Umfassender Bericht über Schwerkraft-Energiespeichersysteme (GES)

Kapitel 1: Briefing-Dokument

1.1 Executive Summary (Zusammenfassung für die Geschäftsleitung)

Die globale Energiewende hin zu erneuerbaren Quellen stellt Stromnetze vor eine fundamentale Herausforderung: die Gewährleistung stabiler Versorgung trotz volatiler Erzeugung. Großtechnische Energiespeicher sind zur Lösung dieses Problems unerlässlich. Schwerkraft-Energiespeichersysteme (GES) positionieren sich hier als physikalisch basierte, langlebige Alternative. Die zentrale Debatte in diesem Sektor dreht sich jedoch um die Frage, ob neuartige Festkörpersysteme die fundamentalen physikalischen und ökonomischen Hürden überwinden können, die die etablierte Pumpspeicherkraft (PSK) bereits gelöst hat.

Dieser Bericht analysiert den Stand der Technik, die Wirtschaftlichkeit und die Zukunftsaussichten von GES. Die wichtigsten Erkenntnisse sind:

- Grundprinzip und Notwendigkeit: Schwerkraftspeicher adressieren die Intermittenz erneuerbarer Energien, indem sie überschüssigen Strom nutzen, um eine Masse anzuheben und die Energie als potenzielle Energie zu speichern. Dieses Prinzip basiert auf der Formel E = mgh (Energie = Masse × Erdbeschleunigung × Höhe). Bei Bedarf wird die Masse abgesenkt, wodurch die Energie über einen Generator wieder in Strom umgewandelt wird.
- Technologie-Portfolio: Das Spektrum der GES-Technologien reicht von der marktdominierenden Pumpspeicherkraft (PSK), die über 95 % der globalen Speicherkapazität ausmacht, bis zu neuartigen Konzepten. Dazu gehören Festkörperspeicher wie kranbasierte Turmsysteme (Energy Vault), unterirdische Schachtsysteme (Gravitricity), Schwerkraftzüge (ARES) und hydraulische Kolbensysteme (Heindl Energy), die sich größtenteils noch im Prototypen- oder Konzeptstadium befinden.
- Wirtschaftlichkeits- und Machbarkeitsdebatte: Während Befürworter neuartiger GES-Technologien deren Langlebigkeit (50+ Jahre) und die Verwendung nachhaltiger Materialien hervorheben, argumentieren kritische Analysen, dass die fundamental geringe Energiedichte die meisten dieser Konzepte im Netzmaßstab physikalisch und ökonomisch unrentabel macht. Im Vergleich zu PSK und Lithium-Ionen-Batterien führen die erforderlichen gewaltigen Massen und Strukturen zwangsläufig zu überhöhten spezifischen Kosten und machen PSK zur einzig bewährten, großskaligen Schwerkraftspeicherlösung.
- Marktpotenzial und Ausblick: Der Nischenmarkt für neuartige Schwerkraftspeicher wird 2024 auf ca. 300–400 Mio. USD geschätzt, mit prognostizierten Wachstumsraten von 25–35 %. Die Zukunftsaussichten sind jedoch stark eingetrübt und hängen von der fraglichen Fähigkeit der Entwickler ab, die Baukosten drastisch zu senken und die fundamentalen physikalischen Nachteile gegenüber etablierten Speichertechnologien zu kompensieren.

Für zukünftige Investitionsentscheidungen ist eine kritische Bewertung dieser aufkommenden Technologien unerlässlich, die deren Marketing-Ansprüche den physikalischen und



ökonomischen Realitäten gegenüberstellt. Dieser Bericht liefert die analytische Grundlage, um die Potenziale und Grenzen von GES fundiert zu beurteilen.

1.2 Einleitung: Die Herausforderung der Energiespeicherung

Die Stabilität der Stromnetze ist das Rückgrat moderner Volkswirtschaften. Mit dem fortschreitenden Ausbau erneuerbarer Energien steht diese Stabilität vor einer neuen, fundamentalen Herausforderung: der Intermittenz. Im Gegensatz zu konventionellen Kraftwerken, die eine konstante Leistung liefern, ist die Energieerzeugung aus Sonne und Wind von natürlichen Zyklen abhängig. Diese Unbeständigkeit stellt eine der größten Hürden für eine vollständige Dekarbonisierung dar, da sie zu einer Diskrepanz zwischen Energieerzeugung und -nachfrage führt.

Um diese Lücke zu schließen, sind großtechnische Energiespeichersysteme unerlässlich. Sie ermöglichen es, überschüssige Energie in Zeiten hoher Produktion aufzunehmen und sie bei Bedarf wieder in das Netz einzuspeisen. Die Internationale Energieagentur prognostiziert laut einer Analyse von DW Planet A, dass bis zum Jahr 2040 eine weltweite Speicherkapazität von über 25.000 GWh benötigt wird – eine massive Steigerung gegenüber heute.

