

**PERDITE IPOTIZZATE SULL'INVESTIMENTO AET  
NELLA CENTRALE DI LÜNEN**

<b>Anno</b>	<b>Cifra</b>	<b>Rapporto di attività AET</b>
2014	- 20'000'000	<i>Ipotesi / 2014, p. 18: «anche in questo caso la quota di energia spettante ad AET è stata valorizzata ai prezzi di mercato che sono molto al di sotto dei costi di produzione»</i>
2015	- 20'000'000	<i>Ipotesi / 2015, p. 24 / «i prelievi di energia elettrica di EDF e Lünen hanno provocato un maggior costo di CHF 32,4 mio per rapporto al mercato (inclusi gli ammortamenti sugli investimenti effettuati)». Da qui l'ipotesi di una perdita di 20 milioni.</i>
2016	- 20'000'000	<i>Ipotesi / 2016, p. 26 / «Nel 2016, esercizio caratterizzato da prezzi ai minimi livelli, questi due impegni [EDF e Lünen] hanno comportato un maggior esborso di oltre CHF 30 mio per rapporto al mercato».</i>
2017	- 20'000'000	<i>Ipotesi / 2017, p. 19 / «L'impianto tedesco di Lünen ha fornito ad AET 557 GWh rispetto ai 750 GWh attesi; (...) Come negli esercizi precedenti i prezzi di mercato non hanno permesso di coprire i costi di produzione della centrale»</i>
2018	- 20'000'000	<i>2018 p.19 / «La quota della produzione dell'impianto tedesco di Lünen spettante ad AET nel 2018 è stata pari a 667 GWh, in linea con quanto atteso e circa il 20% superiore rispetto al 2017. Come negli esercizi precedenti i prezzi di mercato non hanno permesso di coprire i costi di produzione della centrale: da questa differenza un maggior costo di ca. CHF 20 mio a carico di AET».</i>
2019	- 20'000'000	<i>2019 p.19 / «La quota della produzione dell'impianto tedesco di Lünen spettante ad AET è stata di 566 GWh (...). Come negli esercizi precedenti i prezzi di mercato non hanno permesso di coprire i costi di produzione della centrale, determinando un maggior onere a carico di AET di circa CHF 20 mio».</i>
2020	- 20'000'000	<i>2020 p. 17 / «La quota della produzione dell'impianto tedesco di Lünen spettante ad AET nel 2020 è stata di 154 GWh (...). All'origine di questa brusca diminuzione si segnalano le condizioni di mercato sfavorevoli legate alla pandemia in primavera e un blocco prolungato dell'impianto durante i mesi estivi a causa di un guasto. Come negli esercizi precedenti i prezzi di mercato non hanno permesso di coprire i costi di produzione della centrale: da questa differenza è risultato un maggior costo di ca. CHF 20 mio a carico di AET».</i>
2021	- 30'000'000	<i>2021 p. 17 / «La quota della produzione dell'impianto tedesco di Lünen spettante ad AET è stata di 543 GWh (...). A causa della produzione già contrattualizzata negli anni precedenti non si è potuto approfittare appieno dell'aumento dei prezzi di mercato: ne è risultato un maggior costo di ca. CHF 30 mio a carico di AET».</i>

2022	- 30'000'000	2022 p. 17 / «La quota di AET della produzione dell'impianto tedesco di Lünen è stata di 577 GWh (...). La produzione già contrattualizzata negli anni precedenti e i maggiori costi di approvvigionamento e stoccaggio del carbone causati dallo scoppio della guerra in Ucraina hanno d'altra parte impedito di approfittare dell'aumento dei prezzi di mercato, causando un maggior costo di ca. CHF 30 mio a carico di AET».
2023	+ 4'770'000	2023 p. 17 / «La quota della produzione dell'impianto tedesco di Lünen è stata di 301 GWh (...). L'esercizio è stato caratterizzato dall'evoluzione sfavorevole del rapporto tra i costi per il funzionamento dell'impianto e il prezzo dell'energia elettrica. Ciò nonostante, il risultato conseguito è stato positivo (CHF 4,77 mio) in virtù della produzione contrattualizzata a condizioni di mercato favorevoli negli anni precedenti».
<b>- 195'200'000</b>		