

Développer les réseaux de chaleur en Europe du Nord-Ouest

Guide destiné aux organismes du secteur public



Qu'est-ce qu'un réseau de chaleur? D Un réseau de chaleur urbain est un système de distribution de chaleur qui la délivre via des canalisations isolées, depuis une source d'énergie centralisée, vers les bâtiments reliés afin de répondre à leur besoin de chauffage et d'eau chaude sanitaire. Un réseau a la flexibilité de combiner des sources de chaleur multiples, locales, renouvelables et avec un faible contenu carbone : ceci signifie qu'un réseau n'est pas dépendant d'une unique source d'énergie et peut fournir un service fiable, continu et compétitif. Un réseau de chaleur peut également récupérer la chaleur dite «fatale», produite de manière annexe dans certains procédés industriels ou pour la production d'électricité, et l'utiliser pour fournir de la chaleur aux logements ou bâtiments tertiaires de la zone. La forme la plus avancée de réseau de chaleur à ce jour (réseau de chaleur 4ème génération) fourni de l'eau chaude à faible température, ce qui résulte en moins de pertes d'énergie dans le réseau enterré, une efficacité améliorée et l'accès à un plus grand spectre de sources d'énergie.

Situation actuelle

"Malgré ses nombreux avantages, la chaleur urbaine ne compte que pour 2 à 7% de la demande totale de chaleur en Europe du Nord-Ouest" Malgré ses nombreux avantages, la chaleur urbaine ne compte que pour 2 à 7% de la demande totale de chaleur en Europe du Nord-Ouest. La majorité de la chaleur de cette région est fournie via des énergies fossiles. Cela représente un fort contraste avec des villes de premier plan du Nord de l'Europe, telle que Copenhague, où 98% des bâtiments sont reliés à un réseau de chaleur majoritairement EnR&R. Ceci souligne le besoin de développer des méthodes renouvelables et bas carbone pour assurer le chauffage des bâtiments publics et privés du Nord-Ouest de l'Europe. Les organisations du secteur public peuvent montrer l'exemple en portant des projets de réseaux de chaleur ou en les soutenant, et en raccordant leurs bâtiments.





Bénéfices pour les organismes publics Les réseaux de chaleur peuvent apporter de nombreux bénéfices environnementaux, économiques et sociaux aux organismes publics. Ils peuvent contribuer de manière significative à l'atteinte des objectifs de diminution des émissions de gaz à effet de serre et de développement des énergies renouvelables. Ce sont également des systèmes fiables et flexibles, qui peuvent constituer une source de revenus aux organismes publics. Un réseau de chaleur peut permettre d'améliorer les étiquettes énergétiques des bâtiments raccordés, en assurant confort et lutte contre la précarité énergétique.



Bénéfices environnementaux

- ~ Diminution des émissions de carbone
- Contribution aux objectifs européens et nationaux
- ~ Diminution de la dépendance aux combustibles fossiles
- Utilisation accrue des renouvelables dans le secteur du chauffage
- ~ Meilleure qualité de l'air



Bénéfices économiques

- ~ Diminution des factures d'énergie
- Potentielle source de revenus
- Création d'emplois locaux
- Gain sur les coûts de construction en respectant la règlementation thermique
- Attractivité pour l'industrie



Bénéfices sociaux

- ~ Diminution de la précarité énergétique
- ~ Amélioration des étiquettes énergétiques
- ~ Amélioration du confort
- Meilleure sécurité de l'approvisionnement
- ~ Eau chaude à la demande

Mon territoire est-il adapté aux réseaux de chaleur ?

Le potentiel de création d'un réseau de chaleur s'appuie généralement sur la densité thermique de la zone, caractérisée en MWh/km² ou la densité thermique linéaire en MWh/ml (par mètre linéaire de réseau). Selon l'Ademe, les zones présentant une densité thermique linéaire supérieure à 1.5 MWh/ ml sont jugées techniquement et économiquement adaptées pour le développement de réseaux de chaleur traditionnels. La densité de chaleur est un paramètre particulièrement important pour assurer la viabilité économique du projet. L'investissement pour alimenter des bâtiments situés dans un faible rayon (moins de longueur de canalisations) est réduit. La rentabilité est ainsi améliorée en comparaison aux systèmes individuels. Ces longueurs de canalisations plus courtes réduisent également les pertes de chaleur et les besoins de pompage, ce qui permet de réduire les coûts opérationnels de l'installation.