Vor diesem Hintergrund gewinnt das Konzept der Schwerkraft-Energiespeicherung (GES) an Bedeutung. Es bietet eine physikalische Alternative zu den weit verbreiteten, aber mit ökologischen und ressourcenbedingten Herausforderungen behafteten chemischen Batterien. Im Folgenden werden die Funktionsweise, die verschiedenen technologischen Ansätze und das Potenzial dieser Speicherlösung detailliert und kritisch analysiert.

1.3 Das physikalische Grundprinzip der Schwerkraftspeicherung

Die Eleganz der Schwerkraftspeicherung liegt in ihrer Einfachheit. Die Technologie beruht auf einem der grundlegendsten Gesetze der Physik: dem Prinzip der potenziellen Energie. Anstatt komplexe chemische Reaktionen zu nutzen, wird Energie in einer Form gespeichert, die seit Jahrhunderten intuitiv verstanden wird.

Der Prozess der Energieumwandlung ist unkompliziert. Wenn im Stromnetz ein Überschuss an elektrischer Energie vorhanden ist, wird diese Energie genutzt, um eine schwere Masse entgegen der Schwerkraft anzuheben. Diese mechanische Arbeit wandelt die elektrische Energie in potenzielle Energie um, die in der erhöhten Position der Masse gespeichert wird. Die Menge der gespeicherten Energie lässt sich mit der Formel berechnen:

U = mgh

Dabei steht:

- U für die potenzielle Energie (in Joule)
- m für die Masse des Objekts (in Kilogramm)
- **g** für die Erdbeschleunigung (ca. 9,8 m/s²)
- h für die Höhe, um die die Masse angehoben wird (in Metern)

Um die Größenordnung zu veranschaulichen: Ein 1.000 kg (1 Tonne) schwerer Block, der um 100 Meter angehoben wird, speichert 980.000 Joule potenzieller Energie. Das entspricht etwa 0,28 Kilowattstunden (kWh). Diese Berechnung macht deutlich, dass für die Speicherung von Energie im netzrelevanten Megawatt- oder Gigawattstundenbereich immense Massen und/oder



Höhen erforderlich sind, was die zentrale Herausforderung für die meisten nicht auf Wasser basierenden GES-Konzepte darstellt.

Der umgekehrte Prozess, die Energierückgewinnung, ist ebenso einfach. Wenn Energie benötigt wird, wird die Masse kontrolliert abgesenkt. Die Schwerkraft verrichtet Arbeit, und die gespeicherte potenzielle Energie wird in kinetische Energie umgewandelt. Diese Bewegung treibt einen Generator an, der die kinetische Energie wieder in elektrische Energie umwandelt. Dieses Prinzip wird in verschiedenen technologischen Ansätzen umgesetzt, die im Folgenden untersucht werden.

1.4 Analyse der Schwerkraft-Energiespeichertechnologien

Das grundlegende Prinzip der Schwerkraftspeicherung wird durch eine Vielfalt an technologischen Ansätzen umgesetzt, die von jahrzehntelang erprobten Anlagen bis hin zu innovativen, aber physikalisch und ökonomisch fragwürdigen Konzepten reichen. Die folgende Analyse gibt einen Überblick über die wichtigsten Technologien und ihren Entwicklungsstand.

Pumpspeicherkraftwerke (PSK)

Pumpspeicherkraftwerke sind die etablierteste und mit über 95 % der weltweiten Kapazität die dominanteste Form der Netzspeicherung. Bei Energieüberschuss wird Wasser aus einem tiefer gelegenen Reservoir in ein höher gelegenes Becken gepumpt. Wird Energie benötigt, fließt das Wasser durch Turbinen zurück. PSK-Anlagen erreichen eine hohe Runde-Reise-Effizienz, die typischerweise zwischen 75 % und 85 % liegt, in modernen Anlagen aber bis zu 90 % betragen kann. Ihre Nachteile sind starke geografische Einschränkungen (Höhenunterschiede, Wasserverfügbarkeit) und erhebliche ökologische Auswirkungen durch den Bau von Dämmen.

