

Climate
Climat

Gaz à effet de serre (GES)		Greenhouse gas (GHG)		Unités	Unités	2021	2020	2019	2018
Indicateurs	Indicateurs	%	%	%	%	99%	99%	100%	100%
Taux de couverture estimé (% émissions de GES)	Estimated coverage (% GHG emissions)					99%	99%	100%	100%
305-1-305-2 Emissions de GES totales des scopes 1 et 2 (market-based) (1)	Estimated Total scopes 1 and 2 GHG emissions (market-based) (1)	TCO ₂ e	TCO ₂ e	▲	▲	294,951	287,865	437,283	570,431
Réductions en valeur absolue depuis l'année de référence (2017) (2)	Absolute reduction vs base year (2017) (2)	%	%			-57.9%	-58.8%	-37.4%	-18.4%
305-4 Emissions de GES totales des scopes 1 et 2 par euro de chiffre d'affaires	Total scopes 1 and 2 per euro turnover	TCO ₂ e/million €	TCO ₂ e/million €			19.2	11.4	16.1	22.2
305-1 Emissions directes de GES (scope 1)	Direct (scope 1) GHG emissions (1)	TCO ₂ e	TCO ₂ e	▲	▲	148,936	142,658	180,751	189,870
dont fuel	of which fuel oil	TCO ₂ e	TCO ₂ e	▲	▲	4,529	4,451	5,748	6,626
dont gaz	of which gas	TCO ₂ e	TCO ₂ e	▲	▲	96,776	62,187	61,733	65,631
dont charbon	of which coal	TCO ₂ e	TCO ₂ e	▲	▲	0	0	0	0
dont flotte de véhicules	of which vehicle fleet	TCO ₂ e	TCO ₂ e	▲	▲	62,683	73,229	91,169	84,287
dont émissions de SF6 (3)	of which SF6 emissions (3)	TCO ₂ e	TCO ₂ e	▲	▲	6,104	7,557	13,601	13,010
Taux de fuite de SF6	SF6 leakage rate	%	%			0.19%	0.14%	0.24%	0.28%
Objectif taux de fuite de SF6	Target SF6 leakage rate	%	%			0.19%	0.25%	0.25%	0.25%
dont Emissions de GES du scope 1 estimées pour les sites en dehors du périmètre de reporting (4)	of which estimated scope 1 GHG emissions of sites out of reporting perimeter (4)	TCO ₂ e	TCO ₂ e	▲	▲	10,853	5,224	8,489	10,316
305-2 Emissions de GES indirectes liées aux consommations d'énergie (Scope 2) (1)	Energy indirect (Scope 2) GHG emissions(1)	TCO ₂ e	TCO ₂ e	▲	▲	153,115	145,207	256,542	380,561
dont électricité de réseau (market-based)	of which grid electricity (market-based)	TCO ₂ e	TCO ₂ e	▲	▲	66,692	70,145	134,122	258,975
dont électricité renouvelable (market-based) (5)	of which renewable electricity (market-based) (5)	TCO ₂ e	TCO ₂ e	▲	▲	791	694	795	219
dont chauffage urbain	of which district heating	TCO ₂ e	TCO ₂ e	▲	▲	14,714	11,550	35,020	39,541
dont Emissions de GES du scope 2 estimées pour les sites en dehors du périmètre de reporting (market-based) (4)	of which estimated scope 2 GHG emissions of sites out of reporting perimeter (market-based) (4)	TCO ₂ e	TCO ₂ e	▲	▲	71,008	62,818	86,605	81,825
305-3 Autres émissions indirectes de GES pertinentes (Scope 3)	Other relevant indirect (scope 3) GHG emissions	TCO ₂ e	TCO ₂ e	▲	▲	68,901,866	65,921,322	74,256,245	70,765,244
305-6 Variation en valeur absolue depuis l'année de référence (2017) (2)	Absolute variation vs base year (2017) (2)	%	%			2.2%	-2.2%	10.2%	5.0%
305-4 Emissions de GES totales du scope 3 par euro de chiffre d'affaires	Total scope 3 per euro turnover	TCO ₂ e/million €	TCO ₂ e/million €			2,384	2,620	2,733	2,750
305-3 Autres émissions indirectes de GES pertinentes (Scope 3 amont)	Other relevant indirect (scope 3 upstream) GHG emissions	TCO ₂ e	TCO ₂ e	▲	▲	8,237,192	6,966,062	8,610,739	8,903,363
1. Achat de produits et services	1. Purchased goods and services	TCO ₂ e	TCO ₂ e	▲	▲	7,278,733	6,137,288	7,388,926	7,695,700
2. Immobilisation des biens	2. Capital Goods	TCO ₂ e	TCO ₂ e	▲	▲	62,876	80,883	84,388	84,000
3. Emissions liées à l'énergie non incluses dans les scopes 1 et 2	3. Fuel-and energy-related activities (not included in Scope 1 or Scope 2)	TCO ₂ e	TCO ₂ e	▲	▲	53,167	55,151	67,993	72,775
4. Transport de marchandises payé par le Groupe	4. Transportation of good paid by the Group	TCO ₂ e	TCO ₂ e	▲	▲	616,519	497,761	753,253	816,888
5. Déchets généraux par les opérations	5. Waste generated in operations	TCO ₂ e	TCO ₂ e	▲	▲	42,760	31,872	39,710	44,000
6. Déplacements professionnels	6. Business travel	TCO ₂ e	TCO ₂ e	▲	▲	30,778	33,304	139,064	140,000
7. Déplacements domicile travail	7. Employee commuting	TCO ₂ e	TCO ₂ e	▲	▲	152,359	146,723	157,405	160,000
305-3 Autres émissions indirectes de GES pertinentes (Scope 3 aval)	Other relevant indirect (scope 3 downstream) GHG emissions	TCO ₂ e	TCO ₂ e	▲	▲	60,664,674	58,955,160	65,645,506	61,861,881
9. Transport de marchandises non payé par le Groupe	9. Transportation of goods not paid by the Group	TCO ₂ e	TCO ₂ e	▲	▲	485,877	371,159	449,507	462,895
11. Utilisation des produits vendus (6)	11. Use of sold products (6)	TCO ₂ e	TCO ₂ e	▲	▲	55,234,389	53,999,500	60,447,799	57,158,727
12. Fin de vie des produits vendus	12. End-of-life treatment of sold products	TCO ₂ e	TCO ₂ e	▲	▲	4,954,408	4,585,501	4,748,200	4,240,459
SSE #1 - Décarboner nos opérations avec des sites Zero-CO2	SSE #1 - Number of Zero-CO2 sites	#	#			51	50	UP	UP
Emissions de GES économisées grâce aux produits et services vendus (7)	Saved GHG emissions thanks to sold products and services (7)	TCO ₂ e	TCO ₂ e	▲	▲	49,708,425	48,964,497	50,994,895	57,501,195
Emissions de GES évitées grâce aux produits et services vendus (7)	Avoided GHG emissions thanks to sold products and services (7)	TCO ₂ e	TCO ₂ e	▲	▲	33,930,803	28,605,883	39,406,306	39,849,166
SSI #2 - Emissions de GES économisées et évitées grâce aux produits et services vendus, cumulées depuis 2018	SSI #2 - Cumulative CO2 saved and avoided thanks to sold products and services since 2018 (7)	TCO ₂ e	TCO ₂ e	▲	▲	346,960,969	263,321,741	187,751,362	97,350,361

