

Wertberichtigungen Repower seit 2008, nur ausserordentliche Abschreibungen auf ausgewählten Projekte und Anlagen

Betrag	Objekt/Projekt/Aktivität	Jahr	Grund (gemäss Repower)	Quelle
(Millionen Franken)				
8.2	* Saline Joniche, Kohlekraftwerk, Projekt	2008	Sistierung des Bewilligungsverfahrens	1
10.8	Chlus, Wasserkraftwerk, Projekt	2012	Investitionen nicht zu erwirtschaften	4
50	Lagobianco, Pumpspeicher, Projekt	2013	Wirtschaftlichkeit des Projekts ist nicht gegeben	6,7
12.5	Leverkusen, Gaskraftwerk, Projekt	2013	Wirtschaftlichkeit des Projekts ist zur Zeit nicht gegeben	6,8
9.5	Chlus, Wasserkraftwerk, Projekt	2013	Wirtschaftlichkeit des Projekts ist nicht gegeben	6,9
4.9	Taschinas, Wasserkraftwerk, neu erstellt	2013	Schwierigen Marktlage für Schweizer Wasserkraft	6,10
57.1	Teverola, Gaskraftwerk, gebaut, in Betrieb	2013	Reduktion des Spark Spreads, nicht optimale Auslastung	11,12
11.663	Saline Joniche, Kohlekraftwerk, Projekt	2013	Im Vorjahr festgestellte Wertminderung	14
13.3	Saline Joniche, Kohlekraftwerk, Projekt, Grundstück	2013	Mit einbringlicher Verwertung wird nicht mehr gerechnet	16,17
4	Campolattaro, Pumpspeicher, Projekt	2013	Systemdienstleistungen nicht mehr vergütet	16,18
1	Pistoia, Gaskraftwerk, Projekt	2013	Projekt aufgegeben	16
22.986	Teverola, Gaskraftwerk, in Betrieb	2015	Gefallener Spark Spread, tiefere Erlöse Systemdienstleistungen	22,23
12.229	Taschinas, Wasserkraftwerk, neu in Betrieb	2015	Gefallene Strompreise, Aufhebung des Wechselkurses EUR/CHF	25
6.965	Brunsbüttel, Kohlekraftwerk, Projekt, aufgegeben 2012	2012	Projektaufgabe	26
(225)	Zwischentotal neue Kraftwerke und Kraftwerksprojekte ausser Windenergie			
5.5	"mehrere Kraftwerksprojekte"	2009	nicht mehr weiterverfolgt, Realisierung wenig wahrscheinlich	1
1.149	"Kundenbeziehungen der Repower Vendita Italia S.p.A."	2010	"Kundenbeziehungen der Repower Vendita italia s.p.A."	2
27.424	"Repower Furnizare România S.R.L."	2011	"nicht werthaltig"	3
7.6	Softwareprojekt	2013	"Änderungen in den Anforderungen [...] geringere Performance"	5
0.6	Kleinwasserkraftwerke, diverse Projekte	2013		6
5.7	Corleto Perticara, Windkraftwerkpark, gekauft, in Betrieb	2013	Ausbaus der erneuerbaren Energien	11,13
3.5	Kleinwasserkraftwerke, diverse Projekte	2013		15
2.7	Pontremoli, Windpark, Projekt	2013	Wegfall des [...] Anreizsystems für erneuerbare Energien	16,19
3.1	Lübbenau, Windpark, bestehend	2013	"Windertrag war geringer als erwartet"	16,20
50.193	Anzahlung Herkunftsnachweise und Vorauszahlung für langfristige Strombezugsverträge	2013	"Wertminderung Anzahlung Herkunftsnachweise und Vorauszahlung für langfristige Strombezugsverträge"	21
0.198	Giunchetto, Windpark, in Betrieb	2015	Geringere erwartete Erträge aufgrund tieferer Energiepreise, u.a	22,24
1.458	Ladral, Wasserkraftwerk, in Betrieb	2015	Gefallene Strompreise, Aufhebung des Wechselkurse	25
1.962	Ferrera, Wasserkraftwerk, in Betrieb	2015	Gefallene Strompreise, Aufhebung des Wechselkurse	25
(336)	Gesamttotal			

* Das in Saline Joniche projektierte Kohlekraftwerk verursachte mehrheitlich die Wertberichtigung von 16,4 Millionen Franken im Jahr 2008. Es handelt sich also um einen Mindestbetrag. Der Maximalbetrag ist 16,4 Millionen Franken.