Festkörperspeicher: Turm-/Kran-Systeme (Energy Vault)

Dieser Ansatz nutzt Kräne, um schwere Blöcke (z. B. 35 Tonnen) in einer turmartigen Struktur anzuheben und zu stapeln. Als Material können Beton oder Abfallstoffe wie Kohleasche dienen. Ein kommerzielles Beispiel ist die 100-MWh-Anlage in Rudong, China. Kritische Analysen bemängeln jedoch, dass die geringe Energiedichte zwangsläufig zu überhöhten spezifischen Kosten (USD/kWh) führt, die die Wettbewerbsfähigkeit gegenüber Batterien und PSK stark einschränken. Hinzu kommen potenzielle Anfälligkeiten gegenüber extremen Wetterbedingungen.

Festkörperspeicher: Unterirdische Schacht-Systeme (Gravitricity)

Dieses Konzept sieht die Nutzung stillgelegter Minenschächte zum Heben und Senken von Gewichten (500 bis 5.000 Tonnen) vor. Vorteile liegen in der Nutzung vorhandener Infrastruktur. Das Unternehmen prognostiziert eine Lebensdauer von 50 Jahren. Ein 250-kW-Prototyp wurde 2021 in Schottland getestet. Das Konzept leidet jedoch unter derselben fundamentalen Schwäche der geringen Energiedichte: Eine Berechnung für ein System in einem 1 km tiefen Schacht ergibt eine Speicherkapazität von nur ca. 1,4 MWh – weniger als die Hälfte eines einzelnen Tesla Megapack-Batteriecontainers (3,9 MWh).

Schwerkraftzüge (ARES - Advanced Rail Energy Storage)

Das ARES-Konzept nutzt schwer beladene Züge (bis zu 300 Tonnen) auf einer geneigten Bahnstrecke. Energie wird durch Bergauffahrt gespeichert und durch regeneratives Bremsen bei der Talfahrt zurückgewonnen. Ein Projekt in Nevada plant eine 9,2 km lange Strecke mit 7,2 %



Steigung. Eine kritische Analyse von CleanTechnica verdeutlicht jedoch die generellen Limitationen: Eine Berechnung, die eine für den Schwerlastverkehr typische Steigung von 2 % zugrunde legt, zeigt, dass ein fast ein Kilometer langer Zug auf einer zehn Kilometer langen Strecke nur 3,2 MWh speichern könnte – weniger als ein Tesla Megapack.

Hydraulische Kolbensysteme (Heindl Energy)

Dieses Konzept sieht vor, einen riesigen Felskolben durch das Pumpen von Wasser anzuheben. Das Unternehmen beansprucht eine exzellente Skalierbarkeit, eine prognostizierte Effizienz von über 80 % und eine Lebensdauer von über 60 Jahren. Anders als bei Energy Vault oder Gravitricity existiert für diese Technologie jedoch noch kein Prototyp oder eine Pilotanlage; die Behauptungen sind zum jetzigen Zeitpunkt rein theoretischer Natur und müssen sich den gleichen physikalischen und ökonomischen Bedenken hinsichtlich der Energiedichte stellen.

Diese Übersicht verdeutlicht die Bandbreite der technologischen Reifegrade. Die folgende Analyse stellt die allgemeinen Vor- und Nachteile vergleichend gegenüber.

1.5 Vergleichende Analyse: Vor- und Nachteile von GES

Die Bewertung der Zukunftsfähigkeit von GES erfordert eine sorgfältige Abwägung ihrer Eigenschaften, insbesondere im Vergleich zu etablierten Technologien. Die zentrale Debatte dreht sich darum, ob die theoretischen Vorteile der Langlebigkeit die praktischen Nachteile der hohen Kosten und der geringen Energiedichte aufwiegen können.

Die folgende Tabelle fasst die zentralen Argumente zusammen:

Vorteile (Pro)	Nachteile/Herausforderungen (Contra)
Lange Lebensdauer br> GES sind mechanische Systeme mit einer prognostizierten Betriebsdauer von 50 bis über 60 Jahren. Dies übersteigt die Lebensdauer von chemischen Batterien (max. 15 Jahre) um ein Vielfaches.	Hohe Anfangsinvestitionskosten (CAPEX) Die Baukosten, insbesondere für neuartige Systeme, liegen derzeit deutlich über denen von Lithium-Ionen-Speichern. Kritische Analysen führen dies direkt auf die geringe Energiedichte zurück.
Nachhaltige Materialien Anstelle von kritischen Rohstoffen wie Lithium und Kobalt verwenden GES reichlich verfügbare Materialien wie Beton, Gestein, Stahl und Wasser. Einige Konzepte planen die Nutzung von Industrieabfällen.	Geringe Energiedichte GES benötigen extrem große physische Strukturen (Höhe, Masse, Fläche), um relevante Energiemengen zu speichern. Beispielsweise speichert ein konzipierter, fast kilometerlanger Schwerkraftzug mit 3,2 MWh weniger Energie als ein einzelner Tesla Megapack-Batteriecontainer (3,9 MWh).
Geringe Selbstentladung br> Die in Form von potenzieller Energie gespeicherte Energie geht nicht mit der Zeit verloren. Ein angehobenes Gewicht behält seine Energie theoretisch unbegrenzt.	Geografische und geologische Abhängigkeit PSK benötigen Höhenunterschiede und Wasser. Schacht- und Kolbensysteme erfordern spezifische geologische Formationen. Turmsysteme sind flexibler, benötigen aber große Flächen.



