant.
- Les DERMS exige de nouveaux capteurs, contrôles et capacités de communication.
- Sans modélisation *bottom-up* du réseau, les entreprises d'électricité risquent de surinvestir ou de créer des vulnérabilités opérationnelles.



QUESTION 2 (suite)

COMMENT LES MODÈLES ANALYTIQUES PEUVENT-ILS AIDER ?

- Prévission de la capacité d'hébergement (*hosting capacity*) sous différents scénarios de pénétration des DER (variables dans le temps et l'espace).
- Modélisation des flux de puissance et analyses de congestion.
- Localisation des zones où les DER économisent du capex — et celles où ils en nécessitent davantage.
- Intégration DERMS → impact réel sur fiabilité, tension et besoins de renforcement.

CE QUE DIREXYON APPORTE

- Modèles d'actifs DER-ready intégrés à la planification capex.
- Scénarios permettant de quantifier les investissements en distribution et transport pouvant être repoussés ou évités.
- Feuilles de route d'investissements optimisées en fonction de différents scénarios.

50%

Réduction du Capex requis



3

Comment la planification régionale des réseaux impacterait-elle mes investissements à moyen / long-terme ?

LA QUESTION QUE SE POSENT LES DIRIGEANTS

Combien d'investissement en capital pourraient être évités si planification de la transmission/production était optimisée à l'échelle régionale plutôt qu'au niveau d'une seule juridiction ?

15-20%

Réduction des investissements totaux requis pour répondre à l'augmentation de la demande

POURQUOI EST-CE IMPORTANT ?

- Plusieurs juridictions surinvestissent pour la fiabilité, faute de coordination régionale.
- La planification régionale permet d'éviter des actifs redondants.
- Les régulateurs recherchent de plus en plus la maîtrise des coûts pour les clients.
- Une intégration régionale soutient la décarbonation à moindre coût.

COMMENT LES MODÈLES ANALYTIQUES PEUVENT-ILS AIDER ?

- Modélisation multi-région des flux (thermiques, tension, stabilité).
- Modélisation de la production multi-territoriale.
- Identification des opportunités d'interconnexion ou de partage de capacités.
- Quantification des investissements évités et des impacts sur les tarifs.

CE QUE DIREXYON APPORTE

- Module de planification inter-régionale simulant divers scénarios de collaboration.
- Quantification de la valeur systémique créée par la coordination de la planification des investissements.
- Support analytique robuste face aux demandes réglementaires.

Module DIREXYON : Priorisation - interventions : mitigation des feux de forêt

COMMENT RENDRE MON RÉSEAU RÉSILIENT FACE AUX CHANGEMENTS CLIMATIQUES ?

Quels actifs sont les plus vulnérables aux nouvelles conditions climatiques et où investir pour réduire les risques de pannes massives ?

POURQUOI EST-CE IMPORTANT ?

- Les événements climatiques extrêmes représentent plus de 50 % des interruptions majeures.
- Les températures extrêmes accélèrent la dégradation des actifs.
- Les régulateurs et investisseurs exigent des plans d'adaptation climatique crédibles.
- Les budgets étant limités, seules les interventions les plus "résilientes par dollar investi" doivent être retenues.

COMMENT LES MODÈLES ANALYTIQUES PEUVENT-ILS AIDER ?

- Modélisation spatiale des risques climatiques (vent, chaleur, inondation, glace, etc.).
- Ajustement climatique des courbes de défaillance.
- Quantification du "résilience ROI" : interruptions évitées, coûts d'urgence réduits.
- Identification des mesures optimales : relocalisation, remplacement, durcissement, enfouissement ciblé.

CE QUE DIREXYON APPORTE

- Priorisation analytique des investissements de résilience.
- Tableau de bord pour appuyer les obligations réglementaires liées au climat.
- Modèles d'aide à la décision pour choisir les mesures les plus rentables.

4 Comment allouer mon capital entre différents portefeuilles dans une optique de création de valeur qui intègre le risque ?

