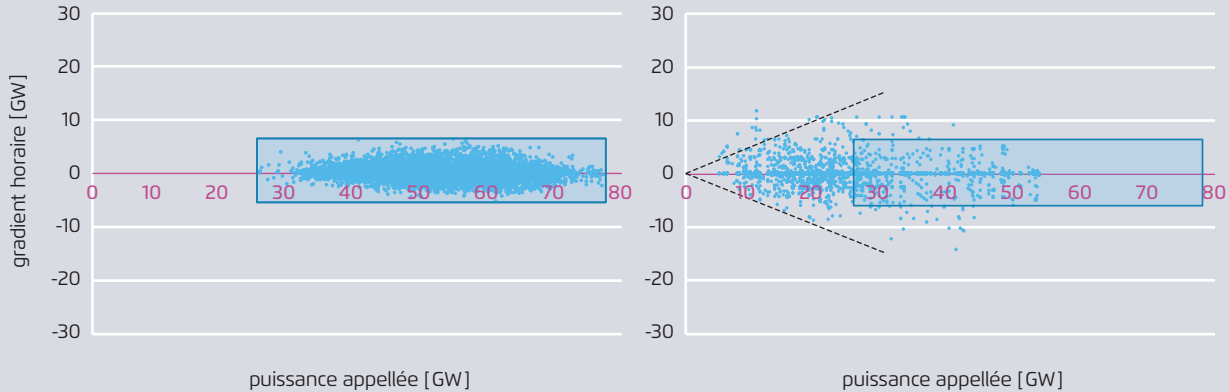


Gradients de production thermique en Allemagne en 2013 (gauche) et en 2030 (scénario 60% ENR, droite)

Figure 22



Note : ces figures indiquent les gradients de production horaire en Allemagne en fonction de la puissance appelée pour les 8 760 heures de l'année. Dans la partie gauche de la figure (qui présente les résultats réels de l'année 2013), ces gradients horaires sont toujours inférieurs à 5 GW. Par ailleurs, la production thermique est toujours supérieure à 25 GW (ce niveau que l'on appelle parfois le « must-run » indique qu'au moins 25 GW thermiques, pour l'essentiel des installations en cogénération ou à biomasse, produisent tout au long de l'année). Dans la partie droite de la figure (qui présente les résultats du modèle pour l'année 2030), les gradients horaires sont plus dispersés et peuvent atteindre jusqu'à 12 GW. En particulier, les points situés au-dessus de la ligne pointillée indiquent que pendant certaines heures, le parc thermique doit augmenter (ou baisser) son niveau de production de plus de 50 % en une heure. Par ailleurs, le niveau de « must-run » est réduit en 2030 à environ 5 GW en été. Résultats issus du modèle Artelys Crystal Super Grid.