

# Global Tech I Offshore Wind GmbH

Anschrift: Rödingsmarkt 39  
20459 Hamburg  
Kontakt: info@globaltechone.de  
http://www.globaltechone.de  
Gründung: 06.06.2008  
Handelsregister: HRB 117586, Amtsgericht Hamburg



## Darstellung Unternehmenszweck

Unternehmenszweck ist die Entwicklung, Errichtung, der Betrieb und die Vermarktung von Offshore-Windparks und von dafür bestimmten Anlagen, ferner das Halten und Verwalten von Beteiligungen im Bereich erneuerbare Energien, insbesondere im Bereich der Windenergie. Der Gegenstand des Unternehmens der Gesellschaft kann von der Gesellschaft selbst oder durch Beteiligungsunternehmen verfolgt werden.

## Erfüllung öffentlicher Zweck

Das Unternehmen erfüllt einen öffentlichen Zweck im Rahmen der Daseinsvorsorge. Die Voraussetzungen des § 121 Abs. 1 HGO sind erfüllt.

## Beteiligungsverhältnisse

### Gesellschafter

ENTEKA AG	24,90%
Stadtwerke München GmbH	24,90%
Axpo International S.A.	24,10%
GE Renewables TWO AG	16,05%
Norderland Projekt GmbH	10,00%
GE Renewables ONE AG	0,05%

## Organe der Gesellschaft

Geschäftsführung  
Gesellschafterversammlung

## Geschäftsführung

Name, Vorname	Position	Vergütung
Baureis, Dr. David Philipp	Mitglied	k.A.
Brölsch, Dr. Martin Werner	Mitglied	k.A.

## Bezüge der Geschäftsführung

Es wurde von der Befreiung nach § 286 (4) HGB Gebrauch gemacht.

<b>Bilanz (TEUR)</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>vorl. 2022</b>
<b>Aktiva</b>			
Anlagevermögen	978.048	836.026	694.345
Immaterielle Vermögensgegenstände	114.855	108.598	102.481
Sachanlagen	863.193	727.428	591.864
Finanzanlagen	0	0	0
Umlaufvermögen	65.911	51.957	71.391
Vorräte	5.221	5.241	5.240
Forderungen und sonst. Vermögensgegenstände	53.193	33.811	39.581
Wertpapiere	0	0	0
Liquide Mittel	7.497	12.905	26.570
Rechnungsabgrenzungsposten	95	58	80
Aktive Latente Steuern	0	0	0
Nicht durch Eigenkapital gedeckter Fehlbetrag	235.652	272.125	293.408
Aktiver Unterschiedsbetrag aus Vermögensverrechnung	0	0	0
<b>Summe Aktiva</b>	<b>1.279.706</b>	<b>1.160.166</b>	<b>1.059.224</b>
<b>Passiva</b>			
Eigenkapital	0	0	0
Gezeichnetes Kapital	1.000	1.000	1.000
Kapitalrücklage	0	0	0
Gewinnrücklage	0	0	0
Bilanzergebnis	-236.652	-273.125	-294.408
Nicht beherrschende Anteile	0	0	0
Nicht durch Eigenkapital gedeckter Fehlbetrag	235.652	272.125	293.408
Sonderposten	280.317	280.317	280.317
Empfangene Investitionszuschüsse	0	0	0
Rückstellungen	9.662	13.317	13.520
Verbindlichkeiten	989.727	866.492	765.387
Ausgleichsposten aus Darlehensförderung	0	0	0
Rechnungsabgrenzungsposten	0	40	0
Passive latente Steuern	0	0	0
<b>Summe Passiva</b>	<b>1.279.706</b>	<b>1.160.166</b>	<b>1.059.224</b>
<b>Gewinn- und Verlustrechnung (TEUR)</b>			
	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>vorl. 2022</b>
Gesamtleistung	263.227	233.928	235.897
Umsatzerlöse	263.227	233.928	235.897
Bestandsveränderungen	0	0	0
Andere aktivierte Eigenleistungen	0	0	0
Sonstige betriebliche Erträge	45.025	113	494
Betriebsleistung	308.252	234.041	236.391
Betriebsaufwand	-244.051	-230.669	-220.824
Materialaufwand	-49.070	-59.138	-54.647
Personalaufwand	-8.624	-7.797	-7.823
Abschreibungen	-142.360	-142.125	-141.990
Sonstige betriebliche Aufwendungen	-43.997	-21.609	-16.364
Betriebsergebnis	64.201	3.372	15.567
Finanzergebnis	-90.243	-39.844	-36.843
Erträge aus Beteiligungen	0	0	0
Erträge aus Gewinnabführung	0	0	0
Erträge aus anderen Finanzanlagen	0	0	0
Sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	44	29	0
Abschreibungen auf Finanzanlagen	0	0	0
Zinsen und ähnliche Aufwendungen	-90.287	-39.873	-36.843
Aufwendungen aus Verlustübernahme	0	0	0
Steuern vom Einkommen und vom Ertrag	0	0	-6
Sonstige Steuern	-2	-2	-1
Ergebnisübernahme	0	0	0
Ergebnisabführung	0	0	0
<b>Jahresergebnis</b>	<b>-26.044</b>	<b>-36.474</b>	<b>-21.283</b>