LA QUESTION QUE SE POSENT LES DIRIGEANTS

Comment répartir le capital entre plusieurs portefeuilles — fiabilité, résilience, DER, numérique, croissance — en tenant compte des risques, de la performance attendue et des contraintes réglementaires ?

POURQUOI EST-CE IMPORTANT ?

- Les entreprises d'électricité doivent équilibrer des besoins contradictoires : fiabilité, résilience, croissance, grands clients industriels, modernisation numérique, électrification.
- Les risques opérationnels et réglementaires doivent être quantifiés, pas seulement décrits.
- Une mauvaise répartition du capital se traduit par une faible valeur pour les clients et par des risques financiers accrus.
- La justification des portefeuilles d'investissement devient un impératif réglementaire majeur.



Module DIREXYON : Priorisation - interventions : mitigation des feux de forêt

COMMENT RENDRE MON RÉSEAU RÉSILIENT AUX INCENDIES DE FORÊT?

CONTEXTE

Dans un contexte réglementaire exigeant en matière de feux de forêt, une grande entreprise de services publics en Californie devait démontrer sa capacité à planifier, justifier et documenter ses stratégies de mitigation des risques. L'enjeu consistait à concilier conformité réglementaire à court terme, gestion des risques à long terme et décisions d'investissement crédibles auprès des autorités.



20%

Réduction des coûts de gestion de la végétation

CE QUI A ÉTÉ FAIT

Une approche de planification fondée sur les risques a été mise en place afin de structurer la prise de décision. Le cadre intègre la hiérarchisation des actifs, des modèles de dégradation, des arbres de décision et des contraintes d'investissement, permettant de simuler différents scénarios de mitigation des feux de forêt et d'en comparer les impacts en matière de coûts, de risques et de performance du réseau.

RÉSULTATS

- **Mise en place d'un cadre de gestion des risques** documenté, cohérent et vérifiable, facilitant les échanges avec les autorités réglementaires.
- **Capacité à identifier et quantifier les risques d'incendie** liés aux actifs du réseau et à prioriser les interventions en conséquence.
- **Ajustement des stratégies d'entretien et de remplacement** afin d'équilibrer la conformité réglementaire, la réduction des risques et la durabilité à long terme.
- **L'analytique appliquée à la planification et à la priorisation des interventions permet typiquement une réduction d'environ 20 % des coûts de gestion de la végétation**, en évitant les travaux peu efficaces et en ciblant les zones à plus fort impact sur le risque.

QUESTION 4 (suite)

COMMENT LES MODÈLES ANALYTIQUES PEUVENT-ILS AIDER ?

- Modélisation du risque par portefeuille (pannes, coûts, impacts réglementaires, impacts opérationnels).
- Analyse de frontières efficientes (type “efficient frontier”) pour identifier la combinaison optimale risque—rendement pour l’ensemble du plan d’investissement.
- Scénarios multi-annuels tenant compte de différentes incertitudes (climat, montée des DER, centres de données, chaînes d’approvisionnement).
- Priorisation des investissements en fonction de la valeur nette ajustée au risque (*risk-adjusted ROI*).
- **Impact potentiel : à un coût moyen pondéré du capital de 6 %, étaler les investissements de 10 à 20 ans réduit la valeur actuelle des montants payés d’environ 16 %.**

CE QUE DIREXYON APPORTE

- Un moteur d’optimisation permettant d’équilibrer plusieurs portefeuilles en fonction des risques et bénéfices attendus.
- Transparence complète pour justifier les arbitrages auprès des régulateurs.
- Capacité unique à rassembler le risque technique, financier et opérationnel dans une seule plateforme.
- Capacité à pouvoir articuler et valoriser les arbitrages entre les subventions aux clients (ex. : pour l’installation de thermopompe) et la construction de nouvelles infrastructures.

16%

Réduction de la valeur
actuelle des montants payés



Ce que disent nos clients



Nous disposions de données et de rapports, mais il manquait un lien clair entre l'information et l'action. DIREXYON a permis de cibler où investir et comment améliorer le réseau de manière pertinente et défendable.

