



## **Leitentscheidung 2023:**

**Meilenstein für den Klimaschutz, Stärkung der Versorgungssicherheit und Klarheit für die Menschen in der Region**

## Inhaltsverzeichnis

|   |           |
|---|-----------|
| <b>1. Einführung</b> .....  | <b>1</b>  |
| 1.1 Übergeordneter Rahmen der Energiepolitik .....  | 3         |
| 1.1.1 Bundesgesetzgebung zum Kohleausstieg .....  | 3         |
| 1.1.2 Energiepolitische Folgen des Krieges in der Ukraine .....                             | 3         |
| 1.1.3 Braunkohleausstieg bis 2030 in Nordrhein-Westfalen .....                              | 4         |
| 1.2 Verhältnis zwischen den Leitentscheidungen .....  | 9         |
| 1.3 Umsetzung der Leitentscheidung .....  | 10        |
| <b>2. Festlegungen für den beschleunigten Kohleausstieg</b> .....                           | <b>12</b> |
| 2.1 Abschluss und Wiedernutzbarmachung des Tagebaus .....                                   | 12        |
| Entscheidungssatz 1: Neue Abbaugrenzen für den Kohleausstieg 2030..                         | 12        |
| Entscheidungssatz 2: Rekultivierung als Fundament für eine nachhaltige<br>Entwicklung ..... | 15        |
| Entscheidungssatz 3: Nachhaltige Wasserwirtschaft, vielfältiger<br>Tagebausee.....          | 18        |
| Entscheidungssatz 4: Neue Räume für nachhaltige Entwicklungen.....                          | 22        |
| 2.2 Lebenswerte Orte der Zukunft .....  | 27        |
| Entscheidungssatz 5: Ende der Umsiedlungen.....   | 27        |
| Entscheidungssatz 6: Zukunftsdörfer in Erkelenz und Merzenich .....                         | 28        |

## Anhang

Anlage 1 - „Übersicht zu Entscheidungssätzen der Leitentscheidungen 2021/2023“

Anlage 2 - „Darstellung und Auswertung der Öffentlichkeitsbeteiligung“

## 1. Einführung

Das Ministerium für Wirtschaft, Industrie, Klimaschutz und Energie des Landes Nordrhein-Westfalen (MWIKE) hat sich im Oktober 2022 mit dem Bundesministerium für Wirtschaft und Klimaschutz (BMWK) und der RWE AG auf Eckpunkte für das Vorziehen des Kohleausstiegs um acht Jahre auf 2030 verständigt. Der Kohleausstieg im Rheinischen Revier wird in weniger als sieben Jahren Realität sein. Damit wird das Ende des Tagebaus Garzweiler II deutlich vorgezogen, die dort noch zu gewinnende Kohlemenge wird im Vergleich zur letzten Leitentscheidung erheblich verringert und bislang in Umsiedlung befindliche und von bergbaulicher Inanspruchnahme bedrohte Dörfer bleiben erhalten. Für den Klimaschutz ist das ein Meilenstein. Mit den vereinbarten Eckpunkten wurde so eine der zentralen Vereinbarungen des Koalitionsvertrages der regierungstragenden Parteien im Bereich der Klima- und Energiepolitik in die Wege geleitet. Bundesrechtlich wurde die Vereinbarung bereits mit einer Änderung des Kohleverstromungsbeendigungsgesetzes umgesetzt. Die Änderungen sind auch maßgeblich für die Energiepolitik Nordrhein-Westfalens.

Die Landesregierung legt mit ihrer neuen Leitentscheidung den nordrhein-westfälischen Beitrag zur Umsetzung der Eckpunktevereinbarung vor. Mit ihr werden die Herausforderungen des beschleunigten Ausstiegs aus Braunkohlenförderung und -verstromung planbar gestaltet und die raumbezogenen Aspekte der Eckpunkteverständigung in wichtige Leitplanken für die nachfolgenden Planungs- und Fachverfahren in der Region umgesetzt. Die neue Leitentscheidung schafft die Rahmenbedingungen für die geordnete Wiedernutzbarmachung und Rekultivierung einschließlich der Neugestaltung der durch den Braunkohlenabbau beanspruchten Landschaft sowie der fünf Dörfer in Erkelenz und von Alt-Morschenich (zukünftig Bürgewald). Das Abbauende in den Tagebauen Inden und Hambach bleibt dabei unverändert bei Ende 2029. Für das Ende des Braunkohlenabbaus im Rheinischen Revier sind damit die zentralen Weichen gestellt. Zusammen mit dem massiven Ausbau der Erneuerbaren Energien, den insbesondere auf die Schaffung von neuer Wertschöpfung und Beschäftigung gerichteten Anstrengungen im Strukturwandel und für mehr Klimaschutz wird die Transformation des Rheinischen Reviers zu einer nachhaltigen Energie- und Wirtschaftsregion gelingen.

Für die Erarbeitung der neuen Leitentscheidung wurde frühzeitig ein breit angelegter Dialog- und Beteiligungsprozess durchgeführt, der im November 2022 initiiert wurde und bis Juni 2023 andauerte. Zur Einbindung verschiedenster Experten/-innen sowie institutioneller Akteure/-innen aus der Region wurden vom MWIKE im Winter 2022/2023 insgesamt fünf Fachgespräche zu den Herausforderungen eines beschleunigten Kohleausstiegs geführt. Parallel dazu fanden bis in das Frühjahr 2023 hinein Gespräche mit den Anrainerkommunen des Tagebaus Garzweiler II sowie aktuellen und ehemaligen Bewohnern/-innen der bisherigen Umsiedlungsdörfer statt. In Folge der Fach- und Einzelgespräche entwickelte das MWIKE Thesen für mögliche Inhalte einer neuen Leitentscheidung. Diese waren im März 2023 Grundlage für zwei Dialogveranstaltungen in Erkelenz mit Bürger/-innen und Trägern öffentlicher Belange. Im April 2023 gab es mit einem weiteren Vor-Ort-Dialog in Düren, einem digitalen Dialog für junge Menschen und im Mai 2023 mit einem eigenen Austausch mit früheren Umsiedler/-innen aus Erkelenz und Merzenich zusätzliche Beteiligungsangebote. Zudem bestand bis 15. Mai 2023 die Möglichkeit, sich mit schriftlichen Anregungen, Hinweisen

oder Kritik einzubringen. Insgesamt sind aus den Dialogen und zahlreichen, verschiedenen Zuschriften fast 1.400 Anregungen für die neue Leitentscheidung hervorgegangen. Sie wurden von der Landesregierung zusammenfassend ausgewertet und bei der Ausarbeitung der neuen Leitentscheidung berücksichtigt (Dokumentation s. Anlage 2).

### **Die Bedeutung der Wasserwirtschaft für den Strukturwandel im Rheinischen Revier**

Wasser ist lebenswichtige Ressource und ein entscheidender Faktor für die gesellschaftliche und wirtschaftliche Entwicklung im Rheinischen Revier. Sie wird seit Jahrzehnten durch den Bergbau überprägt und künstlich beeinflusst. Revierweit wurde das Grundwasser um hunderte Meter abgesenkt. Dadurch wurden – auch in die angrenzenden Gebiete – Grundwasservorkommen erheblich reduziert und Fließrichtungen verändert. Die örtlichen Trinkwasserversorgungen und Brauchwasserentnahmen wurde stark beeinträchtigt oder musste ersetzt werden, Grundwasserqualitäten wurden bzw. werden vor allem durch die erfolgte Abraumverkipfung negativ beeinflusst. Bestehende Grundwasseranschlüsse von oberirdische Gewässern und Biotopen wurden abgeschnitten. Fließgewässer sind hierdurch erheblich beeinträchtigt worden oder trocken gefallen und wurden darüber hinaus zur Ableitung großer Mengen Sumpfung- und Kühlwasser naturfern ausgebaut und verändert, um die erforderliche hydraulische Leistungsfähigkeit bereitzustellen. Die Strukturen der Abwasserbeseitigung mussten sich den Gegebenheiten anpassen.

Mit dem Beschluss, den Braunkohlenausstieg auf 2030 vorzuziehen, werden nun früher Entscheidungen notwendig, um einen möglichst naturnahen und nachsorgefreien Wasserhaushalt zu entwickeln. Dieser Prozess beginnt mit dem Ende des Braunkohlenabbaus und wird sich über eine Dauer von mehreren Jahrzehnten erstrecken.

Mit den Tagebaurestseen etwa werden Seewasserkörper in einer Größe entstehen, die in Nordrhein-Westfalen mit keinem bestehenden Stillgewässer vergleichbar sind. Für die Transformation der Region ist eine Vielzahl wasserwirtschaftlicher Leistungen unverzichtbar, die nicht nur den ursprünglichen Zustand, sondern auch die Herausforderungen des Klimawandels bewältigen müssen:

- Die Versorgung mit Wasser in ausreichender Menge und Qualität,
- die Ableitung und Behandlung von Abwasser,
- der Schutz vor Hochwasser und vor Vernässungen und
- die Entwicklung einer blau-grünen Infrastruktur unter ökologischen Gesichtspunkten als wesentlicher Bestandteil eines attraktiven Standortes.

Der Strukturwandel im Rheinischen Revier bietet eine besondere Chance, das gesamte Revier zu einer Zukunftsregion zu entwickeln, die für Mensch und Natur eine hohe Lebensqualität bietet. Er findet unter einmaligen wasserwirtschaftlichen Rahmenbedingungen statt und wird gelingen, wenn alle Akteure wie Bevölkerung, Investoren und Politik diese Zusammenhänge kennen.

