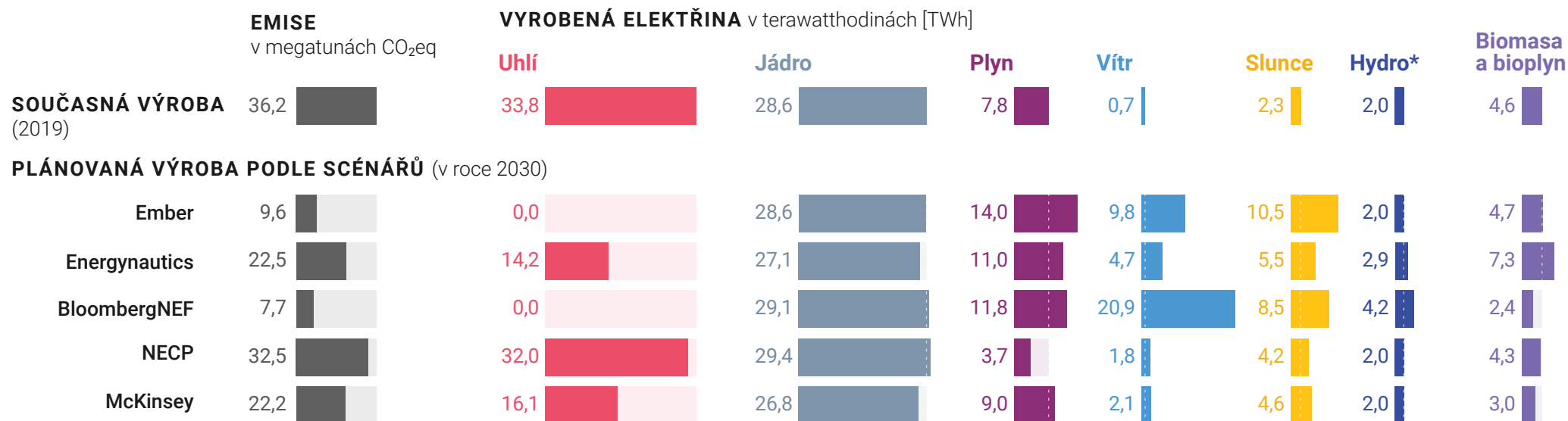


# SROVNÁNÍ SCÉNÁŘŮ TRANSFORMACE ELEKTROENERGETIKY ČR

Výroba elektřiny v roce 2030 a vybrané aspekty scénářů



\* Bez přečerpávacích elektráren

	Jak scénář řeší malou výrobu ze slunce a větru při špatném počasí?	Uvažuje pro ČR baterie nebo skladování do vodíku?	Modeluje trh s elektřinou včetně ceny emisních povolenek?	Jak modeluje přenosovou soustavu?	Věnuje se scénář i výrobě tepla?
Ember	plyn, hydro	<b>BATERIE</b> (pouze v alternativním scénáři)	<b>ANO</b> (s tržní optimalizací investic jen v ČR)	pouze <b>agregovanou evropskou</b> soustavu, v rozlišení 1 h	<b>ANO</b>
Energynautics	plyn, hydro	<b>NE</b>	<b>NE</b>	<b>evropskou i českou</b> , v rozlišení 1 h (počasí po 15 min)	<b>NE</b>
BloombergNEF	plyn, hydro	<b>NE</b>	<b>ANO</b> (s tržní optimalizací investic)	ze studie není zřejmé	<b>NE</b>
NECP	uhlí, plyn, hydro	<b>NE</b>	Uvádí <b>ceny elektřiny i povolenek</b> , není zřejmý mechanismus výpočtu	ze studie není zřejmé	<b>ANO</b> (včetně energetické účinnosti budov a dalších parametrů)
McKinsey	uhlí, plyn, hydro	<b>NE</b>	<b>ANO</b> (s tržní optimalizací investic)	pouze přeshraniční toky	<b>ANO</b>