▲ 2021 audited indicators. UP = Unpublished.
 Note that Schneider Electric carbon footprint has been updated in 2021 to reflect changes in Global Warming Potential (GWP) values for SF6 gas published by the IPCC in its 6th Assessment Report. Previous GWP value of 23,500 (AR5) has been updated to 25,200 (AR6) for 2021 and historical emissions and impacts scope 1 and scope 3 CO2 equivalent emissions.
 (1) The CO2 emissions linked to energy consumption are considered estimates, because the indirect emissions are calculated on the conversion factors per country. Scope 1 and 2 CO2 emissions from energy consumption are quantified using energy reporting data, in MWh of energy per energy source.
 Scope 2 emissions are quantified with the market-based methodology and the location-based methodology, following GHG Protocol scope 2 guidance. Location-based scope 2 electricity emissions on energy reporting perimeter are equal to 327,653 tCO2e (audited value), and 413,683 tCO2e on total estimated perimeter. Total scope 1 and 2 location-based CO2 emissions (energy, vehicles, and SF6 emissions in tCO2e) on full perimeter are equal to 554,619 tCO2e (audited value).
 Electricity emissions calculated with market-based and location-based methodologies should not be added. Market-based electricity emissions are calculated using residual electricity emissions factors (source: AIB, 2017) for European countries, and average country emission factors for other countries (IEA, 2017).
 (2) In 2017, direct (scope 1) emissions, energy indirect (scope 2) emissions and other relevant indirect (scope 3) emissions amounted to 187,477, 511,602 (899,079 total scope 1+2) and 67,413,029 tCO2e respectively.
 (3) 13 sites in 2021, 14 sites in 2020 and 2019, 16 sites in 2018.
 (4) CO2 emissions for sites not included in the energy reporting perimeter are estimated based on site surface and average CO2 intensity of sites per region from our energy reporting.
 (5) Greenhouse gas emissions from renewable electricity are due to CH4 and N2O emissions of renewable electricity from biomass. In addition, biogenic CO2 emissions are due to the consumption of renewable electricity from biomass, and are not reported in scope 2 emissions following GHG protocol guidance. These emissions are of 17,125 tCO2e in 2021.
 (6) Emissions of products sold by Schneider Electric during the year of reporting, and cumulated over their lifetime. These emissions are due to electricity consumption of products, either due to internal consumption or due to heat dissipation (Joule effect).
 (7) CO2 savings are calculated for sales of the reporting year and cumulated over the offers' lifetime. Emissions are calculated as the difference between emissions with Schneider Electric's offer and emissions in the reference situation. The methodology distinguishes "saved" and "avoided" emissions: saved CO2 emissions correspond to brownfield sales that enable reduction of global CO2 emissions compared to previous years, and avoided CO2 emissions correspond to greenfield sales that enable a limitation of the increase of global emission. Each year, new methodologies are developed, and CO2 saved and avoided from those offers is quantified for sales that occurred since 2018, and counted fully in the performance of the reporting year. In 2021, out of the 83.6 MTCO2e saved and avoided, 7.8 Mt (9%) came from 2018-2020 backward performance.