— PDG d'une entreprise énergétique de taille intermédiaire au Canada



Nous pensions que le problème venait d'un manque de données. DIREXYON nous a aidés à comprendre que l'enjeu réel était de savoir quoi demander. Leur approche a apporté clarté et structure à nos décisions en gestion d'actifs.

— PDG d'une grande entreprise énergétique aux États-Unis



Une approche proactive et ciblée des interventions peut générer jusqu'à 50 % d'économies tout en maintenant, voire en améliorant, le niveau de service. DIREXYON a été un véritable game changer dans notre façon de piloter les investissements.

— Dirigeant senior d'un grand opérateur énergétique en Amérique du Nord



5 Comment maîtriser la croissance de la demande tout en maintenant l'acceptabilité sociale des tarifs et des investissements ?

LA QUESTION QUE SE POSENT LES DIRIGEANTS

Comment absorber une croissance rapide et imprévisible de la demande provenant des centres de données, des projets industriels stratégiques et des nouvelles plateformes de production tout en protégeant les ménages contre des hausses tarifaires importantes ?

POURQUOI EST-CE IMPORTANT ?

- La demande électrique croît désormais sous l'effet simultané des centres de données, de l'industrialisation bas carbone et de l'émergence de nouvelles filières comme l'hydrogène et les métaux verts.
- Les demandes de connexion peuvent atteindre plusieurs centaines de mégawatts et transformer les besoins du réseau en matière de transport et de distribution.
- Les investissements nécessaires se comptent en milliards et doivent être arbitrés avec précision.
- L'opinion publique demeure très sensible à l'impact tarifaire des nouveaux projets énergivores.

COMMENT LES MODÈLES ANALYTIQUES PEUVENT-ILS AIDER ?

- Prévisions intégrant tendances IA, localisation des « hyperscalers » et disponibilité foncière.
- Modèles *cost-to-serve* par site ou par secteur potentiel.
- Identification des points de connexion nécessitant le moins d'investissements.
- Simulations multi-scénarios permettant d'anticiper les effets sur les investissements et sur la demande résidentielle.

CE QUE DIREXYON APPORTE

- **Un module analytique couvrant l'ensemble des secteurs énergivores qui permet de guider la localisation optimale des nouveaux projets industriels et des centres de données.**
- **Estimation détaillée des coûts de renforcement réseau associés à différents scénarios de croissance.**
- **Comparaison de scénarios illustrant l'impact sur les clients résidentiels et industriels.**
- **Appui à la conception de mécanismes tarifaires équitables qui soutiennent l'industrialisation tout en préservant l'acceptabilité sociale.**

Conclusion

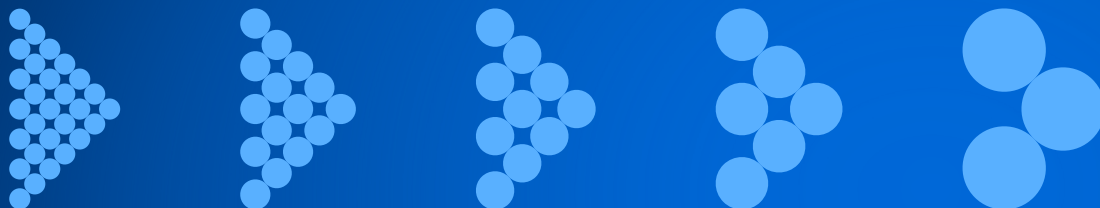
L'AVANTAGE DIREXYON

DIREXYON n'est pas un outil analytique parmi d'autres. C'est une plateforme décisionnelle complète bâtie autour d'un Decision Twin qui reproduit fidèlement la logique de décision des organisations énergétiques. Elle offre une compréhension fine et granulaire du réseau, une capacité de recalcul à très haute vitesse et la transparence indispensable pour mobiliser les experts, répondre aux exigences réglementaires et renforcer la crédibilité des choix.

