



Brüssel, den 26.11.2021  
COM(2021) 670 final

**BERICHT DER KOMMISSION AN DAS EUROPÄISCHE PARLAMENT UND DEN  
RAT**

**über die Durchführung des Europäischen Energieprogramms zur Konjunkturbelebung  
und die Inanspruchnahme des Europäischen Energieeffizienzfonds**

{SWD(2021) 306 final}

# **BERICHT DER KOMMISSION AN DAS EUROPÄISCHE PARLAMENT UND DEN RAT**

## **über die Durchführung des Europäischen Energieprogramms zur Konjunkturbelebung und die Inanspruchnahme des Europäischen Energieeffizienzfonds**

Krisenfeste Infrastrukturen sind das Rückgrat der Energieunion. Im vergangenen Jahr (2020) wurde eine weitere wichtige Energieverbundinfrastruktur in Betrieb genommen und die regionale Zusammenarbeit beträchtlich verstärkt.

Das Europäische Energieprogramm zur Konjunkturbelebung spielte bei der finanziellen Unterstützung wichtiger Infrastrukturen von gemeinsamem Interesse, die der Integration der Strom- und Gasmärkte und der Verbesserung der Versorgungssicherheit dienen, eine zentrale Rolle.

### **I. FORTSCHRITTE BEI DER PROGRAMMDURCHFÜHRUNG**

Energieinfrastrukturen und Innovation, die bestimmenden Faktoren des Europäischen Energieprogramms zur Konjunkturbelebung (EEPR), sind heute ebenso wichtig wie im Jahr 2009, als das EEPR ins Leben gerufen wurde.

Dieser Bericht enthält Informationen zur Umsetzung der Projekte in jedem Teil des EEPR sowie zur Inanspruchnahme des Europäischen Energieeffizienzfonds (EEEF). Er aktualisiert den Bericht des Jahres 2020<sup>1</sup>. In dem Bericht werden die Projektdurchführung vom 1. Januar 2020 bis zum 31. Dezember 2020 und die in diesem Zeitraum geleisteten Zahlungen behandelt.

### **II. DURCHFÜHRUNG DER PROJEKTE GENERELL**

Bis Ende Dezember 2020 waren 46 von 59 Projekten abgeschlossen (+1 gegenüber 2019), und die Empfänger hatten (nach Abzug von Einziehungsanordnungen in Höhe von 203 322 313 EUR) einen Gesamtbetrag von 2 571 908 648 EUR erhalten (siehe Anhang).

Im Bereich der Gas- und Strominfrastrukturen sind die meisten Projekte abgeschlossen; zwei Projekte laufen derzeit.

Bei der Netzintegration der Offshore-Windenergie (OWE) haben die Projektträger beträchtliche Fortschritte erzielt, während die Projektträger des letzten verbliebenen Projekts zur Kohlendioxidabscheidung und -speicherung (CCS) beschlossen haben, ihre finanzielle Unterstützung einzustellen.

Die Kommission hat entschieden, die Investoren weiterhin finanziell zu unterstützen, solange offensichtlich die Möglichkeit einer endgültigen Investitionsentscheidung (Final Investment

---

<sup>1</sup> Bericht 2019, angenommen am 3.9.2020 (COM(2020) 476 final).

Decision, FID) besteht und das Projekt weiterhin von erheblichem gesellschaftlichem Nutzen ist.

## **1. GAS- UND STROMINFRASTRUKTUR**

Im Rahmen des EEPR-Teilprogramms „Infrastrukturen“ wurden 44 Projekte in drei wichtigen Tätigkeitsbereichen (Gasverbindungsleitungen, Gastransport entgegen der Hauptflussrichtung und Elektrizität) gefördert.

Ihnen wurden 2 267 574 462 EUR zugewiesen, wobei bis zum 31. Dezember 2020 Mittel in Höhe von 1 675 770 713 EUR an die Empfänger ausgezahlt wurden. Die Zahlungen stehen unter dem Vorbehalt einer verbindlichen Zusage der Empfänger zur Projektdurchführung im Rahmen einer endgültigen Investitionsentscheidung.