einer Kapazitätsdegradation durch Lade- und Entladezyklen, im Gegensatz	Mechanische Komplexität und Effizienzverluste br> Bewegliche Teile unterliegen mechanischem Verschleiß und Reibungsverlusten. Die von neuen Systemen beanspruchte hohe Effizienz muss im
Schwarzstartfähigkeit, Frequenzregulierung und schnelle	Marktakzeptanz und Skalierbarkeit Viele der neuartigen Konzepte haben den Prototypenstatus noch nicht verlassen. Ihre wirtschaftliche und technische Machbarkeit im für das Netz relevanten GWh-Maßstab muss erst noch bewiesen werden.

Während GES auf dem Papier nachhaltig und langlebig sind, stellen die durch die geringe Energiedichte bedingten hohen Kosten und der immense physische Fußabdruck die größten Hindernisse für eine breite Marktdurchdringung dar.

1.6 Fazit und Ausblick

Schwerkraft-Energiespeicher (GES) stellen eine physikalisch robuste Kategorie von Speicherlösungen dar. Die Analyse offenbart jedoch eine klare Zweiteilung: die bewährte, skalierbare Realität der Pumpspeicherkraftwerke (PSK) steht im scharfen Kontrast zu den neuartigen Festkörpersystemen, deren Praxistauglichkeit durch fundamentale physikalische und ökonomische Hürden infrage gestellt wird.

Pumpspeicherkraftwerke werden aufgrund ihrer technologischen Reife und ihrer Fähigkeit, Energie im GWh-Maßstab zu speichern, auf absehbare Zeit die dominierende Form der Schwerkraftspeicherung bleiben. Neuartige Festkörpersysteme sind derzeit als Nischenlösungen für sehr spezifische Standorte zu betrachten, deren allgemeine Wettbewerbsfähigkeit zweifelhaft ist.

Der zukünftige Entwicklungspfad dieser neuen Technologien hängt davon ab, ob es gelingt, die Baukosten drastisch zu senken und ihre langfristigen wirtschaftlichen Vorteile überzeugend nachzuweisen. Kritische Analysen deuten jedoch darauf hin, dass die fundamental geringe Energiedichte eine gewaltige, vielleicht unüberwindbare ökonomische Barriere im Wettbewerb gegen stetig günstiger werdende Lithium-Ionen-Batterien und die etablierten PSK darstellt.

Obwohl die fortgesetzte Forschung und Entwicklung im Bereich der GES zur Diversifizierung des Technologieportfolios beiträgt, müssen Investitionsentscheidungen auf einer nüchternen physikalischen und wirtschaftlichen Grundlage getroffen werden. Nach aktuellem Stand bleibt die Skepsis angebracht, ob Festkörper-Schwerkraftspeicher über den Status einer technologischen Kuriosität hinaus eine relevante Rolle in der globalen Energiewende spielen können.

Kapitel 2: Studienführer (Study Guide)

2.1 Quiz zum Selbststudium



Dieses Quiz dient der Überprüfung Ihres Verständnisses der Kernkonzepte, Technologien und der kritischen Debatten rund um Schwerkraft-Energiespeicher. Versuchen Sie, die folgenden Fragen prägnant in zwei bis drei Sätzen zu beantworten. Ein Antwortschlüssel befindet sich im nächsten Abschnitt.

- 1. Was ist das grundlegende physikalische Prinzip, auf dem alle Schwerkraft-Energiespeicher basieren?
- 2. Nennen und beschreiben Sie kurz die etablierteste und am weitesten verbreitete Form der Schwerkraftspeicherung.
- 3. Welchen Hauptvorteil in Bezug auf die Lebensdauer haben mechanische Schwerkraftspeicher im Vergleich zu chemischen Lithium-Ionen-Batterien?
- 4. Beschreiben Sie die Funktionsweise des von der Firma Energy Vault entwickelten Turm-Systems. Welche Materialien werden für die Gewichte verwendet?
- 5. Warum argumentiert der "CleanTechnica"-Artikel, dass Schwerkraftzüge eine sehr geringe Energiedichte haben?
- 6. Welchen einzigartigen Vorteil bietet die Nutzung stillgelegter Minenschächte für Schwerkraftspeicher, wie von Gravitricity vorgeschlagen?
- 7. Erläutern Sie die beiden größten wirtschaftlichen und technischen Herausforderungen für neuartige Schwerkraftspeicher-Technologien.
- 8. Was ist das Konzept des hydraulischen Kolbenspeichers von Heindl Energy und warum soll er besonders gut skalierbar sein?
- 9. Welche Rolle spielen Schwerkraftspeicher bei der Integration von erneuerbaren Energien wie Solar- und Windkraft in das Stromnetz?
- 10. Geben Sie die ungefähre Runde-Reise-Effizienz an, die von den meisten modernen GES-Systemen (sowohl PSK als auch neuere Konzepte) beansprucht wird.