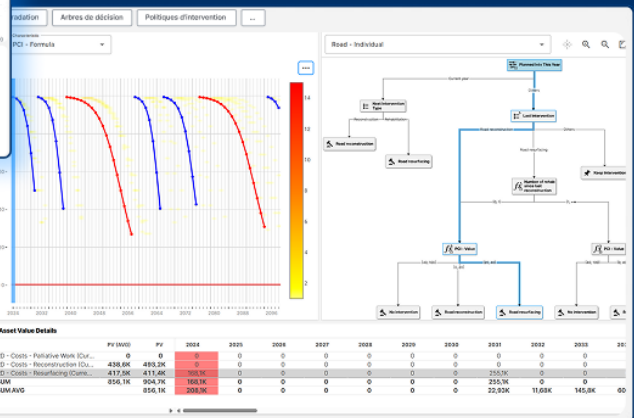
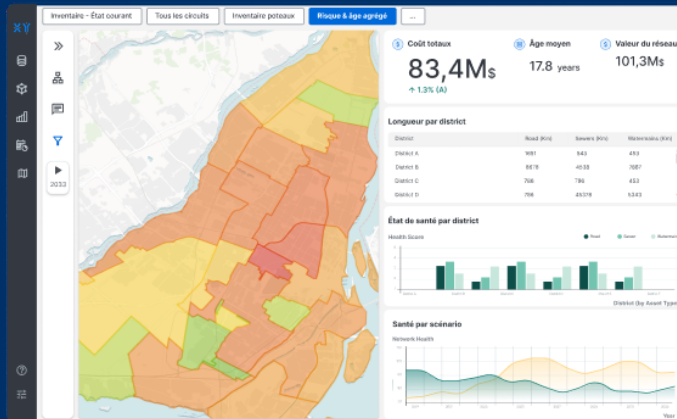
En couvrant l'ensemble du parcours analytique, de la modélisation détaillée des actifs jusqu'aux décisions stratégiques à l'échelle du portefeuille, **DIREXYON** élimine les ruptures entre l'analyse technique, les arbitrages financiers et la planification à long terme. Chaque scénario devient explicable et défendable, chaque recommandation peut être analysée en profondeur, et chaque arbitrage s'appuie sur des données solides et des règles de décision explicites.

Là où d'autres solutions se limitent à des fonctions ciblées, **DIREXYON** intègre dans une même plateforme la granularité d'un digital twin, l'intelligence d'un decision twin et la capacité de relier données, comportements physiques et impacts opérationnels. Cette intégration permet d'unifier les silos, d'accélérer les décisions et d'aligner les équipes autour d'une compréhension commune du réseau et des risques.

En réunissant précision, transparence et vitesse d'analyse, **DIREXYON** donne aux dirigeants la capacité d'anticiper, de prioriser et de trancher dans un environnement où chaque décision d'investissement a un impact durable sur la performance, la résilience et la création de valeur.



UN REGARD SUR LA PLATEFORME



Portfolio Optimisé | **Portfolio source**

Stratégie	Statut	Calendrier	Début	Fin	Coût	Bénéfice	Programme
PPOP4168	Inclus	Reposé	2030	2039	\$ 547	17	Ingénierie
PPOP4168	Inclus	Reposé	2029	2033	\$ 547	17	Ingénierie
PPOP4168	Inclus	Devenir	2026	2038	\$ 547	17	Ingénierie
PPOP4168	Inclus	Devenir	2025	2032	\$ 547	17	Ingénierie
PPOP4168	Inclus	Maintenu	2025	2029	\$ 547	17	Ingénierie
PPOP4168	Inclus	Devenir	2025	2032	\$ 547	17	Ingénierie
PPOP4168	Inclus	Reposé	2028	2038	\$ 547	17	Ingénierie
PPOP4168	Inclus	Reposé	2028	2038	\$ 547	17	Ingénierie
PPOP4168	Exclus	Rejeté	2030	2035	\$ 547	17	Ingénierie
PPOP4168	Exclus	Rejeté	2030	2035	\$ 547	17	Ingénierie
PPOP4168	Exclus	Rejeté	2028	2033	\$ 547	17	Ingénierie

Sommaire

# Projets	Début	Fin	Coût total	Bénéfices
8 - 12	2025 + 3	2039 - 3	\$ 622,00 ↓ 22%	8 700 ↑ 34%

Découvrir plus à direxyon.com