Quellenangaben zu den Wertberichtigungen der Repower seit 2008, Auszüge aus Geschäftsberichten der Repower

1, GB 2009, S. 91	Im Jahr 2009 waren Wertminderungen in Höhe von MCHF 5.5 erforderlich. Sie verteilen sich auf mehrere Kraftwerksprojekte, die entweder auf absehbare Zeit nicht mehr weiterverfolgt werden oder deren Realisierung zur Zeit als wenig wahrscheinlich eingestuft werden müssen. Im Jahr 2008 wurden Wertminderungen in Höhe von MCHF 16.4 vorgenommen. Diese fielen hauptsächlich wegen der Sistierung des Genehmigungsverfahrens für das geplante Kohlekraftwerk in Saline Joniche (Kalabrien) an.
2, GB 2010, S. 79	Die Kundenbeziehungen der Repower Vendita Italia S.p.A. (vormals Dynameeting s.p.A.) wurden in Höhe von TCHF 1 149 wertgemindert.
3, GB 2011, S. 104	Für Repower Furnizare România S.R.L. wurde aufgrund von Indikatoren per 30. Juni 2011 ein Impairmenttest durchgeführt. Für den Impairmenttest wurde die Repower Furnizare România S.R.L. als Cash Generating Unit (CGU) identifiziert. // Die CGU setzt sich aus folgenden Vermögenswerten zusammen:// • Sachanlagen // • Immaterielle Anlagen (Goodwill, Kunden, Software) // • Nettoumlaufvermögen // Es ist eine komplette Wertberichtigung der aus dem Unternehmenserwerb entstandenen immateriellen Vermögenswerte in Höhe von TCHF 27 424 erfolgt, da die CGU nicht werthaltig ist.
4, GB 2012, S. 99	Die Prognose der Cashflows bezieht sich auf die Nutzungsdauer bis zur endgültigen Realisierung des Projekts Chlus und erforderte eine ergebniswirksame Wertkorrektur, da die entstandenen Investitionen nicht über die Nutzungsdauer erwirtschaftet werden können.
5, GB 2013, S. 88	Im Geschäftsjahr erfolgten Wertminderungen im Softwarebereich in Höhe von MCHF 7,6; Änderungen in den Anforderungen an die Software und eine geringere Performance als angenommen.
6, GB 2014, S.76	Vorrangig betraf dies die Projekte Lagobianco (MCHF 50), GuD Leverkusen (MCHF 12,5), Projekt Chlus (MCHF 9,5), Projekt Taschinas 2 (MCHF 4,9) sowie Projekte für Kleinwasserkraftwerke (MCHF 0,6)
7, GB 2014, S. 76	[...] Wirtschaftlichkeit des Projekts Lagobianco nicht gegeben
8, GB 2014, S. 76	Aufgrund der unsicheren Marktlage für Gas- und Dampfturbinenkraftwerke in Deutschland (fehlendes Strommarktdesign, das Anreize für die Investition in konventionelle Kraftwerke setzt) ist die Wirtschaftlichkeit des Projekts GuD Leverkusen zurzeit nicht gegeben. Der erzielbare Betrag des Projekts war kleiner als der bilanzierte Buchwert.
9, GB 2014, S. 76	[...] die Wirtschaftlichkeit des Projekts Chlus nicht gegeben. Der erzielbare Betrag des Projekts war kleiner als der bilanzierte Buchwert.
10, GB 2014, S. 76	Nachdem das projekt Chlus fundamental überarbeitet wurde, sollte Taschinas 2 neu unabhängig davon realisiert werden. Die Realisierung des Projekts stand aufgrund der schwierigen Marktlage für Schweizer Wasserkraft (tiefe Börsenpreise) in Frage. Eine Umsetzung, und damit die mit diesem Projekt verbundenen Zahlungsströme, war ungewiss.
11, GB 2014, S. 76; GB 2013, S. 85	Es erfolgten Wertminderungen in Höhe von MCHF 57,1 bei den Kraftwerken Teverola (MCHF 51,4) und Corleto Perticara (MCHF 5,7).
12, GB 2014, S. 76; GB 2013, S. 85	Das Kraftwerk Teverola ist ein Gas- und Dampfturbinenkraftwerk. Schwierige Marktbedingungen für das GuD Teverola bestanden aufgrund des massiven Ausbaus der erneuerbaren Energien in Süditalien, welche eine Einspeisepriorität gegenüber konventionellen Kraftwerken besitzen, sowie des Rückgangs des Stromkonsums im Markt Italien. Beide Entwicklungen führten einerseits zu einer Reduktion des Spark Spreads und andererseits zu einer nicht optimalen Auslastung des Kraftwerks.
13, GB 2014, S. 76; GB 2013, S. 85	Das Kraftwerk Corleto Perticara ist ein Windpark. Aufgrund des massiven Ausbaus der erneuerbaren Energien waren die Marktpreise in Süditalien um mehr als 30 Prozent gefallen. Gestiegene Preise für Herkunftsnachweise konnten den Preisverfall nicht kompensieren. Zudem plante der nationale Netzbetreiber eine Verlegung des Netzanschlusses, was zu erheblichen Zusatzkosten führen wird. Repower geht davon aus, den Windpark Ende 2016 zu schliessen.
14, GB 2014, S. 103	Die im Jahre 2013 formulierte Eignerstrategie des Mehrheitsaktionärs Kanton Graubünden sieht keine Beteiligung an Kohlekraftwerken vor. Repower wird, was das Projekt Saline Joniche betrifft, unter der Einhaltung der eingegangenen vertraglichen Verpflichtungen spätestens bis Ende 2015 vollständig und geordnet aussteigen und das Projekt veräussern. Eine im Vorjahr festgestellte Wertminderung in Höhe von TCHF 11 663 wurde den Sachanlagen der Veräusserungsgruppe zugeordnet.
15, GB 2014, S. 76	Im Vorjahr erfolgten Wertminderungen in Höhe von MCHF 3,5 bei diversen Kleinwasserkraftwerken.
16, GB 2014, S. 77; GB 2013, S. 86	Wertberichtigung eines Grundstücks im Zusammenhang mit dem Projekt Saline Joniche (MCHF 13,3), Pumpspeicherwerk Campolattaro (MCHF 4,0), Windpark Pontremoli (MCHF 2,7) sowie das GuD Pistoia (MCHF 1,0).

