

Tableau de quelques simulations présentées dans la note brève de février 2020

consommation finale	520	520	520	654	654
consommation y/c pertes*	556,4*	556,4*	556,4*	699,8	699,8
Diminution de la limite minimale	33	18	0	0	42
Limite minimale	0	15	33	0	0
capacité nucléaire	0,00	0,00	63,00	87,00	0,00
cap. Éolienne sur terre	80	80	20	20	80
cap. Éolienne en mer **	60	100	3	3	100
PV	270	270	20	20	270
Batteries, contenu	700,0	700,0	6,0	6,0	700,0
batteries P garantie	46,0	46,0	3,0	3,0	46,0
Electrolyse Capacité	28	70	5	5	50
Prod ex gaz de synthèse	25,4	82,4	4,6	7,0	41,0
					0
Prod ex biogaz	7,5	6,5	5,7	4,3	3,2
cap prod ex gaz	36,3	39,3	43,0	29,3	65,6
éol et PV refusés sur rés	0,0	71,5	1,5	0,5	0,0
possibilités excédentaires	140,1	115,4	33,8	68,8	89,1
dont nucléaire	0,0	0,0	33,6	68,7	0,0
dont éol et PV	140,1	115,4	0,2	0,1	89,1
Dépenses prod et stock	57807	76521	37333	46626	75793
Possibilités d'export TWh	56,0	51,5	33,7	67,0	40,0
Autres possibilités GW	10	10	10	10	10
Autres possibilités TWh	16,8	14,6	0,1	1,6	11,8
valoris des export €/MWh	20	20	20	20	20
valoris autre utilisations €/MWh	20	20	20	20	20
valorisation totale M€	1457	1322	374	755	1035
dépenses nettes	56350	75199	36959	45871	74758
coût par MWh	119,9	160,0	78,6	75,9	123,8
nombre d'éoliennes	38667	46667	7267	7267	46667
surface de PV	7625	7625	565	565	7625
coût des batteries	20	20	200	200	20

\* Lorsque la capacité nucléaire est nulle, le profil horaire de consommation est celui que suppose l'ADEME dans ses scénarios « 100 % renouvelable », c'est-à-dire avec de gros déplacements de consommation pour s'adapter au rythme du vent et du soleil. Avec nucléaire, le profil horaire de consommation est le même qu'en 2013.