Die wasserwirtschaftlichen Veränderungen sind komplex und eng miteinander verknüpft. Um sie revierweit im Blick zu halten, wurde eine Steuerungs- und Koordinierungsgruppe unter Leitung des MUNV eingerichtet, in der sich die Stakeholder zu wasserwirtschaftlichen Fragen koordinieren. Hier werden revierweit fehlende

Prozesse identifiziert und angeregt, bestehende Prozesse abgestimmt und die Kompetenzen in der Region gebündelt. Fehler bei der wasserwirtschaftlichen Entwicklung können nachhaltige Schäden für das Revier bedeuten. Die Wasserwirtschaft ist daher sorgfältig über den gesamten Prozess hinweg zu betrachten.

Eine zukunftsfähig ausgerichtete Wasserwirtschaft ist eine unverzichtbare Voraussetzung für die klimaresiliente Zukunftsregion Rheinisches Revier.

## **1.1 Übergeordneter Rahmen der Energiepolitik**

### **1.1.1 Bundesgesetzgebung zum Kohleausstieg**

Mit dem im Jahr 2020 verabschiedeten Gesetz zur Reduzierung und Beendigung der Kohleverstromung (Kohleverstromungsbeendigungsgesetz – KVBG) wurde erstmals der Ausstieg aus der Kohleverstromung bis 2038 in Deutschland rechtlich verankert. Das Gesetz regelt unter anderem die Stilllegung von größeren Braunkohlenkraftwerken (> 150 MW) über einen gesetzlich definierten Ausstiegspfad (Anlage 2 KVBG). Darüber hinaus hat die Bundesregierung von der in § 49 KVBG festgelegten Ermächtigung zum Abschluss eines öffentlich-rechtlichen Vertrags zwischen der Bundesregierung und den Betreibern von Braunkohlenanlagen Gebrauch gemacht.

### **1.1.2 Energiepolitische Folgen des Krieges in der Ukraine**

Der im Februar 2022 begonnene völkerrechtswidrige russische Angriffskrieg gegen die Ukraine hat auch die Energiepolitik in Deutschland und Nordrhein-Westfalen verändert. Aufgrund der veränderten außen- und sicherheitspolitischen Lage galt es, die hohe Abhängigkeit von russischen Energieimporten schnellstmöglich zu reduzieren. Noch im Jahr 2021 stammten über 50 Prozent des nach Deutschland importierten Erdgases aus Russland. Gleichzeitig war und ist eine kurzfristige Diversifizierung der Erdgasimporte nach Deutschland herausfordernd, da Deutschland zum Zeitpunkt des Kriegsausbruchs über keine eigenen Terminals zur Einfuhr von Flüssiggas (LNG) über den Seeweg verfügte. Vor diesem Hintergrund haben die seitens Russlands zunächst gedrosselten und später vollständig eingestellten Gaslieferungen via Pipeline zu einer Energiekrise und angespannten Gasversorgungslage in Europa geführt. Erdgas ist ein knappes Gut geworden, und die daraus resultierenden hohen Energiepreise belasten alle Verbrauchergruppen. Auf EU-, Bundes- und Landesebene wurden vor diesem Hintergrund weitreichende Maßnahmen beschlossen, um die Energieversorgungssicherheit zu gewährleisten. Dazu gehören die Substitution von Gas als Energieträger, der Ausbau von Flüssigerdgas-Terminals sowie Energieeinsparmaßnahmen. Dem Stromerzeugungssektor kommt bei der Einsparung von Erdgas eine besondere Relevanz zu. Denn anders als in vielen anderen Bereichen – wie etwa der Wärmebereitstellung für private Haushalte oder auch der stofflichen Nutzung von Erdgas, z. B. in der Chemieindustrie – kann Erdgas im Stromsektor kurzfristig durch andere Energieträger ersetzt werden.

Zur Sicherstellung der Energieversorgung in Deutschland hat der Deutsche Bundestag deshalb u.a. das Ersatzkraftwerkebereithaltungsgesetz (EKBG) verabschiedet. Damit sollen dem Strommarkt für einen befristeten Zeitraum bis März 2024 zusätzliche Kapazitäten (u.a. Braun- und Steinkohlekraftwerke in Nordrhein-Westfalen) zur Stromerzeugung zur Verfügung stehen. Durch diese zusätzlichen Erzeugungskapazitäten soll die Stromerzeugung von mit Erdgas befeuerten Kraftwerken soweit wie

möglich reduziert werden können und die Energieversorgungssicherheit gewährleistet werden. Soweit diese zusätzlichen Erzeugungskapazitäten zum Einsatz kommen, bewirkt die stärkere Kohleverstromung über den eng befristeten Zeitraum einen höheren Treibhausgasausstoß in den Energiekrisenjahren, der mit Blick auf die Verantwortung Nordrhein-Westfalens zur Sicherung der Energieversorgung in Deutschland und Europa in Kauf genommen werden muss.

Gleichzeitig zeigt die gegenwärtige Energiekrise die Notwendigkeit, den Transformationsprozess des Energiesystems auf dem Weg hin zur Klimaneutralität aktiv zu beschleunigen und auf eine zukünftig sichere Basis zu stellen. Denn der Ausbau der Erneuerbaren Energien ersetzt den Import von Gas und Kohle und auch die Elektrifizierung des Wärme- und Verkehrssektors ersetzt den Import von Gas und Öl.

In den letzten Monaten wurde eine Vielzahl von Maßnahmen eingeleitet, um den Ausbau der Erneuerbaren Energien in den nächsten Jahren deutlich zu beschleunigen, um auch mit Wasserstoff die Weichen für die Energieversorgung der Zukunft zu stellen und die Wärmewende in Nordrhein-Westfalen schon heute voranzutreiben.

### **1.1.3 Braunkohleausstieg bis 2030 in Nordrhein-Westfalen**

Für die Landesregierung ist der Braunkohleausstieg bis 2030 eines der zentralen Ziele. Wesentliche Voraussetzung für dessen Erreichung ist, dass die Versorgungssicherheit nicht beeinträchtigt wird. Die Landesregierung bekennt sich zu ihrer Verantwortung, gemeinsam mit der Bundesregierung die Versorgungssicherheit zu jedem Zeitpunkt zu gewährleisten und dazu notwendige Maßnahmen zu ergreifen. Hierzu ist auch eine durchgehende Genehmigungssicherheit der Braunkohlentagebaue und Kraftwerke erforderlich. Entsprechend wurde eine neue Leitentscheidung angekündigt.

#### **1.1.3.1 Eckpunktevereinbarung zum Braunkohleausstieg bis 2030**

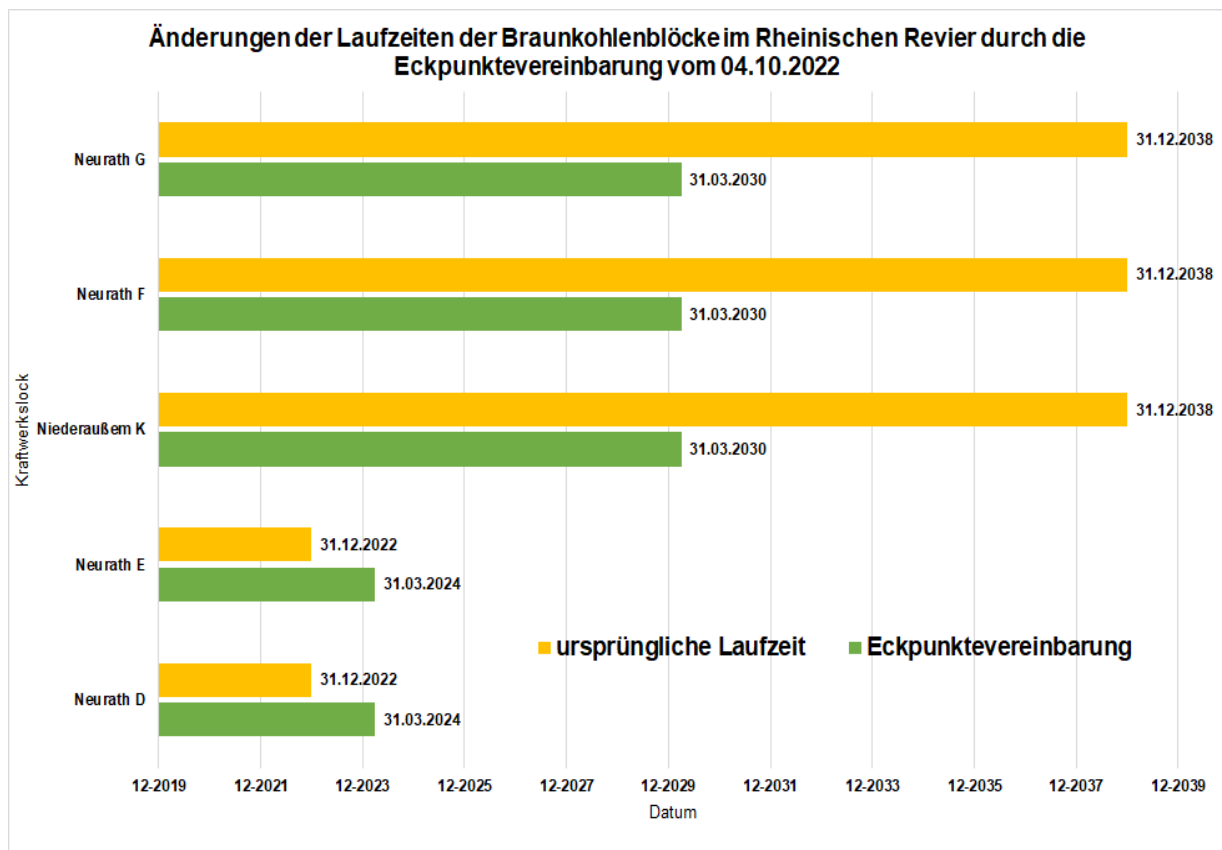
Das Ministerium für Wirtschaft, Industrie, Klimaschutz und Energie des Landes Nordrhein-Westfalen (MWIKE), das Bundesministerium für Wirtschaft und Klimaschutz (BMWK) und die RWE AG haben sich am 04.10.2022 auf Eckpunkte für einen vorgezogenen Braunkohleausstieg im Rheinischen Revier bis 2030 verständigt.