<b>Kennzahlen* im Überblick</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>vorl. 2022</b>
<b>Bilanz</b>			
Anlagendeckungsgrad 2	48,9%	43,6%	39,5%
Anlagenintensität	76,4%	72,1%	65,6%
Abschreibungsquote	14,6%	17,0%	20,4%
Investitionen (TEUR)	161	111	344
Investitionsquote	0,0%	0,0%	0,0%
Liquidität 3. Grades	12,6%	10,1%	14,1%
Eigenkapital (TEUR)	0	0	0
Eigenkapitalquote	0,0%	0,0%	0,0%
Bankverbindlichkeiten (TEUR)	477.947	364.274	274.373
Kreditaufnahmen (TEUR)	517.582	0	0
Veränderung Verschuldung (TEUR)	-167.509	-123.235	-101.105
Verschuldungsgrad	-/-	-/-	-/-
<b>Gewinn- und Verlustrechnung</b>			
Umsatzrentabilität	-9,9%	-15,6%	-9,0%
Return on Investment (ROI)	-2,0%	-3,1%	-2,0%
Eigenkapitalrentabilität	-/-	-/-	-/-
Gesamtkapitalrentabilität	5,0%	0,3%	1,5%
Materialintensität	15,9%	25,3%	23,1%
Rohertrag (TEUR)	214.157	174.790	181.250
EBIT (TEUR)	64.201	3.372	15.567
EBITDA (TEUR)	206.561	145.497	157.557
ROCE	5,1%	0,3%	1,5%
<b>Personal</b>			
Personalintensität	2,8%	3,3%	3,3%
Personalaufwand je Beschäftigte(r) (TEUR)	86	83	88
Arbeitnehmer im Jahresdurchschnitt, männlich	77	72	66
Arbeitnehmer im Jahresdurchschnitt, weiblich	23	22	23
Arbeitnehmer im Jahresdurchschnitt, Summe	100	94	89
Frauenanteil Beschäftigte	23,0%	23,4%	25,8%
Auszubildende im Jahresdurchschnitt, Summe	0	0	0
Altersdurchschnitt Beschäftigte	41	42	42
Beschäftigte über 50 Jahre	14	18	16
Beschäftigte in Teilzeit	7	13	15
Befristete Beschäftigte	10	7	6
Beschäftigte mit Tarifbindung	0	0	0
Beschäftigte in Anlehnung an Tarifbindung	0	0	0
Beschäftigte ohne Tarifbindung	100	94	89
Frauenanteil innerhalb der Geschäftsleitung	0,0%	0,0%	0,0%
<b>Nachhaltigkeit</b>			
Bezug Ökostrom	nein	ja, zu 100%	ja, zu 100%
Bezug klimaneutrales Gas	-/-	nein, durch Vermieter vorgegeben	nein, durch Vermieter vorgegeben
Dienstfahrräder für Beschäftigte	ja	ja	ja
Jobticket/ÖPNV-Zuschuss für Beschäftigte	ja	ja	ja
E-Learning-Angebote für Beschäftigte	ja	ja	ja
Elemente des Nachhaltigkeitsberichtes in Lagebericht	ja	ja	ja

\* Erläuterungen zu der Berechnung der Kennzahlen finden Sie am Ende des Beteiligungsberichtes

## Bericht zur wirtschaftlichen Lage

Die Global Tech I Offshore Wind GmbH („GT I“) hat den Nordsee-Windpark Global Tech I errichtet und betreibt ihn seit 2015. Der Windpark liegt ca. 180 Kilometer in nordwestlicher Richtung vor Bremerhaven in der deutschen ausschließlichen Wirtschaftszone (AWZ). Der Windpark besteht aus 80 Windenergieanlagen (WEA) der 5-Megawatt-Klasse und hat eine Anschlussleistung von insgesamt 400 Megawatt (MW). Die Genehmigung für den Betrieb des Windparks ist auf 25 Jahre nach Inbetriebnahme befristet. Das Herzstück des Windparks ist eine bemannte Umspannstation, die sich im Zentrum des Windparks befindet. Neben einem weiteren Logistikstandort in Emden dient die Plattform gemeinsam mit einem Service Operation Vessel (SOV) GT I als logistischer Stützpunkt. Somit stellt dieses Konzept die zuverlässige Umsetzung von geplanten Wartungsarbeiten sowie zeitnahe Entstörungseinsätze sicher, um eine hohe Verfügbarkeit der Windenergieanlagen zu erreichen.

Im Geschäftsjahr 2022 wurden in Deutschland, im Gegensatz zu 2021, wieder neue WEA und Fundamente auf See installiert. Die installierte Leistung erhöhte sich um 342 MW (WEA mit erster Netzeinspeisung). In Summe waren am 31. Dezember 2022 1.539 WEA, aufgeteilt auf 28 Offshore Projekte, mit einer Leistung von 8,1 GW in Betrieb.