2.2 Antwortschlüssel zum Quiz

- 1. Das grundlegende Prinzip ist die Umwandlung von elektrischer Energie in potenzielle Energie durch das Anheben einer Masse (E=mgh). Diese potenzielle Energie wird gespeichert und bei Bedarf durch das Absenken der Masse wieder in elektrische Energie umgewandelt.
- 2. Die etablierteste Form ist das Pumpspeicherkraftwerk (PSK). Dabei wird bei Energieüberschuss Wasser von einem unteren in ein oberes Reservoir gepumpt und bei Bedarf zur Stromerzeugung durch Turbinen wieder abgelassen.
- 3. Der Hauptvorteil ist eine deutlich längere Lebensdauer. Mechanische Schwerkraftspeicher haben eine prognostizierte Betriebsdauer von 50 bis über 60 Jahren, während Lithium-Ionen-Batterien typischerweise nach maximal 15 Jahren ersetzt werden müssen.
- 4. Das System von Energy Vault nutzt Kräne, um schwere Blöcke in einer turmartigen Struktur zu heben und zu stapeln. Für die Gewichte können Betonblöcke verwendet werden, die potenziell aus Abfallmaterialien wie Kohleasche hergestellt werden.



- 5. Der Artikel argumentiert, dass aufgrund der geringen Steigung, die für schwere Züge machbar ist, eine sehr lange Strecke für eine signifikante Höhe benötigt wird. Eine Beispielrechnung zeigt, dass ein langer Zug auf einer 10 km langen Strecke weniger Energie speichert als ein Standard-Batteriecontainer.
- 6. Die Nutzung stillgelegter Minenschächte bietet den Vorteil, dass eine teure Tiefbauinfrastruktur bereits vorhanden ist. Dies reduziert die Baukosten und den Flächenverbrauch im Vergleich zum Bau neuer, tiefer Strukturen.
- 7. Die größte wirtschaftliche Herausforderung sind die sehr hohen Anfangsinvestitionskosten (CAPEX). Die größte technische Herausforderung ist die geringe Energiedichte, die bedeutet, dass extrem große Massen oder Höhen benötigt werden, um eine netzrelevante Energiemenge zu speichern, was wiederum die Kosten in die Höhe treibt.
- 8. Das Konzept sieht vor, einen riesigen Felskolben durch das Pumpen von Wasser anzuheben. Es soll besonders gut skalierbar sein, da die Speicherkapazität mit der vierten Potenz des Durchmessers wächst, während die Baukosten nur mit der zweiten Potenz steigen, was die Kosten pro kWh bei großen Anlagen senken soll.
- 9. Sie dienen als Puffer, um die schwankende Erzeugung von Solar- und Windkraft auszugleichen. Sie speichern überschüssige Energie bei Produktionsspitzen und geben sie bei Flaute oder Dunkelheit wieder ab, wodurch eine stabile Stromversorgung gewährleistet wird.
- 10. Die meisten modernen GES-Systeme beanspruchen eine Runde-Reise-Effizienz von 80 % bis 90 %. Etablierte PSK erreichen in der Praxis typischerweise Werte zwischen 75 % und 85 %.

2.3 Essay-Fragen zur Vertiefung

Die folgenden Fragen erfordern eine tiefere, kritische Auseinandersetzung mit dem Thema. Sie sind darauf ausgelegt, Ihr Verständnis der Zusammenhänge zu prüfen und zur Formulierung eigener, fundierter Argumente anzuregen. Es werden keine vorgefertigten Antworten geliefert.