### **1.1 DERZEITIGER STAND**

Bislang wurden 38 der 44 Infrastrukturprojekte abgeschlossen (keine Änderung im Vergleich zu 2019, da im Jahr 2020 kein Projekt endete), vier wurden eingestellt und zwei Projekte laufen noch.

Im Elektrizitätssektor sind alle zwölf Projekte abgeschlossen.

Im Bereich Gasverbindungsleitungen sind 13 von 18 Projekten abgeschlossen; zwei schreiten gemäß dem neuen Zeitplan voran und drei wurden eingestellt.

Im Bereich der Reverse-Flow- und Verbundleitungsprojekte in Mittel- und Osteuropa wurden 13 Projekte abgeschlossen und die Förderung eines Projekts in Rumänien von der Kommission im September 2014 eingestellt.

Seit dem letzten EEPR-Durchführungsbericht sind insbesondere folgende Fortschritte zu verzeichnen:

- Die Verbindungsleitung Griechenland – Bulgarien (IGB) spielt für den Transport von Gas aus der TAP und von griechischem LNG nach Norden sowie für die Diversifizierung der Gasversorgung in Südosteuropa eine wichtige Rolle. Es handelt sich um ein Vorhaben von gemeinsamem Interesse (PCI 6.8.1) und ein vorrangiges Vorhaben für Energieverbindungsleitungen in Mittel- und Südosteuropa (CESEC). Die Kommission hat das Projekt von Anfang an politisch und finanziell unterstützt. Für das Projekt wurden 45 Mio. EUR aus dem Europäischen Energieprogramm zur Konjunkturbelebung und 39 Mio. EUR aus dem Europäischen Fonds für regionale Entwicklung bereitgestellt. Beim Bau wurden 2020 weitere Fortschritte erzielt und er soll bis Ende 2021 abgeschlossen sein. Tests und Inbetriebnahme sind für die erste Jahreshälfte 2022 geplant.
- In der Republik Zypern bereitet das Ministerium für Energie, Handel und Industrie die Realisierung eines Anlandeterminals für Erdgas vor, das dazu beitragen wird, den zyprischen Energiemix zu diversifizieren, die Isolation der Insel im Energiebereich zu beenden und den Wettbewerb bei der Gasverstromung durch unabhängige Produzenten zu fördern. Erdgas dürfte bis spätestens Ende 2022 auf den zyprischen Markt gelangen.

Den derzeitigen Erwartungen zufolge dürften diese beiden laufenden Projekte bis Ende 2021 bzw. Ende 2022 abgeschlossen werden.

## **2. PROJEKTE IM BEREICH DER OFFSHORE-WINDENERGIE (OWE)**

### **2.1 DERZEITIGER STAND**

Das Teilprogramm „Offshore-Windenergie“ umfasste neun Projekte mit einem Fördervolumen von 565 Mio. EUR, das auf zwei Arten von Vorhaben entfiel:

- großtechnische Erprobung, Herstellung und Einsatz innovativer Turbinen und Offshore-Fundamentstrukturen (sechs Projekte) sowie
- Entwicklung modularer Lösungen für die Einspeisung großer Windstrommengen in das Stromnetz (drei Projekte).

Von diesen neun Projekten wurden sieben fertiggestellt und zwei vorzeitig beendet. Die Projekte erhielten (nach Abzug von Einziehungsanordnungen) einen Betrag von 399 945 664 EUR.