Die inzwischen mit dem Gesetz zur Beschleunigung des Braunkohleausstiegs im Rheinischen Revier vom 19.12.2022 bezüglich der Kraftwerke bereits gesetzlich umgesetzte Verständigung sieht unter anderem vor, dass die Kraftwerksblöcke Niederaußem K, Neurath F und Neurath G, deren Stilllegung zum 31.12.2038 geplant war, bereits zum 31.03.2030 vom Netz gehen sollen. Damit wird der Kohleausstieg im Rheinischen Revier um mehr als acht Jahre vorgezogen. Mit dem Vorziehen des Kohleausstiegs auf 2030 wird die noch zu verstromende Kohlemenge so weit reduziert, dass im Tagebau Garzweiler II der 3. Umsiedlungsabschnitt mit den Ortschaften Keyenberg, Kuckum, Oberwestrich, Unterwestrich und Berverath sowie die Holzweiler Höfe (Eggeratherhof, Roitzerhof, Weyerhof) erhalten bleiben und Abstände des Tagebaus von rund 400 Metern zu Keyenberg und den weiteren Dörfern des 3. Umsiedlungsabschnitts und 500 Meter zu Holzweiler eingehalten werden.

Gleichzeitig tragen die in der Verständigung getroffenen Vereinbarungen der aktuellen Energiekrise Rechnung, indem die geplante Außerbetriebnahme der Kraftwerksblöcke Neurath D und Neurath E, die laut KVBG zum 31.12.2022 vorgesehen war, temporär bis zum 31.03.2024 ausgesetzt werden soll, um einen Beitrag zur Versorgungssicherheit zu leisten (bereits durch gesetzliche Regelung umgesetzt, siehe oben). Dem

Weiterbetrieb dieser beiden Braunkohlenblöcke mit einer Gesamtleistung von 1,2 GW um 15 Monate steht somit ein um über acht Jahre reduzierter Betrieb von drei Braunkohlenblöcken mit einer Gesamtleistung von 3 GW gegenüber. In der Gesamtbilanz können hierdurch erhebliche CO<sub>2</sub>-Einsparungen erzielt werden.

Die erzielte Verständigung mit dem BMWK und der RWE AG ist im Hinblick auf die klimapolitischen Bemühungen der Landesregierung ein wichtiger Meilenstein. Das Ziel der Landesregierung, den Kohleausstieg in Nordrhein-Westfalen von bisher 2038 auf 2030 vorzuziehen, wird umgesetzt. Durch den Kohleausstieg im Jahr 2030 wird nur noch die Hälfte des ursprünglich vorgesehenen Abbaufeldes im Tagebau Garzweiler II in Anspruch genommen. Ausgangspunkt ist dabei ein verkleinerter Tagebau Garzweiler II gemäß der Leitentscheidung 2021. Durch das Vorziehen des Kohleausstiegs und die in der Verständigung getroffenen Festlegungen zum Erhalt von fünf Ortschaften und drei Einzelhöfen und zu den vom Tagebaubetrieb einzuhaltenden Abständen reduziert sich die abbaubare Kohlemenge um mindestens 280 Mio. t Kohle. Dies entspricht ca. 280 Mio.t CO<sub>2</sub>, die dadurch nicht mehr emittiert werden können. Wieviel Braunkohle tatsächlich noch bis zum Kohleausstieg 2030 gefördert und verstromt wird, hängt maßgeblich von den Entwicklungen auf den Energiemärkten ab.



**Abb. 1: Geänderte Laufzeiten der Braunkohlenblöcke im Rheinischen Revier**

### 1.1.3.2 Gutachterliche Untersuchungen im Kontext „Braunkohlenausstieg 2030“

Um eine transparente und unabhängige Entscheidungsgrundlage zu erhalten, hat das MWIKE im Zuge der Verhandlungen zur Eckpunktevereinbarung drei Gutachten beauftragt, die jeweils unterschiedliche Fragestellungen im Hinblick auf einen Braunkohlenausstieg 2030 in Nordrhein-Westfalen und einen potenziellen Erhalt von Lützerath in den Blick nehmen. Im Fokus stehen dabei energiewirtschaftliche, tagesbauplanerische sowie wasserwirtschaftliche Aspekte. Die unabhängige Expertise der Gutachter wurde durch Beurteilungen der Bezirksregierung Arnsberg als Bergbehörde und fachlich zuständige Genehmigungs- und Aufsichtsbehörde sowie des Geologischen Dienstes des Landes Nordrhein-Westfalen als geowissenschaftliche Fachbehörde des Landes ergänzt. Die Landesregierung hat die Ergebnisse der verschiedenen Gutachten und Studien in einem Ergebnisbericht zusammengeführt und Schlussfolgerungen im Hinblick auf einen Braunkohlenausstieg 2030 abgeleitet. Die Eckpunktevereinbarung, der Ergebnisbericht sowie die zugehörigen Gutachten und Stellungnahmen sind veröffentlicht unter [www.wirtschaft.nrw/themen/energie/kohle-ausstieg-2030](http://www.wirtschaft.nrw/themen/energie/kohle-ausstieg-2030).

An dieser Stelle sei insbesondere auf die energiewirtschaftlichen Analysen der BET Büro für Energiewirtschaft und technische Planung GmbH (im Folgenden BET) verwiesen. BET wurde damit beauftragt, mit Hilfe einer szenariengestützten Strommarktmodellierung den Einsatz der Braunkohlenkraftwerke im Rheinischen Revier für die Jahre von 2022 bis einschließlich 2030 zu simulieren und die jahresscharfen Braunkohlenbedarfe (inkl. der benötigten Veredlungsmengen) aus den Tagebauen Hambach und Garzeiler II abzuleiten. Das Gutachten von BET hat also die Frage untersucht, wie viel Kohle bis 2030 benötigt wird (Kohlebedarf).

Bei der modellbasierten Ermittlung der zukünftigen Braunkohlenverstromung im Rheinischen Revier (entsprechend der Aufgabenstellung beschränkt auf die Kraftwerkstandorte, die aus den Tagebauen Hambach und Garzeiler II versorgt werden) wurden mit dem „Elektronen“- und dem „Moleküle“-Szenario zwei Szenarien zu Grunde gelegt, die unterschiedliche Annahmen bezüglich wesentlicher Einflussfaktoren für die Auslastung von Braunkohlekraftwerken beinhalten. Dies sind insbesondere die Entwicklung der Brennstoff- und CO<sub>2</sub>-Zertifikatepreise, die Entwicklung der Stromnachfrage und der Ausbau der Erneuerbaren Energien. Ziel war es, mit den beiden Szenarien unterschiedliche, konsistente Entwicklungsperspektiven des Energiesystems und insbesondere zur Bedeutung der Braunkohlenverstromung im Rheinischen Revier abzubilden. Beide Szenarien berücksichtigen die Vorgaben des KVBG, wobei im Laufe des Jahres 2030 eine vorzeitige Stilllegung der verbleibenden Braunkohlenkapazitäten im Rheinischen Revier erfolgt. In beiden Szenarien wird die zum Zeitpunkt der Modellierung geltende bundesweite Zielvorgabe für die Energiewirtschaft des Bundes-Klimaschutzgesetzes in Höhe von 108 Mio. t CO<sub>2</sub>-Äquivalent für das Jahr 2030 eingehalten.

Im Ergebnis zeigt sich zunächst, dass die Auslastung der Braunkohlenkraftwerke in den Jahren 2022 bis 2025 in beiden Szenarien hoch ist und sich die Szenarien bis dahin nur geringfügig unterscheiden. Nach 2025 divergiert die Entwicklung deutlich. Im sog. Moleküle-Szenario erfolgt zwischen 2026 bis 2030 ein moderater Rückgang der Vollbenutzungsstunden auf ca. 6.000 Stunden (für 1.000 MW-Blöcke) bzw. auf ca.



5.000 Stunden bei den 600-MW-Blöcken. Im sog. Elektronen-Szenario zeigt sich dagegen ab 2025 ein kontinuierlicher und marktgetriebener Rückgang auf ein deutlich niedrigeres Niveau bis 2030 (1.200 bis 2.500 Vollbenutzungsstunden).

Darauf aufbauend und unter Berücksichtigung von Bedarfen für die Veredelung kommen die Gutachter zu dem Ergebnis, dass die Braunkohlebedarfe aus den Tagebauen Garzweiler II und Hambach für den Zeitraum von 2022 bis 2030 je nach Szenario zwischen 297 und 348 Mio. t liegen. In den genannten Zahlen sind jeweils Braunkohlemengen für die Veredelung enthalten. Diese wurden insbesondere auf Basis einer Meta-Betrachtung von verschiedenen Studien durch BET auf eine Größenordnung von 55 Mio. t für den Zeitraum 2022 bis 2030 geschätzt. Nicht enthalten sind etwaige Kohlebedarfe, die durch die in der Eckpunktevereinbarung und im geänderten KVBG vom 19.12.2022 angelegte optionale Verlängerung der Laufzeit von Neurath D und E bis Ende März 2025 sowie einer optionalen Braunkohlereserve nach 2030 bis 2033 entstehen würden (§ 47 Absätze 2 und 3 KVBG).