- Vergleichen und kontrastieren Sie Pumpspeicherkraftwerke (PSK) mit neuartigen Festkörperspeichern (z. B. Energy Vault, Gravitricity). Diskutieren Sie Betriebsprinzipien, ökologische Auswirkungen, Skalierbarkeit und geografische Anforderungen für jede Technologie.
- 2. Analysieren Sie die wirtschaftliche Rentabilität von Schwerkraft-Energiespeichern. Diskutieren Sie Faktoren wie Anfangsinvestitionen, Wartungskosten, Betriebsdauer und Runde-Reise-Effizienz und bewerten Sie ihre Wettbewerbsfähigkeit gegenüber Lithium-Ionen-Batterien.
- 3. Bewerten Sie die Argumente des "CleanTechnica"-Artikels, der behauptet, nur PSK sei eine "echte" Schwerkraftspeicherlösung. Inwieweit sind die physikalischen und mathematischen Kritikpunkte an anderen Konzepten stichhaltig?
- 4. Diskutieren Sie die Rolle der Materialwissenschaft und des Ingenieurwesens bei der Weiterentwicklung von GES. Welche Innovationen (z. B. bei Verbundwerkstoffen,



- Abfallverwertung, digitalen Steuerungssystemen) sind entscheidend, um die Kosten zu senken und die Effizienz zu steigern?
- 5. Entwickeln Sie ein Zukunftsszenario für das Jahr 2040: Welche Rolle werden Schwerkraftspeicher im globalen Energiemix spielen? Begründen Sie Ihre Prognose unter Berücksichtigung des technologischen Fortschritts, der Marktentwicklung und des Wettbewerbs durch andere Speichertechnologien.

2.4 Glossar der Schlüsselbegriffe

Dieses Glossar definiert die wichtigsten Fachbegriffe zum Thema Schwerkraft-Energiespeicher, wie sie im Kontext der bereitgestellten Quellen verwendet werden.

- ARES (Advanced Rail Energy Storage) Ein Schwerkraftspeicherkonzept, das schwere Züge auf einer geneigten Bahnstrecke nutzt. Energie wird durch das Bergauffahren der Züge gespeichert und durch regeneratives Bremsen bei der Talfahrt zurückgewonnen.
- Black Start Capability (Schwarzstartfähigkeit) Die Fähigkeit eines Kraftwerks oder Speichersystems, das Stromnetz nach einem vollständigen Zusammenbruch (Blackout) ohne externe Stromzufuhr wieder hochzufahren.
- **Dekarbonisierung** Der Prozess der Reduzierung von Kohlendioxidemissionen, insbesondere durch den Umstieg von fossilen Brennstoffen auf kohlenstofffreie Energiequellen.
- Energiedichte Ein Maß dafür, wie viel Energie pro Volumen- oder Masseneinheit gespeichert werden kann. Neuartige Schwerkraftspeicher haben im Vergleich zu chemischen Batterien und PSK eine sehr geringe Energiedichte.
- Energy Vault Ein Unternehmen, das ein kranbasiertes Schwerkraftspeichersystem entwickelt hat, bei dem große Betonblöcke in einem Turm gestapelt werden, um potenzielle Energie zu speichern.
- Gravitricity Ein Unternehmen, das ein Schwerkraftspeichersystem entwickelt, das stillgelegte Minenschächte nutzt, um schwere Gewichte mittels elektrischer Winden zu heben und zu senken.
- Heindl Energy Ein Unternehmen, das das theoretische Konzept eines hydraulischen Kolbenspeichers entwickelt, bei dem ein großer Felskolben durch Wasser angehoben wird.
- Intermittenz Die Eigenschaft erneuerbarer Energiequellen wie Sonne und Wind, nicht kontinuierlich, sondern in Abhängigkeit von Wetter und Tageszeit Energie zu erzeugen.
- Kilowattstunde (kWh) Eine gebräuchliche Maßeinheit für Energie, die 3,6 Millionen Joule entspricht und zur Messung von Speicherkapazität verwendet wird.
- Lastanpassung (Load Ramping) Die Fähigkeit eines Kraftwerks oder Speichers, seine Leistungsabgabe schnell zu ändern, um auf Schwankungen im Stromnetz zu reagieren.
- Levelized Cost of Storage (LCOS) Die durchschnittlichen Kosten für die Speicherung und spätere Abgabe einer Energieeinheit über die gesamte Lebensdauer eines Speichersystems.



- **Potenzielle Energie** Die Energie, die ein Objekt aufgrund seiner Position in einem Gravitationsfeld besitzt. Sie wird mit der Formel E = mgh berechnet.
- Pumpspeicherkraftwerk (PSK) Die am weitesten verbreitete Form der Netzspeicherung, bei der Wasser zwischen zwei auf unterschiedlichen Höhen gelegenen Reservoirs hin- und hergepumpt wird.
- Runde-Reise-Effizienz Das Verhältnis der aus einem Speicher entnommenen Energie zur ursprünglich zugeführten Energie, ausgedrückt in Prozent. Sie ist ein Maß für die Energieverluste während des Speicherzyklus.
- Schwerkraftbatterie (Gravity Battery) Ein allgemeiner Begriff für ein Energiespeichergerät, das elektrische Energie in potenzielle Energie umwandelt, indem es eine Masse gegen die Schwerkraft anhebt.