### **2.2 DERZEITIGER STAND NACH SEKTOREN**

#### **2.2.1 Fortschritte bei innovativen Turbinen und Offshore-Strukturen**

Am 1. Juli 2018 wurden die elf Windkraftanlagen mit der damals weltweit größten Kapazität (8,8 MW pro Turbine – heute gibt es Turbinen mit einer Nennleistung von 12 MW) im Offshore-Windpark „Aberdeen Bay“ von Vattenfall in Betrieb genommen. Im September 2018 wurde das „European Offshore Wind Deployment Centre“ (Aberdeen Offshore Wind Farm) offiziell eröffnet. Der letzte Bericht über das Projekt wurde vorgelegt und im Juli 2020 genehmigt.

#### **2.2.2 Fortschritte bei der Netzeinspeisung von Windenergie**

Die Durchführung der beiden verbleibenden Projekte (Kriegers Flak und COBRACable) verlief im Allgemeinen planmäßig.

Die Verbindungsleitung COBRACable zwischen Dänemark und den Niederlanden wurde im September 2019 in Betrieb genommen. Das Projekt COBRACable endete im Dezember 2019. Der im März 2020 vorgelegte Abschlussbericht wurde genehmigt und das Projekt abgeschlossen.

„Kriegers Flak – Combined Grid Solution“ wurde im Dezember 2020 in Betrieb genommen; dies war gleichzeitig das Enddatum des Projekts. Der im März 2021 vorgelegte Abschlussbericht wurde genehmigt und das Projekt abgeschlossen.

## **3. KOHLENDIOXIDABSCHIEDUNG UND -SPEICHERUNG (CARBON CAPTURE AND STORAGE, CCS)**

Das EEPR-Teilprogramm umfasste sechs Projekte mit einem Fördervolumen von 1 Mrd. EUR für Projekte zur Demonstration des gesamten CO<sub>2</sub>-Abscheidungs-, -Transport- und -Speicherungsprozesses.

Ein Projekt (Compostilla in Spanien) ist abgeschlossen, in dessen Rahmen Pilotanlagen für die Abscheidung, den Transport und die Speicherung von CO<sub>2</sub> bereitgestellt werden. Vier Vorhaben wurden vorzeitig beendet, da sich die Projektträger gegen eine Investition entschieden; ein Vorhaben wurde vor Abschluss beendet. Diese Projekte erhielten (nach Abzug von Einziehungsanordnungen in Höhe von insgesamt 145 294 400 EUR) einen Betrag von 387 099 179 EUR.

### III. EUROPÄISCHER ENERGIEEFFIZIENZFONDS (EEEF)

Im Dezember 2010 wurden 146,3 Mio. EUR aus dem Europäischen Energieprogramm zur Konjunkturbelebung (EEPR) einer Finanzfazilität für nachhaltige Energieprojekte zugewiesen<sup>2</sup>. Davon wurden 125 Mio. EUR als Beitrag der EU zum Europäischen Energieeffizienzfonds (EEEF) verwendet. Der EEEF wurde im Juli 2011 eingerichtet und hat ein Gesamtvolumen von 265 Mio. EUR<sup>3</sup> erreicht. Hinzu kommen eine Fazilität für technische Hilfe, die über eine Mittelausstattung von 20 Mio. EUR verfügt, sowie 1,3 Mio. EUR für Sensibilisierungsmaßnahmen. Durch die Fazilität für technische Hilfe konnten Investitionen<sup>4</sup> gefördert werden, die in mehreren Mitgliedstaaten dazu beitragen, die ehrgeizigen Klimaziele der EU zu erreichen, darunter Spanien, Portugal, Frankreich, Dänemark, das Vereinigte Königreich, Irland, die Niederlande und Belgien. Nach Ablauf der Frist für die Zuweisung der Fazilität für technische Hilfe hat die Kommission im Jahr 2020 einen Betrag von 4 498 415 EUR aus der ursprünglichen Mittelzuweisung in den EU-Haushalt zurückgeführt (siehe Anhang). Der EEEF bietet maßgeschneiderte Finanzierungslösungen (sowohl Schuldtitel als auch Eigenkapitalinstrumente) für Projekte in den Bereichen Energieeffizienz, erneuerbare Energien und umweltfreundlicher Stadtverkehr. Empfänger sind lokale oder regionale Behörden bzw. private Stellen, die in deren Namen handeln.