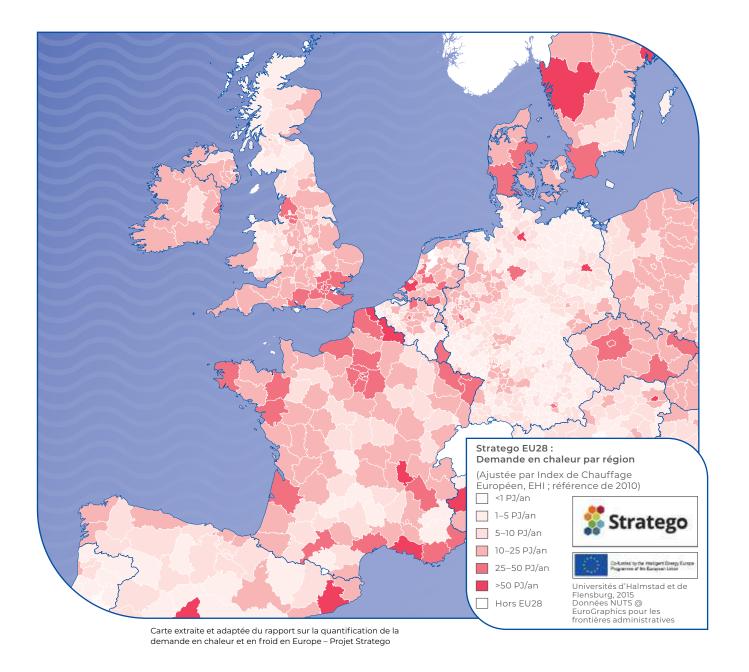
Ainsi, les réseaux de chaleur sont particulièrement adaptés aux zones urbaines denses, telles que de grandes agglomérations et villes, qui disposent typiquement à la fois de la fourniture de chaleur (abondance de sources de chaleur) et de la demande (forte base de clients) pour rendre un réseau viable.

De nombreux bâtiments publics sont idéaux pour les réseaux de chaleur car ils possèdent de longues plages horaires de fonctionnement et une grande demande en chauffage et en eau chaude sanitaire. Les bailleurs sociaux peuvent également apporter de la sécurité au réseau de chaleur en termes de raccordement et de fiabilité de paiement.

Afin de guider les organismes publics dans l'évaluation de la faisabilité de systèmes de réseaux de chaleur dans leur région, les partenaires du projet HeatNet NWE développent des Feuilles de routes qui souligneront leur expérience dans le développement de six réseaux de chaleur pilotes. Ces documents couvriront des sujets tels que les rôles et responsabilités des parties prenantes, les réglementations et politiques, la planification urbaine, les cadres d'affaires et leur viabilité, ainsi que les financements et marchés.

Visitez **www.guidetodistrictheating.eu** pour avoir plus d'informations sur ces sujets.

"Les réseaux de chaleur sont particulièrement adaptés aux zones urbaines denses, telles que de grandes agglomérations et villes"