Im Geschäftsjahr 2022 hat GT I 236,4 Mio. EUR (Vorjahr: 234,0 Mio. EUR) aus Stromverkäufen, sonstigen Umsatzerlösen und sonstigen betrieblichen Erträgen erwirtschaftet.

Mit dem operativen Geschäft konnte GT I unter Berücksichtigung der Kompensationszahlungen des Übertragungsnetzbetreibers für Netzausfälle und Einspeisemanagementmaßnahmen bzw. Redispatch insgesamt 235,9 Mio. EUR Erlösen (Vj.: 233,6 Mio. EUR), was die Jahresplanung für das Jahr 2022 leicht unterschreitet.

Die sonstigen betrieblichen Erträge lagen im Jahr 2022 bei 0,5 Mio. EUR (Vj.: 0,1 Mio. EUR) auf Vorjahresniveau.

Im Jahr 2022 lagen die Aufwendungen für den Betrieb des Windparks ohne Berücksichtigung von Abschreibungen, Steuern, Zinsaufwendungen und Sondereffekten mit ca. 75,8 Mio. EUR etwa 7 % unter dem geplanten Budgetwert in Höhe von 81,6 Mio. EUR.

Die Abschreibungen in Höhe von 142,0 Mio. EUR bewegen sich auf Vorjahresniveau. Die sonstigen betrieblichen Aufwendungen betrugen 16,4 Mio. EUR (Vj.: 21,6 Mio. EUR) und reduzierten sich im Wesentlichen aufgrund von Einmaleffekten im Vorjahr. Auch die Zinsaufwendungen in Höhe von insgesamt 36,8 Mio. EUR (Vj.: 39,9 EUR) haben sich im Jahr 2022 aufgrund der planmäßigen Tilgung der Projektfinanzierung weiter reduziert.

Das Ergebnis nach Steuern hat sich mit -21,3 Mio. EUR (Vj.: -36,5 Mio. EUR) insbesondere aufgrund reduzierter Aufwendungen gegenüber dem Vorjahreswert verbessert.

Auch im Geschäftsjahr 2022 hat GT I den Schuldendienst gegenüber den finanzierenden Kreditinstituten und Versicherungen vollumfänglich geleistet. Die im Jahr 2020 erneuerte Projektfinanzierung wurde somit im Berichtsjahr planmäßig zurückgeführt. Darüber hinaus konnte GT I die Verbindlichkeiten gegenüber Gesellschaftern zum Stichtag gegenüber dem Vorjahr von 491,8 Mio. EUR um 11,1 Mio. EUR auf 480,7 Mio. EUR weiter reduzieren.

Die GT I identifiziert mögliche Risiken, bewertet und gemanagt diese. Das Risiko-Reporting ist integraler Bestandteil des internen und externen Berichtswesens der Gesellschaft GT I. Im Hinblick auf bestandsgefährdende Risiken hat GT I bekannte Risiken und deren Kombinationen analysiert und bewertet. Dabei wurden keine Einzelrisiken oder Kombinationen identifiziert, die einen intern definierten Schwellenwert für eine existenzielle Bedrohung überschreiten.

GT I kann mit seinen 80 WEA jährlich rund 450.000 Haushalte mit Strom aus Windkraft versorgen und leistet damit einen wichtigen Beitrag zur umweltfreundlichen Energieversorgung und zur Erreichung der Klimaziele. Die CO<sub>2</sub>-Einsparung beträgt jährlich 1,2 Mio. Tonnen im Vergleich zu herkömmlichen Kohlekraftwerken.

Im Geschäftsjahr 2022 befand sich GT I in der Phase einer - auf Grundlage des EEG - sinkenden durchschnittlichen Einspeisevergütung für den im Windpark produzierten Strom. Die Umsatzerlöse aus Stromproduktion sind daher für das Jahr 2023 mit 223,4 Mio. EUR deutlich niedriger geplant als noch für das Vorjahr (Vj.: 239,8 Mio. EUR). Diese Umsatzplanung entspricht einem Stromabsatz von 1.414 GWh. Insbesondere aufgrund der sinkenden Umsatzerlöse bei weiterhin hohen laufenden Abschreibungen rechnet GT I für das Geschäftsjahr 2023 mit einem erneuten Jahresfehlbetrag.

Der Jahresabschluss zum 31.12.2022 wird durch die Wirtschaftsprüfungsgesellschaft PWC geprüft. Die Prüfung ist zum Redaktionsschluss dieses Berichts noch nicht abgeschlossen. Es wird jedoch mit der Erteilung eines uneingeschränkten Bestätigungsvermerks gerechnet. Die vorliegenden Daten sind daher vorläufig.

Der Darmstädter Beteiligungskodex wird nicht angewendet. Eine Entsprechenserklärung für das Geschäftsjahr 2022 wurde nicht abgegeben.