Wie in der Eckpunktevereinbarung zum vorgezogenen Kohleausstieg mit Bezug auf den Stand zu Beginn 2022 festgehalten, beträgt die verfügbare Kohlemenge des Tagebaus Garzweiler im Rahmen seiner genehmigten Grenzen, also einschließlich der Vorkommen unter dem 3. Umsiedlungsabschnitt 560 Mio. t. Bei Verzicht auf den 3. Umsiedlungsabschnitt wird die Kohlemenge auf rund 280 Mio. t halbiert. Gutachterliche Untersuchungen im Auftrag des MWIKE haben die maximale aus dem Tagebau Hambach gewinnbare Fördermenge auf 110 Mio. t festgestellt. Insofern ergibt sich insgesamt eine noch verfügbare Braunkohlemenge für das Tagebausystem Hambach/Garzweiler von rund 390 Mio. t.

Aufbauend auf den obigen Untersuchungen und Prognosen zieht die Landesregierung folgende Schlussfolgerungen bis einschließlich 2030:

1. Die Landesregierung geht unter Berücksichtigung der ihr vorliegenden Erkenntnisse davon aus, dass der Abbau von Braunkohle in Nordrhein-Westfalen im Zeitraum bis 2030 noch einen substantziellen Beitrag zur Stromversorgung zu leisten haben wird. Insbesondere in der kurzen Frist bis 2025 ist aufgrund der energiewirtschaftlichen Implikationen des russischen Angriffskriegs gegen die Ukraine von einer hohen Auslastung der Kraftwerksblöcke im Rheinischen Revier auszugehen. Nach 2025 ist davon auszugehen, dass die Auslastung der Kraftwerke zurückgeht, wobei das Ausmaß des Rückgangs von den Entwicklungen der energiewirtschaftlichen Rahmenbedingungen abhängt (Ausbaugeschwindigkeit der Erneuerbaren Energien, Entwicklungen Brennstoff- und CO<sub>2</sub>-Zertifikatepreise, Entwicklung Stromnachfrage). Eine schon heute bis zum Ende der Kohleverstromung tatsächlich noch erforderliche fixe Gesamtfördermenge ist für die weitere Erforderlichkeit weder festzulegen noch wäre dies möglich.
2. Bei dem weiteren Erfordernis des Braunkohleabbaus ist zu berücksichtigen, dass unter Berücksichtigung des Erhalts des Hambacher Forsts sowie des 3. Umsiedlungsabschnitts die noch verfügbare Braunkohlemenge für das Tagebausystem Hambach/ Garzweiler bei rund 390 Mio. t liegt. Der Tagebau Inden beliefert ausschließlich den Kraftwerksstandort Weisweiler mit Braunkohle und wird den Förderbetrieb mit der endgültigen Stilllegung des letzten Braunkohleblocks in Weisweiler im April 2029 einstellen. Er kann mangels infrastruktureller Anbindung an die Nord-Süd-Bahn nicht zur Versorgung anderer Kraftwerke herangezogen werden.

3. Die Gewinnung von Braunkohle in den drei rheinischen Tagebauen ist derzeit weiterhin energiewirtschaftlich und -politisch für die langfristige Energieversorgung erforderlich. Die Landesregierung sieht das Vorliegen des energiewirtschaftlichen Erfordernisses als zentrale Grundlage für den notwendigen weiteren Abbau von Braunkohle im Rheinischen Revier und für die Braunkohlenplanung an. Sie wird die weiteren Entwicklungen auf dem Strommarkt in den Blick nehmen.

#### **1.1.3.3 Kraftwerksbetrieb für die Versorgungssicherheit**

Durch die Bundesregierung erfolgen bezogen auf die Braunkohleanlagen im Rheinischen Revier folgende Prüfungen der vorzeitigen Stilllegung, des Weiterbetriebs und der Reserve (§ 47 KVBG):

- Überprüfung nach den §§ 54 und 56 zum 15.08.2026, ob eine Überführung der Braunkohleanlagen Niederaußem G oder H (600 MW-Block) in eine zeitlich gestreckte Stilllegung für die Zeit nach dem 31.12.2029 bis zum 31.12.2033 energiewirtschaftlich erforderlich ist (§ 47 Abs. 2 KVBG),
- Prüfung bis zum 30.09.2023, ob die Braunkohleanlagen Neurath D und Neurath E (600 MW-Blöcke) über den in Anlage 2 des KVBG genannten Stilllegungszeitpunkt (31.03.2024) bis zum 31.03.2025 weiterbetrieben oder in eine Reserve überführt werden sollen (§ 47 Abs. 3 KVBG),
- Prüfung spätestens im Rahmen der zum 15.08.2026 nach § 54 vorzunehmenden Überprüfung, ob und in welchem Umfang die Braunkohleanlagen Niederaußem K (BoA 1), Neurath F (BoA 2) sowie Neurath G (BoA 3) am 01.04.2030 in eine Reserve bis längstens zum 31.12.2033 überführt werden sollen (§ 47 Abs. 4 KVBG).

Dazu stellt die Landesregierung fest, dass auch in diesen Fällen die für den Kraftwerksbetrieb erforderliche Kohleversorgung ebenfalls im Einklang mit dem Erfordernis einer Sicherung der langfristigen Energieversorgung erfolgen würde. Die nötigen Kohlebedarfe sind aus den (verkleinerten) Tagebauen Hambach und Garzweiler II (ab 2030 ausschließlich) zu decken. Gegebenenfalls erforderliche Kohle nach 2030 ist im Bedarfsfall während des noch laufenden Rekultivierungsbetriebs des Tagebaus Garzweiler für einen begrenzten, mehrjährigen Zeitraum zur Verfügung zu stellen, ohne dass sich die Wiedernutzbarmachung verändert. Eine Erweiterung des Abbaubereichs kommt dafür nicht in Betracht.

#### **1.1.3.4 Neue Grundannahmen für die Braunkohlenplanung**

Die durch den erneut beschleunigten Kohleausstieg eingetretenen erheblichen Änderungen der energie- und klimapolitischen Rahmenbedingungen erfordern eine neue Leitentscheidung, die das Erfordernis des Braunkohlenabbaus für die Energieversorgung darstellt. Nach der bundesverfassungsrechtlichen Rechtsprechung kommt es dabei darauf an, dass der Abbau der Braunkohle zur Sicherung der Energieversorgung geeignet und vernünftigerweise geboten ist (BVerfG, Urteil v. 17.12.2013 – 1 BvR 3139/08 sowie 1 BvR 3386/08). Die so verstandene Erforderlichkeit liegt vor, wenn ein Vorhaben in der Lage ist, einen substantiellen Beitrag zur Erreichung eines gesetzlich festgelegten Gemeinwohlziels zu leisten. In der Braunkohlenplanung ist dies die Sicherung der langfristigen Energieversorgung (s. § 29 Landesplanungsgesetz - LPIG). Die dafür notwendige Prüfung setzt Erkenntnisse zum künftigen Strombedarf und zu den Möglichkeiten seiner Deckung mittels Auswertung unterschiedlicher Energieprognosen und -szenarien voraus sowie zugleich eine eigene Bewertung als Ausdruck

einer energiepolitischen Entscheidung (VerfGH NW, Urteil v. 09.06.1997 - VerfGH 20/95 sowie SächsVerfGH, Urteil v. 25.11.2005 – Vf. 119-VIII-04 u.a.).

Vorstehend hat die Landesregierung diese Prüfung durchgeführt und eine Bewertung vorgenommen, die einen beschleunigten Kohleausstieg 2030 aufgrund der geänderten Anlage 2 des KVBG zu § 40 KVBG in den Blick nimmt und dem Rechtfertigungsmaßstab des § 29 LPIG gerecht wird. Im Ergebnis bleibt die Gewinnung und Verstromung von Braunkohle im Rheinischen Revier bis 2030 für eine sichere Energieversorgung der Bevölkerung und der Wirtschaft in Deutschland und in Nordrhein-Westfalen erforderlich. Das KVBG erklärt in § 48 Abs. 1 den Tagebau Garzweiler II weiterhin für energiepolitisch und -wirtschaftlich für notwendig und stellt seinen vordringlichen Bedarf zur Gewährleistung einer sicheren und zuverlässigen Energieversorgung in den Grenzen der Leitentscheidung 2021 fest, soweit durch diese Feststellung der Erhalt der Ortschaften Keyenberg, Kuckum, Oberwestrich, Unterwestrich und Berverath sowie der Holzweiler Höfe (Eggerather Hof, Roitzerhof, Weyerhof) bei der weiteren Tagebauführung sichergestellt wird. Diese bundesgesetzliche Bedarfsfeststellung ist von Seiten des Landes für die Planung sowie fachrechtliche Zulassungen zu Grunde zu legen (§ 48 Abs. 2 S. 1 KVBG).

Mit ihren eigenen Erkenntnissen zu den möglichen energiewirtschaftlichen Entwicklungen kann die Landesregierung die bundesgesetzlichen Vorgaben nachvollziehen. Das Braunkohlenplanänderungsverfahren Garzweiler II erfolgt daher unter Beachtung von § 48 KVBG und der geänderten Stilllegungszeitpunkte für die rheinischen Braunkohlekraftwerke (Anlage 2 KVBG). Ebenfalls ist für eine etwaige Kraftwerksreserve bis Ende 2033 Vorsorge zu treffen. Es gilt, eine Lagerstätte in Höhe von maximal 280 Mio. t zu sichern (bezogen auf Anfang 2022).