#### 1. DERZEITIGER STAND

2020 wurde eine neue Transaktion in das Portfolio des Fonds aufgenommen:

- Am Dancer-Projekt in Litauen beteiligen sich der Fonds und der Dancer-Hersteller, die das Unternehmen Dancer Mobility gegründet haben, um Behörden umfassende operative Leasingdienste für in Litauen hergestellte Elektrobusse bereitzustellen. Der EEEF tätigte die Investition zusammen mit Vėjo Projektai, einem litauischen Hersteller elektrischer Dancer-Busse, von denen bereits zwei von der Stadt Klaipėda (Litauen) erworben wurden. Der Kauf von E-Bussen und deren Betrieb wird von

---

<sup>2</sup> Verordnung (EU) Nr. 1233/2010 des Europäischen Parlaments und des Rates vom 15. Dezember 2010 zur Änderung der Verordnung (EG) Nr. 663/2009 über ein Programm zur Konjunkturbelebung durch eine finanzielle Unterstützung der Gemeinschaft zugunsten von Vorhaben im Energiebereich.

<sup>3</sup> Neben der Förderung durch die Europäische Kommission wurden Investitionen von der Europäischen Investitionsbank (75 Mio. EUR), der Cassa Depositi e Prestiti SpA (CDP) (60 Mio. EUR) und der Deutschen Bank (DB) als Investmentmanager (5 Mio. EUR) sowie im Jahr 2020 von der Deutschen Bundesstiftung Umwelt (DBU) (10 Mio. EUR) getätigt.

<sup>4</sup> Ausführlichere Informationen über diese Investitionen sind unter folgender Internetadresse verfügbar: <https://www.eeef.lu/european-commission-ta-facility.html>.

Dancer Mobility finanziert. Die von Dancer Mobility für Behörden angebotenen umfassenden operativen Leasingverträge werden Busnutzung, Ladeinfrastruktur, umweltfreundliche Energieversorgung und die gesamte Wartung umfassen. Dancer ist ein innovatives Busmodell, das vollständig von jungen Ingenieuren aus Klaipėda in Zusammenarbeit mit drei europäischen Universitäten entworfen und entwickelt wurde. Es handelt sich um einen vollelektrischen Stadtbuss mit sehr geringem Gewicht (9,8 Tonnen) und einer Kapazität von bis zu 93 Fahrgästen. Dancer ist unter dieser Art von Bussen der leichteste und verfügt über fortschrittliche Lärminderungsmaßnahmen. Er gilt als extrem energieeffizient und nahezu schwingungsfrei.

Von der Einrichtung des Fonds bis zum 31. Dezember 2020 unterzeichnete der EEEF Verträge für 18 Vorhaben über einen Betrag von 199 Mio. EUR, was Endinvestitionen in Höhe von schätzungsweise 354,5 Mio. EUR nach sich gezogen hat.

Ausgehend von dem EEEF-Rahmen für die Projektbewertung und die Berichterstattung<sup>5</sup> hinsichtlich der Einsparungen an CO<sub>2</sub>-Äquivalenten und Primärenergie wurden durch die Investitionen des EEEF bis Ende 2016 Einsparungen von knapp 566 476 Tonnen CO<sub>2</sub> und Primärenergieeinsparungen<sup>6</sup> von 857 445 MWh erreicht.

---

<sup>5</sup> Quartalsbericht des EEEF für das 4. Quartal, S. 3, abrufbar unter: [https://www.eeef.lu/quarterly-reports.html?file=files/downloads/Quarterly\\_Reports/2020/eeef-Quarterly-Report-2020-Q4.pdf](https://www.eeef.lu/quarterly-reports.html?file=files/downloads/Quarterly_Reports/2020/eeef-Quarterly-Report-2020-Q4.pdf).