Exemples d'offre et de demande de chaleur en Europe du Nord-Ouest





Stations d'épuration des eaux usées



Procédés industriels

Usines de

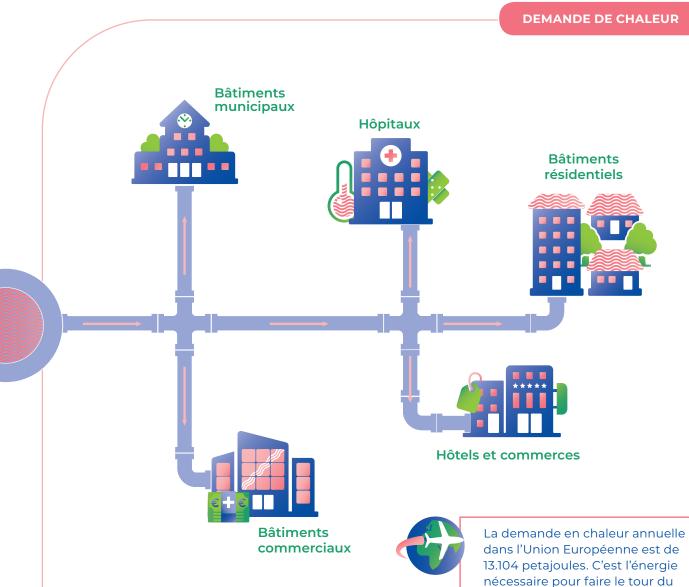
valorisation

des déchets

énergétique et de traitement

Il y a assez de chaleur fatale produite dans l'Union Européenne pour assurer les besoins en chaleur de l'intégralité du parc immobilier de l'UE.

SOURCES DE CHALEUR



Développer les réseaux de chaleur en Europe du Nord-Ouest

monde en avion 540 000 fois.

Cadres d'affaires et financement du projet

Il existe plusieurs types de montages juridiques et économiques à l'adresse des organismes publics lors de la construction d'un projet de réseau de chaleur. Ceux-ci offrent une large palette allant d'une gérance complète (appartenance, exploitation et maintenance), jusqu'à la privatisation intégrale, avec différents niveaux de partenariats public-privé entre deux.

Le montage choisi par l'organisme public sera déterminé par des facteurs tels que les objectifs visés, la gestion du risque, le financement disponible et le niveau de contrôle souhaité sur le projet. Quel que soit le montage, les projets de réseaux de chaleur nécessitent généralement un large investissement en amont. Cet investissement est en majorité dédié à l'infrastructure du réseau, et étant donné que les canalisations ont une durée de vie typique de 40 ans, un réseau de chaleur doit être envisagé comme un investissement de longue durée. Dans les pays où les réseaux de chaleur sont peu courants, il est probable que différentes sources de financements devront être mobilisées, tels que des fonds publics et privés, des programmes de subvention nationaux, ou des fonds Européens.



MODÈLE PUBLIQUE

MODÈLES PUBLIQUE/PRIVÉ

FORCES

- Possibilité d'accéder aux financements publiques
- Source de revenus pour la municipalité
- Plus grand contrôle sur la flexibilité du développement, les tarifs et l'extension du réseau
- Peut livrer une demande agrégée et fournir des consommations d'ancrage du secteur publique, et réduire le risque de demande

FAIBLESSES

- L'organisme public doit porter le risque technique et commercial
- Les procédures de marchés publics sont longues
- ~ Accès réduit au financement par action
- Le manque d'un budget réservé peut créer un risque sur les budgets des départements internes

chaleur / l'électricité

FORCES

- Transfert du risque technique et commercial vers l'opérateur
- Possibilité de profiter de la durée plus courte des marchés privés
- Possibilité de tirer parti des fonds tiers et d'avoir accès à du financement public

FAIBLESSES

- Le contrôle des organismes publics sur certains aspects est réduit
- Il est possible qu'il soit nécessaire d'assurer de plus haut taux de retour, ce qui augmenterait les tarifs et réduirait la flexibilité
- ~ Une sortie précoce du partenaire privé peut compromettre les objectifs du projet
- Dans les concessions, les passifs peuvent être consolidés dans les comptes du secteur public