## **1.2 Verhältnis zwischen den Leitentscheidungen**

Mit der neuen Leitentscheidung wird der Fokus auf die wesentlichen Neuerungen bzw. die erforderlichen Änderungen gegenüber dem bisherigen Kohleausstiegspfad gelegt. Betroffen vom beschleunigten Kohleausstieg ist der Bereich des Tagebaus Garzweiler, wo das Ende des Braunkohlenabbaus jetzt ebenfalls deutlich vorgezogen und das Abbaufeld erheblich verkleinert wird. Durch die zahlreichen Änderungen ist die Leitentscheidung von 2016 überholt. Das Abbauende in den Tagebauen Inden und Hambach wurde zudem mit den letzten Beschlüssen zum Kohleausstieg für Ende 2029 vorgegeben. Für sie ergeben sich keine in einer Leitentscheidung zu lösenden Grundsatzfragen mehr, offene Fragen können im Rahmen der Braunkohlenplanverfahren beantwortet werden. Es gelten im Verbund mit der neuen Leitentscheidung jedoch Entscheidungssätze aus 2021 fort, die die Raumentwicklung der Region insgesamt, insbesondere die Zukunftsräume und die Unterstützung der Tagebauumfeldverbände Indeland GmbH, Neuland Hambach GmbH und Zweckverband Landfolge Garzweiler, sowie die Wasserwirtschaft im Rheinischen Revier betreffen. Das dort zum Ausdruck gebrachte Ziel einer Raumentwicklung, die eine positive wirtschaftliche Entwicklung und die Schaffung neuer, hochwertiger Arbeitsplätze ermöglicht und durch die zugleich eine hohe Lebensqualität für die Menschen im Rheinischen Revier erreicht wird, hat unverändert Bestand. Insbesondere auch das mit den Entscheidungssätzen 1 und 2 der Leitentscheidung 2021 skizzierte Bild der „Räume der Zukunft“ bzw. das Leitbild des Umbaus des Rheinischen Reviers von einer vom

Kohlebergbau geprägten hin zu einer nachhaltigen Mobilitäts-, Industrie- und Energieregion, wozu vor allem der Transformationsprozess hin zu einer klimaneutralen Industrie, der Ausbau und die Nutzung erneuerbarer Energien und die Entwicklung, Erprobung und Anwendung neuer Mobilitätslösungen und in Zukunft auch die Wasserstofftechnologie beiträgt, gilt weiterhin fort. Nicht zuletzt auch die dort getroffene Festlegung, dass die besondere Funktion der Landwirtschaft und der für die Landwirtschaft nutzbaren Böden für diesen Raum bei einer zukunftsfähigen Entwicklung in den neuen Planungen zu berücksichtigen sind, bleibt gültig. Eine im umfassenden Sinne nachhaltige Entwicklung des Rheinischen Reviers zu ermöglichen, ist eines der Leitmotivs dieser Leitentscheidung. Dies schließt gute Perspektiven für die erfolgreiche wirtschaftliche Entwicklung und die Wiederherstellung einer intakten ökologischen Umwelt umfassend und ausdrücklich ein.

Die nachfolgende Übersicht zeigt, welche Aussagen der Leitentscheidung 2021 fortgelten bzw. inwiefern neuen oder ergänzenden Aussagen getroffen werden (s. Anlage 1):

| <b>Entscheidungssatz<br/>2021</b>  | <b>gilt fort</b>                   | <b>entfällt</b>     | <b>Regelung<br/>2023</b>                    |
|--|------------------------------------|---------------------|---|
| 1: Zukunftsräume für Region und Kommunen   | X                                  |                     |   |
| 2: Industrie- und Energieregion der Zukunft und Mobilitätsrevier der Zukunft, Wiederherstellung landwirtschaftlicher Nutzflächen | X                                  |                     |   |
| 3: Planungshorizont mit Revisionszeitpunkten   |                                    | X                   | Neufassung durch ES 1                       |
| 4: Verbesserungen für die Tagebauranddörfer Garzweiler II  |                                    | X                   | Neufassung durch ES 1                       |
| 5: Inanspruchnahme und Rekultivierung von Garzweiler   | X<br>(Abs. 1)                      | X<br>(Abs. 2 und 3) | Ergänzung und Neufassung durch ES 2 und 4   |
| 6: Neue Abbaugrenzen, Erhalt von Wald und Morschenich  | X                                  |                     |   |
| 7: Anpassung der Rekultivierung  | X<br>(Abs. 1 bis S. 5, und Abs. 2) | X<br>(Abs. 1, S. 6) | Neufassung Abs. 1, S. 6, durch ES 2, Abs. 2 |
| 8: Keine grundlegende Planänderung für Inden   | X                                  |                     |   |
| 9: Anforderungen an Tagebaurestseen  | X<br>(Abs. 1 bis 3)                | X<br>(Abs. 4)       | Neufassung Abs. 4 durch ES 3, Abs. 2 bis 4  |
| 10: Nutzung von Rheinwasser für die Tagebaurestseebefüllung von Garzweiler und Hambach   | X                                  |                     | Ergänzung durch ES 3, Abs. 4                |
| 11: Sichere Bereitstellung von Trink-, Öko-, Ausgleichs- und Ersatzwasser  | X                                  |                     | Ergänzung durch ES 3, Abs. 1                |
| 12: Umbau der Erft   | X                                  |                     |   |
| 13: Umsiedlungen in Erkelenz, Kerpen und Merzenich   | X<br>(Abs. 1 und 2)                | X<br>(Abs. 3)       | Neufassung Abs. 3 durch ES 5                |
| 14: Morschenich mit neuer Perspektive  | X                                  |                     | Ergänzung durch ES 6                        |

**Abb. 2: Übersicht zum Bestand der Leitentscheidung 2021**

### 1.3 Umsetzung der Leitentscheidung

In Nordrhein-Westfalen ist der Braunkohlenausschuss bei der Bezirksregierung Köln der zuständige Träger der Braunkohlenplanung (§ 20 Abs. 1 LPIG). Er wird nach den §§ 24, 30 LPIG und unter Beachtung der Leitentscheidung die erforderlichen Entscheidungen treffen und geänderte Braunkohlenpläne erarbeiten. Im Rahmen der Verfahren

in der Braunkohlenplanung wird er die Revierkommunen sowie die Öffentlichkeit beteiligen. Die Vorlage geänderter Braunkohlenpläne wird in den nächsten Jahren Zug um Zug erfolgen, wobei der Abschluss des letzten großen Änderungsverfahrens (Braunkohlenplan Garzweiler II) bis Ende 2025 erwartet wird. Beschlossene Braunkohlenplanentwürfe entfalten bereits als Ziele in Aufstellung Wirkung. Darüber hinaus stellt die Entscheidungsfindung im Braunkohlenausschuss eine weitgehende kommunalpolitische Einbindung sicher. Dies gilt ebenfalls für die Arbeit der regionalen Planungsträger bzw. Regionalräte in Düsseldorf und Köln, in deren Verantwortung die Aufstellung der Regionalpläne liegt (§§ 6 ff. LPIG).

Die Regional- und Braunkohlenpläne bilden den maßgeblichen Rahmen für das Fachrecht, das Abbauvorhaben der Bergbautreibenden und die Bauleitplanung auf der kommunalen Ebene. Diese sind in Abstimmung miteinander zu entwickeln. Die nach dem Bundesberggesetz zuzulassenden bergrechtlichen Betriebspläne sind mit den Braunkohlenplänen in Einklang zu bringen bzw. geänderten Braunkohlenplänen anzupassen (§ 29 Abs. 3 S. 2 LPIG). Auch die Bauleitpläne sind den Zielen der Raumordnung anzupassen (§ 1 Abs. 4 Baugesetzbuch).

Die Umsetzung der Leitentscheidung bleibt eine gemeinsame Aufgabe von Land, Region und Gemeinden vor Ort mit ihren jeweiligen Verantwortlichkeiten. Auch die Bergbautreibende RWE Power AG ist aufgerufen, zur Umsetzung der neuen Leitentscheidung beizutragen und die Betriebsführung in ihren Tagebauen auf die Zielstellung der Leitentscheidungen auszurichten. Darüber hinaus ist es für die Landesregierung von besonderer Bedeutung, die ehemaligen Tagebauflächen wieder mit dem umgebenden Raum zu verbinden und dort innovative wie nachhaltige Entwicklungsperspektiven, vor allen auch mit Blick auf eine gute wirtschaftliche Entwicklung und die Entstehung neuer Arbeitsplätze, zu schaffen („Zukunftsräume“). Denn die Entwicklung der Folgelandschaften bis 2040 an allen Tagebauen im Rheinischen Revier gehört zu den zentralen Aufgaben im Strukturwandel (Reviervertrag 2.0). Gleiches gilt für die Neuentwicklung der Zukunftsdörfer.