<sup>6</sup> Kumulative Primärenergieeinsparungen werden nur für Technologien in den Bereichen Energieeffizienz und umweltfreundlicher Stadtverkehr vorgelegt; sie umfassen Berechnungen für den Zeitraum von der finanziellen Einigung bis zum Ende der Darlehenslaufzeit und beruhen bei Infrastrukturen, die sich im Bau befinden oder seit weniger als einem Jahr betrieben werden, auf Schätzungen und bei Infrastrukturen, die bereits länger als ein Jahr in Betrieb sind, auf den tatsächlichen Daten. Die Einsparungen beziehen sich auf das Gesamt-Projektinvestitionsvolumen (d. h. Investitionen des EEEF und anderer Investoren).

## **2. Fazilität für technische Hilfe des EEEF**

Im November 2016 richtete der Europäische Energieeffizienzfonds eine neue Fazilität für technische Hilfe ein. Aufbauend auf der Fazilität für technische Hilfe der Europäischen Kommission, die vom EEEF verwaltet wird, hat der Fonds ein neues Instrument eingerichtet, mit dem ambitionierte öffentliche Einrichtungen mit bankfähigen Investitionsvorhaben im Bereich nachhaltiger Energie unterstützt werden sollen. Diese Projekte müssen einen Bezug zum Energieeffizienzsektor, zu Kleinanlagen für erneuerbare Energien und/oder Initiativen im Bereich des öffentlichen Verkehrs aufweisen. Der EEEF unterstützt die Empfänger – Regionen, Stadträte, Universitäten, öffentliche Krankenhäuser und andere öffentliche Einrichtungen in den EU-Mitgliedstaaten – durch Beratungsdienstleistungen für die geplanten Investitionen, zu denen z. B. Machbarkeitsstudien, Energieaudits, juristische Dienstleistungen und Analysen der wirtschaftlichen Tragfähigkeit zählen. Die Fazilität für technische Hilfe des EEEF hat im Rahmen des Programms Horizont 2020 der Europäischen Union Mittel aus der Fazilität ELENA (Europäisches Finanzierungsinstrument für nachhaltige Energieprojekte von Städten und Regionen) erhalten. Bis Dezember 2020 unterstützte sie bereits acht Empfänger in Italien, Spanien und Litauen.

## **3. Hauptschlussfolgerungen und Ausblick**

Der EEEF kann eine schrittweise erarbeitete, solide Erfolgsbilanz rentabler Investitionen vorweisen, und hat in den neun Jahren seit seiner Schaffung bereits 18 ganz unterschiedliche Projekte<sup>7</sup> in verschiedenen Technologiebereichen in acht Mitgliedstaaten unterstützt (wobei der Beitrag in zwei Fällen bereits zurückgezahlt ist und die Einnahmen in den Fonds reinvestiert wurden).

## **IV. GESAMTSCHLUSSFOLGERUNGEN**

Das EEPR hat gute Ergebnisse erzielt. Alle zwölf Elektrizitäts- und die meisten Gasinfrastrukturprojekte wurden abgeschlossen, während für zwei laufende Gasprojekte der Abschluss für 2021 und 2022 erwartet wird. Die strenge Kontrolle der Europäischen Kommission bei der Durchführung und Überwachung der Projekte hat dazu beigetragen, die Effizienz des Instruments zu erhöhen.

Die Offshore-Windenergieprojekte waren komplexer als erwartet, aber den Projektträgern und Bauherren gelang es, Lösungen zu finden, um sie zum Abschluss zu bringen – manchmal durch Verlängerung der Vertragslaufzeiten. In seiner elfjährigen Laufzeit trug das EEPR zum Erwerb von technischem Wissen und zur Entwicklung der Technologien für die Anbindung von Offshore-Windenergie bei.