Kapitel 3: Häufig gestellte Fragen (FAQs)

Dieser Abschnitt beantwortet die zehn wichtigsten Fragen zum Thema Schwerkraft-Energiespeicher und richtet sich an ein breites Publikum von interessierten Laien bis hin zu Entscheidungsträgern.

- 1. Frage: Was ist eine Schwerkraftbatterie und wie funktioniert sie im Grunde? Antwort: Eine Schwerkraftbatterie ist ein Energiespeichersystem, das überschüssigen Strom nutzt, um eine schwere Masse (wie Wasser oder Betonblöcke) anzuheben. Dadurch wird elektrische Energie in potenzielle Energie umgewandelt. Wenn Strom benötigt wird, wird die Masse kontrolliert abgesenkt, was einen Generator antreibt und die gespeicherte Energie wieder in Strom umwandelt.
- 2. Frage: Ist das eine neue Technologie? Antwort: Nein, das Prinzip ist nicht neu. Pumpspeicherkraftwerke, die Wasser nutzen, gibt es seit über einem Jahrhundert und sie sind die weltweit dominanteste Form der Netzspeicherung. Neu sind jedoch die Konzepte, die feste Massen wie Betonblöcke (Energy Vault), Gewichte in Minenschächten (Gravitricity) oder schwere Züge (ARES) verwenden.
- 3. Frage: Warum brauchen wir überhaupt Schwerkraftspeicher, wenn es doch schon Lithium-Ionen-Batterien gibt? Antwort: Schwerkraftspeicher bieten theoretisch zwei Hauptvorteile: eine extrem lange Lebensdauer (50+ Jahre im Vergleich zu max. 15 Jahren) und die Verwendung von nachhaltigen Materialien wie Stein und Wasser anstelle von kritischen Rohstoffen wie Lithium und Kobalt. In der Praxis kämpfen sie jedoch mit fundamentalen Nachteilen.
- 4. Frage: Welche verschiedenen Arten von Schwerkraftspeichern gibt es? Antwort: Die Haupttypen sind: Pumpspeicherkraftwerke (Wasser), Festkörperspeicher, die Blöcke mit Kränen heben (z. B. Energy Vault), Systeme, die Gewichte in Schächten bewegen (z. B. Gravitricity), Schwerkraftzüge auf Schienen (ARES) und hydraulische Systeme, die einen Felskolben anheben (Heindl Energy).
- 5. Frage: Sind diese neuen Schwerkraftspeicher-Systeme wirtschaftlich rentabel? Antwort: Das ist höchst umstritten. Ihre Anfangsinvestitionskosten sind sehr hoch, oft höher als bei Lithium-Ionen-Batterien. Kritiker argumentieren, dass die geringe Energiedichte die



Kosten pro gespeicherter kWh so stark in die Höhe treibt, dass sie im großen Maßstab nicht wettbewerbsfähig sind.

- 6. Frage: Wie effizient sind diese Systeme? Geht viel Energie verloren? Antwort: Die meisten Konzepte beanspruchen eine Runde-Reise-Effizienz von 80 % bis 90 %. Etablierte Pumpspeicherkraftwerke erreichen in der Praxis typischerweise 75-85 %. Diese hohen Effizienzwerte müssen von den neuen Systemen im kommerziellen Betrieb erst noch nachgewiesen werden.
- 7. Frage: Was sind die größten Nachteile oder Risiken bei der Implementierung dieser Technologien? Antwort: Die beiden größten Nachteile sind die hohen Baukosten und die geringe Energiedichte. Geringe Energiedichte bedeutet, dass man sehr große und schwere Anlagen bauen muss, um eine für das Stromnetz relevante Energiemenge zu speichern. Dies erfordert viel Platz, Material und treibt die Kosten in die Höhe.
- 8. Frage: Kann eine Schwerkraftbatterie überall gebaut werden? Antwort: Nein, die meisten Systeme sind standortabhängig. Pumpspeicherkraftwerke benötigen Berge und Wasser. Schachtsysteme benötigen tiefe, stabile Minenschächte. Schienensysteme benötigen lange Hänge. Nur die Turmsysteme sind geografisch flexibler, benötigen aber ebenfalls eine große, stabile Baufläche.
- 9. Frage: Wie umweltfreundlich sind Schwerkraftspeicher wirklich? Antwort: Im Betrieb sind sie umweltfreundlich, da sie keine Chemikalien verwenden. Die Materialien (Stein, Wasser) sind nachhaltiger als die in Batterien. Allerdings kann der Bau, wie bei jeder großen Infrastrukturmaßnahme (z. B. Dämme für Pumpspeicher), erhebliche Auswirkungen auf die lokale Umwelt und Landschaft haben.
- 10. Frage: Welche Technologie hat das größte Potenzial für die Zukunft Wasser, Züge oder Betonblöcke? Antwort: Pumpspeicherkraftwerke (Wasser) sind und bleiben die bewährte und einzig wirklich skalierbare Lösung. Die neuen Technologien mit festen Massen gelten aufgrund ihrer physikalischen Nachteile bei der Energiedichte als Nischenlösungen, deren breite Marktfähigkeit von vielen Analysten stark bezweifelt wird.