Zur beschleunigten Umsetzung der Leitentscheidung in der Braunkohlenplanung und den Zulassungsverfahren bei der Bergbehörde werden diese soweit wie möglich miteinander verschränkt. Dieses Anliegen findet sich bereits in der Leitentscheidung 2021 und bedarf der weiteren Aufmerksamkeit. Im Landesplanungsgesetz wurde bereits ein Zielabweichungsverfahren von Braunkohlenplänen ergänzt. Dies ermöglicht erforderliche Detailabweichungen in kürzerer Zeit, insbesondere in der kommunalen Bauleitplanung oder in den bergrechtlichen Betriebsplänen. Zudem bestehen weitere Möglichkeiten, wie mit (derzeit) von Braunkohlenplänen abweichenden Planungsverfahren bzw. wie ein planerischer Zugriff auf nicht mehr für den Braunkohlentagebau benötigte Flächen ermöglicht werden kann. Neben einer Zielabweichung und der Änderung eines Braunkohlenplans kommen dazu neue Festlegungen in einem Regionalplan in Betracht (lex posterior) oder darüber hinaus im Einzelfall auch die Feststellung einer punktuellen Funktionslosigkeit einer Festlegung in einem (überholten) Braunkohlenplan. Es wird eine enge Abstimmung mit den Regionalplanungsbehörden Düsseldorf und Köln angeraten.

## 2. Festlegungen für den beschleunigten Kohleausstieg

Das Rheinische Revier befindet sich seit dem beschlossenen Kohleausstieg in einem Umbruch mit vielfältigen Herausforderungen. Die Wiedernutzbarmachung und die Rekultivierung aller Tagebauflächen bis hin zur Anlage der Tagebauseen muss früher als einst geplant erfolgen, Zukunftsräume für die Zeit nach der Braunkohle schneller entwickelt und der Strukturwandel mit einer Transformation in der Wirtschaft und der Entstehung neuer Arbeitsplätze und Unternehmen vollzogen werden.

Aufgrund der Beschlüsse zu einem beschleunigten Kohleausstieg 2030 wird das Ende von Braunkohlenabbau und -verstromung auch für den Tagebau Garzweiler II deutlich früher eintreten. Dadurch verkleinert sich das bisher gesicherte Abbaufeld deutlich und bislang vom Abbau bedrohte Dörfer bleiben erhalten. Diese Änderungen im Nordrevier führen dazu, die Rekultivierungsplanung nachhaltig und neu auszurichten.

### 2.1 Abschluss und Wiedernutzbarmachung des Tagebaus

In den folgenden Entscheidungssätzen werden die aus heutiger Sicht zentralen Aspekte für die künftige Wiedernutzbarmachung der vom Braunkohlenbergbau durch den Tagebau Garzweiler beanspruchten Flächen sowie darüber hinaus die zukünftige Raumentwicklung einer Bergbaufolgelandschaft („Zukunftsraum“) angesprochen. Diese Entwicklungen gehen über die reine Braunkohlenplanung hinaus.

#### **Entscheidungssatz 1: Neue Abbaugrenzen für den Kohleausstieg 2030**

(1) Die neuen Abbaugrenzen für den Tagebau Garzweiler II sind gemäß § 48 Abs. 1 KVBG festzulegen. Die Flächeninanspruchnahme für den weiteren Gewinnungsbetrieb ist dabei auf das zur Erbringung der Kohleversorgung sowie bei der Löss- und Abraumförderung auf das für eine ordnungsgemäße Wiedernutzbarmachung der Rekultivierungsbereiche im Rheinischen Revier erforderliche Maß zu beschränken.

(2) Unter Berücksichtigung der tatsächlichen und rechtlichen Gegebenheiten hat die künftige Abbaugrenze zu

- den Erkelenzer Ortschaften Keyenberg, Kuckum, Ober- und Unterwestrich sowie Berverath,
- den Feldhöfen Eggeratherhof, Roitzerhof und Weyerhof sowie
- den Ortschaften Mönchengladbach-Wanlo und Titz-Jackerath

einen Abstand von mindestens 400 m sowie im Fall der Ortschaft Erkelenz-Holzweiler von 500 m einzuhalten. Weitergehend sollen zusätzliche Maßnahmen zur Verbesserung des Immissionsschutzes für die Tagebaurandortschaften ergriffen werden.

(3) Die Bergbautreibende legt dem Braunkohlenausschuss für das Braunkohlenplanänderungsverfahren unter Berücksichtigung der Abstände nach Abs. 2 ein flächenschonendes Abbaukonzept vor, das ein flächenoptimiertes und massensparendes Wiedernutzbarmachungskonzept, insbesondere bei dem Rekultivierungsbedarf für Garzweiler-externe Bereiche, berücksichtigt.

Die neuen **Tagebaugrenzen** sind gemäß § 48 KVBG festzulegen. Dafür besteht eine bundesgesetzliche Bedarfsfeststellung. Hinsichtlich der bereitzustellenden Kohleversorgung für die Braunkohlenkraftwerke sind die auf 2030 vorgezogenen Stilllegungsdaten im Rheinischen Revier zuzüglich eines möglichen Weiter- oder Reservebetriebs von Braunkohlenkraftwerken zu berücksichtigen. Das Abbaufeld zur

Kohleförderung wird aus energiewirtschaftlichen und klimapolitischen Erwägungen auf maximal 280 Mio. t Braunkohle (Jahresbeginn 2022) begrenzt. Der mögliche Weiter- oder Reservebetrieb von Braunkohlenkraftwerken nach KVBG, insbesondere bis zum 31.12.2033, ist aus dem verkleinerten Abbaufeld Garzweiler II zu bewerkstelligen, so dass daraus keine Änderungen mehr für die Wiedernutzbarmachung erfolgen würden. Des Weiteren werden die Erkelenzer Ortschaften Keyenberg, Kuckum, Ober- und Unterwestrich sowie Berverath und die Feldhöfe Eggeratherhof, Roitzerhof und Weyerhof (Stadt Erkelenz) bergbaulich nicht mehr in Anspruch genommen. Zu ihnen ist jeweils ein angemessener Abstand bei der weiteren Tagebauführung sicherzustellen (§ 48 Abs. 1 KVBG). Darüber hinaus sind räumliche Konkretisierungen im Rahmen der neuen Leit-entscheidung, der Braunkohlenplanung und der anschließenden fachrechtlichen Zulassungen des Landes Nordrhein-Westfalen möglich (§ 48 Abs. 2 S. 2 KVBG).

Bei der Tagebauführung von Garzweiler II soll die **Flächeninanspruchnahme** für den weiteren Gewinnungsbetrieb auf das zur Erbringung von Kohle-, Löss- und Abraumbförderung zwingend erforderliche Maß beschränkt werden. Festlegungen zur Abbauführung sind bundesrechtlich vom Handlungsspielraum nach § 48 Abs. 2 S. 2 KVBG abgedeckt. Das erforderliche Maß wird durch energiewirtschaftliche und -politische Erwägungen, das KVBG und durch den faktischen Kohlebedarf bestimmt. Zudem sind die Rekultivierungsziele und daraus folgende Bedarfe an Rekultivierungsmaterialien für die verschiedenen verbleibenden Wiedernutzbarmachungsverpflichtungen für eine ordnungsgemäße Rekultivierung im Rheinischen Braunkohlenrevier ausschlaggebend. Die weitere Ausdehnung des Tagebaus für den Gewinnungsbetrieb wird dabei mit Blick auf den aktuellen Tagebaustand und ausgehend von der Abbaugrenze des aktuell genehmigten Hauptbetriebsplans nur noch in Richtung Westen (westlich der L 12 im Dreieck zwischen Keyenberg-Holzweiler-Berverath) und Süden (Bereiche zwischen Holzweiler und Jackerath) möglich sein. Der Tagebau Garzweiler schwenkt gegen den Uhrzeigersinn von Nordwesten nach Süden hin, wo er seine Endstellung einnehmen und anschließend beräumt wird. Für einen möglichen Reservebetrieb bis 2033 wird nur im Süden des Abbaufeldes lagernde Kohle genutzt werden können. Neue Tagebauflächen werden dafür nicht mehr beansprucht werden. Ggfs. mögliche Flächeneinsparungen im Westen sind determiniert durch das Erfordernis einer ausgeglichenen Löss- und Abraumbilanz für die Wiedernutzbarmachung und die erforderliche Bereitstellung sowohl jährlich als auch insgesamt ausreichender Kohlemengen. Vor dem Vorbeischnenken des Tagebaus im Westen ist daher eine Bilanzierung des erforderlichen Massenbedarfs insbesondere für Löss und nicht versauerungsfähigen Abraum unter Berücksichtigung sämtlicher Wiedernutzbarmachungsverpflichtungen erforderlich, um das mögliche Flächeneinsparpotential ganz im Westen des Tagebaus vor Berverath zu ermitteln und einzuhalten. Im Braunkohlenplanänderungsverfahren für Garzweiler II ist daher zu prüfen, inwieweit der weitere Kohleabbau einschließlich Abraum- und Lössgewinnung nach 2025 bzw. nach der Laufzeit des aktuellen Hauptbetriebsplans entsprechend ausgerichtet werden kann. Die Bergbautreibende legt dem Braunkohlenausschuss dazu für das Braunkohlenplanänderungsverfahren ein flächenschonendes Abbaukonzept vor, dass ein flächenoptimiertes und massensparendes Wiedernutzbarmachungskonzept, insbesondere bei dem Rekultivierungsbedarf für Garzweiler-externe Bereiche, berücksichtigt (s. Entscheidungssatz 2).