Wenngleich die finanzielle Unterstützung durch das EEPR nicht ausreichte, um Unternehmen zu kommerziellen CCS-Demonstrationsvorhaben zu bewegen, ist die Kommission nach wie vor der Ansicht, dass CCS (als einzige zuverlässige Technologie für die langfristige Speicherung von Kohlendioxid) eine wichtige Rolle für die Dekarbonisierung, für die EU im Allgemeinen und für energie- und CO<sub>2</sub>-intensive Industrien im Besonderen spielt.

Im Rahmen des EEEF wurde in mehrere Energieeffizienzprojekte investiert und der Fonds wird auch künftig sein Portfolio ausweiten, Finanzierungslösungen bereitstellen und Gewinne

---

<sup>7</sup> Quartalsbericht des EEEF für das 4. Quartal, S. 4-10, abrufbar unter: [https://www.eeef.lu/quarterly-reports.html?file=files/downloads/Quarterly Reports/2020/eeef-Quarterly-Report-2020-Q4.pdf](https://www.eeef.lu/quarterly-reports.html?file=files/downloads/Quarterly%20Reports/2020/eeef-Quarterly-Report-2020-Q4.pdf).

für die Anteilseigner erzielen. Der EEEF dient zudem als Vorbild für innovative Finanzierungsinstrumente, die kosteneffiziente und ausgereifte Projekte im Bereich nachhaltiger Energien unterstützen und die Attraktivität für private Investoren erhöhen können und zugleich die Rentabilität dieser Investitionen belegen und dazu beitragen, eine glaubwürdige Erfolgsbilanz aufzubauen.





EUROPÄISCHE  
KOMMISSION

Brüssel, den 26.11.2021  
COM(2021) 670 final

ANNEX

**ANHANG**

*des*

**BERICHTES DER KOMMISSION AN DAS EUROPÄISCHE PARLAMENT UND  
DEN RAT**

**über die Durchführung des Europäischen Energieprogramms zur Konjunkturbelebung  
und die Inanspruchnahme des Europäischen Energieeffizienzfonds**

{SWD(2021) 306 final}

<b>Gesamtbetrag der für EEPR-Projekte geleisteten Zahlungen (in EUR), Stand 31. Dezember 2020</b>		
	<b>Jahr</b>	<b>Insgesamt</b>
Verbindungsleitungen	2010	360 855 255
	2011	224 168 978
	2012	129 803 681
	2013	126 931 210
	2014	105 405 090
	2015	368 316 520
	2016	171 413 396
	2017	54 679 619
	2018	127 796 483
	2019	0
	2020	6 400 481
<b>Insgesamt</b>		<b>1 675 770 713</b>
CO <sub>2</sub> -Abscheidung und -Speicherung	2010	193 746 615
	2011	192 003 912
	2012	-5 616 119
	2013	26 844 339
	2014	16 439 027
	2015	8 810 052
	2016	0
	2017	-8 187 324
	2018	-36 828 954
	2019	-112 368
	2020	0
<b>Insgesamt</b>		<b>387 099 179</b>
Offshore-Windenergie	2010	146 307 028
	2011	41 300 325
	2012	15 624 304
	2013	11 990 156
	2014	19 996 656
	2015	-26 186 766
	2016	14 240 385
	2017	87 063 362
	2018	31 303 765
	2019	34 549 131
	2020	23 757 319
<b>Insgesamt</b>		<b>399 945 664</b>

Energieeffizienzfonds	2010	0
	2011	30 000 000
	2012	934 251
	2013	24 892 027
	2014	42 726 026
	2015	14 651 461
	2016	3 000 000
	2017	0
	2018	0
	2019	-2 612 258
2020	-4 498 415	
Insgesamt		109 093 092

Gesamtbeträge	2010	700 908 898
	2011	487 473 215
	2012	140 746 117
	2013	190 657 732
	2014	184 566 799
	2015	365 591 267
	2016	188 653 781
	2017	133 555 657
	2018	122 271 293
	2019	31 824 505
2020	25 659 385	
Insgesamt		2 571 908 648

Einziehungsanordnungen wurden von den Zahlungen abgezogen.