17, GB 2014, S. 77; GB 2013, S. 86	Mit einer einbringlichen Verwertung des für das Kohlekraftwerk vorgesehenen Grundstücks wird nicht mehr gerechnet. Es erfolgte eine Wertberichtigung für das mit Projekt [sic] Saline Joniche in Verbindung stehende Grundstück.
18, GB 2014, S. 77; GB 2013, S. 86	Änderungen im Bereich der Markt- und regulatorischen Bedingungen hatten zur Folge, dass ehemals für Pumpspeicherwerke in Italien ertragreiche Systemdienstleistungen nicht mehr vergütet werden.
19, GB 2014, S. 77; GB 2013, S. 86	Mit Wegfall des im Juli 2012 neu eingeführten Anreizsystems für erneuerbare Energien ausser Fotovoltaik (Decreto Ministeriale FER) bestand kein Anreiz für die Umsetzung des Windparkprojekts Pontremoli.
20, GB 2014, S. 77; GB 2013, S. 86	Der antizipierte Windertrag war geringer als erwartet, was zu einer Wertberichtigung des Windparks Lübbenau um MCHF 3,1 führte.
21, GB 2014, S. 48	Wertminderung Anzahlung Herkunftsnachweise und Vorauszahlung für langfristige Strombezugsverträge
22, HJB 2015, S. 22	Im ersten Halbjahr 2015 wurden Wertberichtigungen für Produktionsanlagen in Höhe von TCHF 23 184 erfasst. Die Wertberichtigungen erfolgten bei den Produktionsanlagen GUD-Kraftwerk «Teverola» (TCHF 22 986) und Windpark «Giunchetto» (TCHF 198).
23, HJB 2015, S. 22	Der Auslöser für die Wertberichtigung beim GUD-Kraftwerk «Teverola» ist der gefallene «Clean Spark Spread» in Verbindung mit tieferen Erlösen, die sich aus Systemdienstleistungen erzielen lassen.
24, HJB 2015, S. 22	Die Auslöser für die Wertberichtigung beim Windpark «Giunchetto» (at-equity bewertet) sind geringere erwartete Erträge aus Windenergie aufgrund tieferer Energiepreise sowie einer verminderten Leistung während der Nacht zur Reduktion von Lärmemissionen.
25, HJB 2015, S. 21	Die Wertberichtigungen erfolgten bei den Produktionsanlagen «Taschinas» (TCHF 12 229), «Ladral» (TCHF 1458) und «Ferrera» (TCHF 1962). // Der Auslöser für die Wertberichtigungen sind die im Vergleich zum Vorjahr noch einmal gefallenen Strommarktpreise. Verstärkt wird dieser Effekt durch die Aufhebung des Mindestwechsellkurses von 1.20 CHF für einen Euro durch die Schweizerische Nationalbank am 15. Januar 2015, da Strom europaweit in Euro gehandelt wird.
26, GB 2012, S. 72	Da das Projekt Brunsbüttel auf absehbare Zeit als nicht realisierbar angesehen wurde, erfolgte eine ausserplanmässige Abschreibung der Projektbeteiligung auf Null. Diese Wertminderung in Höhe von TCHF 6965 wurde in der Gesamtergebnisrechnung unter dem anteiligen Ergebnis von assoziierten Gesellschaften und Partnerwerke ausgewiesen.

GB: Geschäftsbericht
HJB: Halbjahresbericht