Für künftige Entwicklungsmöglichkeiten und zur Reduzierung tagebaubedingter Immissionen sind die **Abstände der Abbaugrenze** des Tagebaus gegenüber den Ortsrändern von Keyenberg, Kuckum, Ober- und Unterwestrich sowie Berverath und den Feldhöfen Eggeratherhof, Roitzerhof und Weyerhof unter Berücksichtigung der tatsächlichen und rechtlichen Gegebenheiten auf mindestens 400 m bzw. im Fall der Ortschaft Holzweiler auf – unter Berücksichtigung der bereits in der Leitentscheidung 2021 angestrebten – 500 m festzulegen. Auch im Fall der Tagebaurandortschaften Mönchengladbach-Wanlo und Titz-Jackerath können durch das verkleinerte Abbau- feld in Garzweiler II größere Abstände (grundsätzlich 400 m) ermöglicht werden. Es wird der Konkretisierungs- und Handlungsspielraum nach § 48 Abs. 1 und Abs. 2 S. 2 KVBG genutzt. Zur Begründung der Abstände ist anzuführen, dass die Tagebaurand- lage bis zum Abschluss aller Rekultivierungsziele eine längere Belastung für die dort wohnenden Menschen bedeutet. Bei Einhaltung der rechtlich vorgegebenen Immissi- onswerte und bei zusätzlichen Schutzmaßnahmen durch die Bergbautreibende können individuell unterschiedliche Beeinträchtigungen oder Störungen verbleiben. Die Erfahrungen früherer Leitentscheidungen haben gezeigt, dass Beeinträchtigungen der Menschen während der Betriebsphase des Tagebaus vermindert, die Lebensbe- dingungen vor Ort verbessert und für die Dörfer Entwicklungsräume gesichert werden können, wenn Abstände von 400 und 500 Metern zu einem Tagebau ermöglicht wer- den (sozialverträglicher Abstand). Verbesserungen durch Abstandsvergrößerungen können in Bereichen realisiert werden, in denen der Tagebau nur soweit fortgeschritten ist, dass entsprechende Möglichkeiten bestehen (in der Regel Bereiche, die nicht be- reits als Abbaufäche zugelassen sind). Die Abstandsvergrößerungen beeinträchtigen nicht die ordnungsgemäße Rekultivierung oder Restseemuldenherstellung. Soweit Ab- standsvergrößerungen nicht (mehr) möglich sind, soll eine Verbesserung durch zusätzliche Immissionsschutzmaßnahmen erreicht werden. So grenzen weitere Ort- schaften derzeit an die offene Betriebsfläche des Tagebaus Garzweiler und sind Immissionen ausgesetzt wie bspw. Jüchen-Hochneukirch.

Der Abstand der Abbaukante zum jeweiligen Ortsrand wird durch die Lage der in der Braunkohlenplanung festzulegenden Sicherheitslinie und die Breite der Zone zwis- chen Sicherheitslinie und Abbaugrenze bestimmt (Sicherheitszone). Die Sicherheitszone hat neben ihrer Bedeutung für den Schutz von Personen und Sach- gütern zugleich die Aufgabe einer Pufferzone, um die Verträglichkeit der Bergbautätigkeit mit den außerhalb der Sicherheitszone angrenzenden Nutzungen zu gewährleisten. Die Pufferzone bietet zudem nach Beendigung des Bergbaus Entwick- lungsoptionen. Deshalb ist die Sicherheitszone unabhängig von ihrer bergtechnisch notwendigen Dimensionierung so zu bemessen, dass dort Maßnahmen zum Schutz angrenzender Nutzungen – insbesondere vor Immissionen – vorgenommen werden können. Für die Immissionen aus Tagebauen gibt es neben den einzuhaltenden Vor- schriften des Bundes-Immissionsschutzgesetzes spezielle Regelungen in den Richtlinien der Bezirksregierung Arnsberg zum Schutz der Nachbarschaft und der All- gemeinheit vor schädlichen Umwelteinwirkungen. Es ist davon auszugehen, dass mit bekannten Maßnahmen und den genannten Abständen weiterhin ein den rechtlichen Vorgaben genügender Immissionsschutz zuverlässig gewährleistet wird.



## Entscheidungssatz 2: Rekultivierung als Fundament für eine nachhaltige Entwicklung

(1) Bergbaulich in Anspruch genommene Flächen werden unter Berücksichtigung interkommunaler Entwicklungskonzepte sowie der Belange von Landwirtschaft, Wasserwirtschaft, Klimaanpassung und Naturschutz hochwertig rekultiviert. Auf den rekultivierten Flächen soll dabei der Ausbau erneuerbarer Energien flächenschonend und unter Berücksichtigung der vorstehenden Belange vorangetrieben werden.

(2) Der im Abbaubereich von Garzweiler II anfallende Abraum ist im eigenen Abbaubereich und im Abbaubereich Garzweiler I, dort vor allem zur Verfüllung des östlichen Restlochs, zu verwenden. Darüber hinaus ist Abraum, Löss und Forstkies zur Rekultivierung externer Bereiche (andere Tagebaue) bereitzustellen. Die dortigen Bedarfe sind durch angepasste Wiederherstellungskonzepte zu reduzieren. Die wasserwirtschaftliche Verträglichkeit der Rekultivierungen ist sicherzustellen.

(3) Die Bergbautreibende legt dem Braunkohlenausschuss für das Braunkohlenplanänderungsverfahren ein flächenoptimiertes und massensparendes Wiedernutzbarmachungskonzept (insbesondere bei dem Rekultivierungsbedarf für Garzweiler-externe Bereiche) vor, das ein flächenschonendes Abbaukonzept für Garzweiler II berücksichtigt.

(4) Die Oberflächengestaltung ist zeitnah nach dem Ende des Abbaubetriebs abzuschließen und Massendepots sind frühzeitig sowie vollständig aufzulösen. Die Verfüllung und Rekultivierung des östlichen Restlochs ist bis 2030 abzuschließen.

(5) Die Tagebau- und Restseeböschungen sind dauerhaft standsicher zu gestalten. Die Böschungs- und Uferbereiche des Tagebausees sind dabei so zu modellieren, dass sie möglichst frühzeitig vielfältige Zwischennutzungen zulassen. Die Eignung der Flächen für erneuerbare Energien und Natur auf Zeit ist sicherzustellen. Mögliche Seezugänge gemäß den interkommunalen Entwicklungskonzepten sind nachhaltig und bedarfsgerecht anzulegen.

Die Rekultivierung im Tagebau Garzweiler ist so schnell wie möglich nach dem Ende des Kohleabbaus abzuschließen. Revierweite Massenverschiebungen und dafür im Tagebau angelegte **Depots** dürfen im Anschluss an das Ende des Abbaubetriebes nicht zu unnötigen Verzögerungen führen. Die Depots müssen vollständig aufgelöst werden. Die konkrete Ausgestaltung und Notwendigkeit der Abraum- und Lössdepots in Garzweiler muss im Braunkohlenplanänderungsverfahren für Garzweiler II geprüft und optimiert werden.

Bei der Rekultivierungsplanung sind vielfältige Belange zu berücksichtigen. Im Rahmen der Rekultivierung sind **landwirtschaftliche Flächen** aufgrund der Bedeutung der Landwirtschaft in diesem Raum mindestens im Umfang der bestehenden Verpflichtungen zur Rückgabe hochwertig rekultivierter landwirtschaftlicher Flächen wiederherzustellen (vgl. Vereinbarung im Reviervertrag 2.0). Die **kommunalen Interessen** werden vor allem durch den interkommunalen Zusammenschluss bzw. durch die Arbeit des Zweckverbandes Landfolge Garzweiler und dort erarbeiteter Raumentwicklungsperspektiven gebündelt. Sie sind im Rahmen der Arbeit von Braunkohlenausschuss und Regionalplanung besonders zu berücksichtigen. Zur **Anpassung an den Klimawandel** sind bei den angestrebten Entwicklungen vorsorgend die zu erwartenden Klimaänderungen und deren Auswirkungen ebenenspezifisch zu

berücksichtigten (bspw. durch die Sicherung von Grün-, Wald- und Wasserflächen). Für das Ziel eines revierweiten Ökosystemverbunds können verschiedene Planungsebenen zur Landschaftsvernetzung sowie -entwicklung beitragen. Die planerische Aufgabe liegt im Schwerpunkt bei der Regionalplanung und den Kreisen als Trägern der Landschaftsplanung, aber auch die Braunkohlenplanung kann über die Wiedernutzbarmachung der Bergbauflächen zu einer grün-blauen Infrastruktur für ein Ökoverbundsystem beitragen (Entscheidungssatz 4). Die Wiederherstellung landwirtschaftlicher Nutzflächen bzw. landwirtschaftlich nutzbarer Böden stellt die Basis für spätere landwirtschaftliche Nutzungen dar. Sie sind im Rahmen der Rückgabepflichtungen der Bergbautreibenden für eine zukunftsfähige Landwirtschaft zur Verfügung zu stellen. Das Rheinische Revier soll des Weiteren eine **Energieregion** bleiben. Mit der im Entwurf vorliegenden 2. Änderung des Landesentwicklungsplans wird dazu die Flächenkulisse für Windenergie und Freiflächen-Solarenergie erweitert. Flächen im Umfeld des Tagebaus Garzweiler werden bereits für Erneuerbare Energien genutzt. Zudem kommen Tagebaurestlöcher und -seen temporär (Freiflächen-PV auf Böschungen) und dauerhaft für Erneuerbare Energien (Floating-PV auf Wasserflächen) in Frage. Gleiches gilt für (ehemalige) Flächen der Braunkohlenindustrie.