▲ Indicateurs 2021 audités. UP = non publié.
 A noter que l'empreinte carbone de Schneider Electric a été mise à jour en 2021 pour refléter les changements dans les valeurs du Potentiel de Réchauffement Global (PRG) pour le gaz SF6 publié par le GIEC dans son 6e rapport d'évaluation. Le valeur précédente du PRG de 23 500 (AR5) a été mise à jour à 25 200 (AR6) pour 2021 et pour les émissions historiques impactant les émissions d'équivalent CO2 du scope 1 et 3.
 (1) Les émissions de CO2 liées aux consommations énergétiques sont considérées comme des estimations car les émissions indirectes sont calculées à partir de facteurs de conversion par pays. Les émissions de CO2 des scopes 1 et 2 issues des consommations énergétiques sont quantifiées sur la base de données de consommation énergétique reportées en MWh d'énergie par type d'énergie. Les émissions du scope 2 sont quantifiées selon les méthodes market-based et location-based, suivant les recommandations du GHG Protocol pour le scope 2. Les émissions du scope 2 sur le périmètre de reporting liées aux consommations d'électricité location-based sont égales à 327 653 tCO2e (valeur audité) et 413 683 tCO2e sur le périmètre estimé complet. Les émissions totales de CO2 des scopes 1 et 2 (location-based, consommations énergétiques, émissions de SF6 et véhicules en tCO2e) sur le périmètre complet sont égales à 554 619 tCO2e (valeur audité).
 Les émissions calculées selon les méthodes market-based et location-based ne doivent pas être additionnées. Les émissions liées à l'électricité market-based sont calculées sur la base des facteurs d'émissions du mix résiduel (source: AIB, 2017) pour les pays européens, et les facteurs d'émission moyen par pays pour les autres pays (source: AIE, 2017).
 (2) En 2017, les émissions directes de GES (scope 1), les émissions de GES indirectes liées aux consommations d'énergie (Scope 2) et les émissions indirectes de GES pertinentes (Scope 3) étaient respectivement de 187 477, 511 602 (899 079 total scope 1+2) et 67 413 029 tCO2e.
 (3) 13 sites en 2021, 14 sites en 2020 et 2019, 16 sites en 2018.
 (4) Les émissions des sites en dehors du périmètre de reporting sont estimées sur la base de la surface des sites, et des intensités CO2 moyennes des sites par région dans le périmètre de reporting énergie.
 (5) Les émissions liées aux consommations d'électricité renouvelable sont dues aux émissions de CH4 et de N2O émises lors de la combustion de biomasse. De plus, les émissions biogéniques provenant de la consommation d'électricité renouvelable issue de biomasse ne sont pas reportées en périmètre 2 conformément au GHG Protocol. Ces émissions s'élevaient à 17 125 tCO2e en 2021.
 (6) Emissions des produits vendus par Schneider Electric au cours de l'année, et cumulées sur la durée de vie des produits. Ces émissions sont dues à la consommation électrique des produits, soit du fait de leur consommation interne, soit du fait de leur consommation thermique (effet Joule).
 (7) Cet indicateur mesure les économies de CO2 permises par les offres de Schneider Electric pour ses clients. Les économies de CO2 sont calculées pour les ventes de l'année de reporting, et cumulées sur la durée de vie des offres. Les émissions sont distinguées "sauvées" et "évitées" : les émissions de CO2 économisées correspondent à des ventes de produits en rénovation, qui permettent de réduire les émissions mondiales de CO2 par rapport aux années précédentes. Les émissions de CO2 évitées correspondent à des ventes pour adresser le marché neuf, qui permettent une limitation de l'augmentation des émissions mondiales. Chaque année, de nouvelles méthodologies sont développées, et le CO2 économisé et évité grâce à ces offres est quantifié pour les ventes réalisées depuis 2018 et pleinement pris en compte dans la performance de l'année de référence. En 2021, sur les 83.6 MTCO2e économisées et évitées, 7.8 MTCO2e (9%) sont issues de performances initialement non comptabilisées sur la période 2018-2020.

Useful Links

- [Aid with determination pour le pimat \(se.com\)](#)
- [Rapport Climat 2021](#)
- [Aid for a climate positive world \(se.com\)](#)
- [2021 Climate Report](#)
- [Time for Climate Impact Disclosure and CO2 Impact Methodology guide](#)