Tiré de l'Annexe 12 de l'Agence Internationale de L'énergie, rapport de 2017 **PARTAGE DU PRIVÉ PUBLIC RISOUE ET DES** COMPÉTENCES 2 1 3 4 5 6 7 8 Entreprise commune: les Appartenance au Intégralement mené et Mené par le secteur public, Intégralement mené, financé, Financement public partenaires des secteurs secteur privé avec une financé par le secteur public, le secteur privé investit / ecteur privé, avec une DESCRIPTION développé et possédé par publics et privés prennent pour subventionner garantie fournie par avec une utilisation accrue prend en charge le risque de acilitation du public vi l'organisme public des enjeux égaux dans l'activité du secteur privé le secteur public sur d'entrepreneurs privés certains éléments du projet des intérêts fonciers une entreprise ad hoc une partie du proiet Les risques sont partagés via une participation Le secteur privé prend en charge le Soutien du secteur Le secteur public public accordé L'organisme public prend en risque lié au dimensionnement et Le secteur privé porte le risque RISQUE soutient les risques commune, régulée charge l'intégralité du risque à la construction, et possiblement sur des éléments discrets l'intégralité du risque premiers stades de clés du projet par l'accord entre éléments non viables le risque opérationnel les actionnaires Le rôle du secteur publi Le secteur public Le secteur public rend Le secteur public passe le L'organisme public passe Comme dans le cas 2, avec un offre une contribution Le secteur public est minimal voire nul Entreprise commune: les le site de construction uniquement les marchés pour les marché pour un contrat de risque opérationnel plus fort pour AUTORITÉ capitale et/ou garantit la demande (il porte par exemple équipements. La procédure peut livraisons d'actifs clé en mains. deux parties investissent le secteur privé, et un paiement ou prend en charge le offre des contrats LOCALE et prennent le risque le bail / le permis être directe, ou par l'intermédiaire possiblement avec des options sur ou investissement risqué risque lié au crédit de construire / le d'une entité publique indépendante la maintenance et l'exploitation

Rôles et structure de répartition des risques (AIE, Annexe X1, rapport final de 2017)

droit de passage

Informations complémentaires

Ce guide a été développé dans le cadre du projet Européen HeatNet NWE, qui est en partie financé par le programme Européen Interreg NWE, et vise à accroître l'utilisation des réseaux de chaleur de quatrième génération au sein des pays du Nord-Ouest de l'Europe. Dans le cadre de ce projet, les partenaires développent le Modèle HeatNet, qui assistera les organismes du secteur public dans le développement de réseau de chaleur de quatrième génération, ainsi que des Feuilles de routes qui livrent les retours d'expérience des partenaires qui développent six réseaux de chaleur pilotes à travers le Nord-Ouest de l'Europe. Le Guide au Financement du projet HeatNet (Guide to Financing, publié en Anglais), donnera un large aperçu des différentes sources disponibles pour assurer le financement des réseaux de chaleur.

Pour plus d'informations sur ces rapports et le projet HeatNet NWE, visitez la page : www.guidetodistrictheating.eu.

Si vous êtes intéressés par les réseaux de chaleur et de froid au sein de votre organisme public, et souhaitez des informations complémentaires, contactez votre relais local au sein du projet HeatNet NWE (référez-vous aux détails des contacts présentés à la page suivante).

Relais locaux du projet HeatNet NWE





Codema – Dublin's Energy Agency (Partenaire principal)

Declan McCormac **T** +353 (0) 1 707 9818 E dec.mccormac@codema.ie



Ecoliane

Sebastien Duval **T** +33 (0) 787 323 561 E sebastien.duval@dalkia.fr





South Dublin County Council

Eddie Conroy **T** +353 (0) 1 414 9000 E econroy@sdublincoco.ie



Plymouth City Council

Jon Selman **T** +44 (0) 175 230 7814



Cerema

Sebastien Delhomelle **T** +33 (0) 320 496 337 **E** sebastien.delhomelle@cerema.fr



E jonathan.selman@plymouth.gov.uk



Stad **KORTRIJK**

Cerema

Stad Kortrijk

Ann Andries **T** +32 (0) 56 278 241 E ann.andries@kortrijk.be



Aberdeen City Council

Laura Paterson **T** +44 (0) 122 452 3082 E LaPaterson@aberdeencity.gov.uk



CAP Construction

Michel Heukmes **T** +32 (0) 475 765 760 E michel.heukmes@cap-construction.be



Mijnwater BV

Herman Eijdems **T** +31 (0) 628 248 548 E h.eijdems@mijnwater.com



University of Ghent

Martijn van den Broek **T** +32 (0) 56 241 245 E Martijn.vandenBroek@UGent.be





Amsterdam University of Applied Sciences

Renee Heller **T** +31 (0) 621 157 675 E e.m.b.heller@hva.nl



Intercommunale Leiedal

Dominiek Vandewiele **T** +32 (0) 56 24 16 16 E Dominiek.vandewiele@leiedal.be



Energy Cities

Peter Schilken **T** +49 (0) 7661 98 26 14 **E** peter.schilken@energy-cities.eu





European Regional Development Fund

www.guidetodistrictheating.eu

