



DSIL 2023 : CENTRALES PHOTOVOLTAIQUES EN AUTO-CONSOMMATION POUR LE CENTRE TECHNIQUE MUNICIPAL ET LE CENTRE NAUTIQUE MUNICIPAL

La ville de Givors multiplie les initiatives pour maîtriser sa demande en énergie (déploiement leds dans les écoles et l'éclairage public en 2021, isolations de bâtiments, changement de têtes thermostatiques de radiateurs, installations de Gestions Techniques Centralisées dans les bâtiments, raccordements au réseau de chaleur,...). Ces efforts s'avèrent d'autant plus importants au regard du contexte de crise énergétique qui pèse au niveau national comme international. Ainsi, la ville souhaite déployer des installations de centrales photovoltaïques sur le centre technique municipal et le centre nautique municipal. En effet, ces deux équipements fonctionnent sur des périodes importantes tout au long de l'année (à l'inverse des écoles par exemple) et sont des consommateurs d'électricité importants du fait de la taille de ceux-ci.

Ainsi, la ville envisage l'installation d'une centrale d'une puissance de 35,72 kWc sur le CTM, laquelle permettra de produire environ 45 000 kWh d'énergie solaire par an, participant à la réduction des consommations électriques de l'équipement, pour la part de production solaire qui sera autoconsommée. L'estimation des émissions de CO2 évitées grâce à cette installation est de 17 tonnes sur la durée de vie de l'installation. La production résiduelle sera reletée dans le réseau public d'ENEDIS pour alimenter ce dernier, avec une logique de rachat des kWh correspondants. Le coût de cette centrale est de 51 900 € HT (cf devis de l'entreprise Isowatt et étude Archelios ci-joints).

S'agissant du centre nautique municipal, la ville envisage l'installation d'une centrale d'une puissance de 30 kWc, laquelle permettra de produire environ 30 000 kWh d'énergie solaire, participant à la réduction des consommations électriques de l'équipement, pour la part de production solaire qui sera autoconsommée. L'estimation des émissions de CO2 évitées grâce à cette installation est de 12 tonnes sur la durée de vie de l'installation. La production résiduelle sera reletée dans le réseau public d'ENEDIS pour alimenter ce dernier, avec une logique de rachat des kWh correspondants. Le coût de cette centrale est de 47 900 € HT ((cf devis de l'entreprise Isowatt et étude Archelios ci-joints).

Le coût global de cette intervention est ainsi estimé à ce stade à 99 800 € HT.

Les études techniques ont été réalisées en lien avec le fournisseur Isowatt, et le déploiement des installations est envisagé sur le 1^{er} semestre 2023.