Kapitel 4: Zeitleiste der Entwicklung

Die Nutzung der Schwerkraft zur Energiespeicherung reicht von einfachen mechanischen Anwendungen bis hin zu modernen Netzspeicherlösungen. Diese Zeitleiste zeichnet die wichtigsten Meilensteine nach.

- 1656: Der niederländische Wissenschaftler Christiaan Huygens erfindet die Pendeluhr. Sie nutzt ein fallendes Gewicht als "Schwerkraftbatterie", um das Uhrwerk anzutreiben eine der frühesten Formen der kontrollierten Nutzung von potenzieller Energie.
- 1907: In der Schweiz wird das erste pumpspeicherbasierte Wasserkraftsystem entwickelt. Dies markiert den Beginn der Nutzung der Schwerkraft zur Speicherung elektrischer Energie im großen Stil.
- 1930: Die Connecticut Electric and Power Company nimmt in den USA das erste kommerzielle Pumpspeicherkraftwerk in Betrieb.



- 1970er Jahre: In den USA findet ein Bauboom für Pumpspeicherkraftwerke statt. Viele der heute noch betriebenen großen Anlagen des Landes stammen aus dieser Zeit.
- 2011: Das Unternehmen Gravitricity wird in Schottland mit dem Ziel gegründet, stillgelegte Minenschächte für die Energiespeicherung zu nutzen.
- 2012: Martin Riddiford und Jim Reeves entwickeln den ersten funktionierenden Prototyp von GravityLight, einer kleinen Lampe für netzferne Gebiete.
- 2017: Das Unternehmen Energy Vault wird gegründet, um ein kranbasiertes Speichersystem zu entwickeln, das schwere Betonblöcke hebt.
- 2020: Advanced Rail Energy Storage (ARES) beginnt mit dem Bau einer 50-MW-Anlage in Nevada, die auf dem Konzept der Schwerkraftzüge basiert.
- April 2021: Gravitricity nimmt den Testbetrieb seines 250-kW-Prototypen in Schottland auf und speist erstmals Strom ins Netz ein.
- Mai 2023: Energy Vault nimmt seine erste kommerzielle, netzgekoppelte 100-MWh-Anlage in Rudong, China, in Betrieb.

Kapitel 5: Quellenverzeichnis

Die in diesem Bericht präsentierten Analysen, Daten und Schlussfolgerungen basieren ausschließlich auf den folgenden Quellenmaterialien.

- Barnard, M. (2024, 10. Juni). Gravity storage 101, or why pumped hydro is the only remotely real gravity storage. Clean Technica.
- Bombatkar, A., Gawande, S., & Mapari, S. (2022, Mai). Gravity based energy storage system. *International Journal of Advanced Research in Science, Communication and Technology (IJARSCT)*, 2(5). https://doi.org/10.48175/568
- DW Planet A. (2023). How to use gravity to store energy [Video]. YouTube.
- Enel Group. (2024, 19. März). Gravitational storage: old and new technologies for storing electricity. Enel Group.
- Heindl Energy GmbH. (2017, Juli). Gravity Storage. A new solution for large scale energy storage [Broschüre].
- News Bureau. (2024, 26. Februar). Advancements in gravity energy storage and their impact on global carbon neutrality. Energetica India.
- Railway Supply. (2021, 5. Januar). ARES gravity trains may solve the energy storage problem. Railway Supply.
- Unbekannter Autor. (n.d.). Gravity energy storage systems: A study guide.
- Verschiedene Autoren. (2024). Gravity battery. In Wikipedia. Abgerufen am 20. Juni 2024.
- Verschiedene Nutzer. (ca. 2021). *Is this even viable?* [Online-Forum-Diskussion]. Reddit. r/physicsgifs.



Dieses Dokument kann Fehler erhalten. Bitte überprüfen Sie den Inhalt sorgfältig. Weitere Informationen finden Sie auf der Webseite PowerBroadcasts.com