Für die Tagebaue Hambach und Garzweiler ist die tagebauübergreifende **Bilanzierung von Massen** relevant. Angebot und Bedarf im Tagebau Inden sind endogen bestimmt. Die aktuellen Erkenntnisse zur Bilanzierung des Massenangebots und -bedarfs in Garzweiler und Hambach basieren auf den laufenden Braunkohlenplanänderungsverfahren. Für den Tagebau Hambach liegt – auf Grundlage der Leitentscheidung 2021 – eine von ahu GmbH in Zusammenarbeit mit FUMINCO GmbH und Ziegler und Aulbach Ingenieurgesellschaft mbH verfasste „Überprüfung der Abraumbilanzierung und geplante Böschungssysteme der RWE AG im Tagebau Hambach und Erfordernis der Inanspruchnahme der Manheimer Bucht“ (März 2022) vor. Diese kommt zu dem Ergebnis, dass sich die Vorhabenbeschreibung der RWE Power AG für den Tagebau Hambach als generell schlüssig und nachvollziehbar sowie die Inanspruchnahme der Manheimer Bucht als begründet erweist. Masseneinsparmöglichkeiten bei der Wiedernutzbarmachung der überhöhten Innenkippe wurden verifiziert und werden im Braunkohlenplanänderungsverfahren verfolgt. Der Massenbedarf im Tagebau Hambach von 770 Mio. m<sup>3</sup> könne mit 720 Mio. m<sup>3</sup> größtenteils aus dem tagebauseitigen Angebot mit einer „Manheimer Bucht“ gedeckt, müsse aber mit 50 Mio. m<sup>3</sup> (Forstkies, Substrat und Löss) aus Garzweiler gestützt werden. Das von der RWE Power AG vorgelegte Abbaukonzept für einen an den beschleunigten Kohleausstieg angepassten Tagebau Garzweiler kommt für Garzweiler (derzeit) auf ein Massenangebot von etwa 1 Mrd. m<sup>3</sup>. Davon entfallen rd. 875 Mio. m<sup>3</sup> auf die Rekultivierung im Tagebau selbst – der Großteil entfällt auf die Innenkippe und das östliche Restloch – und rd. 125 Mio. m<sup>3</sup> auf externe Bedarfe (u. a. Tagebaue Hambach und Fortuna). Eine vom Braunkohlenausschuss in Auftrag gegebene „Abraumbilanzierung und hydrologische Auswirkungsanalyse im Tagebau Garzweiler“ kommt in einem Zwischenbericht der FUMINCO GmbH (Mai 2023) zu dem Ergebnis, dass die Angebots- und Bedarfsseiten nachvollziehbar und plausibel seien. Die finalen Ergebnisse liegen noch nicht vor und müssten eine angepasste Abbaukonzeption berücksichtigen.

Ein revierweiter **Massenausgleich** mit Abraum, Löss und Forstkies muss so gestaltet werden, dass im gesamten Revier eine nachhaltige Flächennutzung möglich ist und

die Massenbilanzen ausgeglichen sind. Dazu gehört, sinnvolle Möglichkeiten zur Anpassung bisheriger Rekultivierungsplanungen zu prüfen und Änderungen dort umzusetzen, wo sie möglich und nachhaltig sind. Ziel soll sein, die externen Bedarfe an Rekultivierungsmaterial aus dem Tagebau Garzweiler II auf ein notwendiges Maß zu reduzieren, um dort weitere Flächeninanspruchnahmen zu minimieren (Entscheidungssatz 1). Es soll so wenig intakte Fläche wie möglich für den Braunkohlentagebau in Anspruch genommen werden. Der Braunkohlenausschuss wird daher im Rahmen des laufenden Braunkohlenplanänderungsverfahrens für Garzweiler II eine Optimierung der Massenbedarfe vornehmen. Möglichkeiten zur Anpassung werden gegenwärtig wie folgt gesehen: Ansatzpunkte dürften in erster Linie im Bereich des früheren Tagebaus Fortuna bestehen. Anpassungen sind zudem bei der Wiedernutzbarmachung der Tagebauinfrastrukturen von Garzweiler denkbar (Bandtrasse, Kohlebunker, Kieswerke, Lössdepots). Eine wesentliche Veränderung der Rekultivierungsziele im Bereich des östlichen Restlochs ist allerdings auszuschließen und grundsätzlich an der vollständigen Verfüllung festzuhalten. Für den Tagebau Hambach sind weitgehende Änderungen aufgrund der dortigen Massensituation nicht zielführend. Im Rahmen der revierweiten Optimierung der Rekultivierungsziele ist aber auch im Tagebau Hambach zu prüfen, inwieweit geringere Lössanteile bei der forstlichen Rekultivierung in Frage käme. Die Bergbautreibende legt dem Braunkohlenausschuss dazu für das Braunkohlenplanänderungsverfahren ein flächenoptimiertes und massensparendes Wiedernutzbarmachungskonzept (insbesondere bei dem Rekultivierungsbedarf für Garzweiler-externe Bereiche) vor, das ein flächenschonendes Abbaukonzept für Garzweiler II berücksichtigt (s. Entscheidungssatz 1).

Die Standsicherheit des **Böschungssystems** in den Tagebauen bleibt oberstes Ziel. Unter dieser Prämisse sind die Böschungs- und Uferbereiche so zu gestalten, dass frühzeitig Nutzungen ermöglicht werden können. Die frühzeitige Zugänglichkeit und vielfältige Nutzbarkeit der Tagebauseen inklusive Sicherheitszonen und Böschungssysteme mit verschiedenen Zwischennutzungen ist zentral, um die langen Befüllungszeiträume zu überbrücken und früh einen Mehrwert für die Region zu schaffen. Hinsichtlich der Entwicklungsmöglichkeiten sind bei der Planung des Seeuferbereichs und der Sicherheitszone die verschiedenen Belange zu berücksichtigen und miteinander in Einklang zu bringen. Bauliche Zwischennutzungen sollten dabei dort geplant werden, wo dauerhaft Seezugänge vorgesehen werden. Verschiedene Möglichkeiten zur Zwischennutzung des Tagebausees sind im Braunkohlenplanverfahren anzulegen und im bergrechtlichen Verfahren zu konkretisieren. Seezugänge sind gemäß dem interkommunalen Entwicklungskonzept des Zweckverbandes Landfolge Garzweiler zu berücksichtigen. Die Bergbautreibende wird die Seezugänge im Rahmen der Rekultivierungsarbeiten anlegen.

### **Entscheidungssatz 3: Nachhaltige Wasserwirtschaft, vielfältiger Tagebausee**

(1) Die wasserwirtschaftlichen Ziele aus der Leitentscheidung 2021 haben grundsätzlich Bestand. Die bisherigen wasserwirtschaftlichen Ziele für das Nordrevier mit einer sicheren Versorgung der Region mit Trink-, Öko-, Ausgleichs- und Ersatzwasser werden fortgeschrieben und gemeinsam mit den revierweiten Herausforderungen in der Wasserwirtschaft ganzheitlich an die neuen Veränderungen angepasst.

(2) Der Tagebausee Garzweiler wird westlich der A 44n, in kompakter Form, mit großer Tiefe und naturnaher Gestaltung angelegt. Der See soll einen möglichst großen Abstand zu den ungekalkten Kippen im Osten aufweisen. Gegebenenfalls sind Ersatzmaßnahmen zu planen und zu ergreifen. Eine dauerhafte Überprüfung erfolgt über das Monitoring Garzweiler.

(3) Für den Tagebausee gilt das Leitbild eines naturnahen Sees. Es soll eine klimaresiliente Gewässerentwicklung mit stabiler Seeökologie und einem angemessenen Litoralbereich erfolgen und vielfältige Nutzungen mit Schwerpunkten sowohl für den Naturschutz, die Freizeit- und Erholung und den Tourismus, der Erneuerbaren Energien (z.B. Floating-Photovoltaik) sowie für eine nachhaltige Siedlungsentwicklung ermöglichen.

(4) Die Befüllung des Tagebausees soll möglichst weiterhin innerhalb von 40 Jahren nach der Auskohlung erfolgt sein. Dafür ist die Rheinwassertransportleitung erforderlich. Das zur Befüllung herangeführte Rheinwasser muss eine verwendungsgerechte Qualität aufweisen und ist dazu ggf. aufzubereiten. Die Rheinwasserqualität ist mit einem Monitoring zu überwachen.

(5) Der Seeablauf zur Niers ist frühzeitig zu sichern. Dabei soll die Anbindung der Niers möglichst im freien Auslauf unter Berücksichtigung des Erhalts ihrer wasserwirtschaftlichen Funktion und ökologischen Qualität erfolgen. Für die Wasserführung der Niers im Oberlauf sind ausreichende Einleitmengen bereitzustellen. Die Bergbautreibende wird den Seeablauf im Zuge der Böschungsgestaltung als Landschaftselement unter Berücksichtigung der kommunalen Entwicklungskonzepte und der umgebenden Zukunftsdörfer bereits in den 2030iger Jahren herstellen.

Die **wasserwirtschaftlichen Ziele** aus der Leitentscheidung 2021 haben grundsätzlich Bestand und werden wegen der anstehenden Veränderungen durch diese Leitentscheidung fortgeschrieben oder ergänzt. Änderungen betreffen die bisherigen Aussagen zum Tagebausee Garzweiler in der Leitentscheidung 2016 und Entscheidungssatz 9, 4. Abs., der Leitentscheidung 2021. Ebenfalls werden die Entscheidungssätze 10 und 11 der Leitentscheidung 2021 ergänzt. Für eine gesamtheitlich, revierweite Betrachtung der Wasserwirtschaft im Rheinischen Revier wurde im Ministerium für Umwelt, Naturschutz und Verkehr (MUNV) zudem ein neues Gremium gegründet. Eine Steuerungs- und Koordinierungsgruppe wird dort das Wissen über die Wasserwirtschaft im Rheinischen Revier bündeln, Kommunikationsstränge schaffen sowie fehlende Prozesse etablieren und bestehende Prozesse optimieren. Die inhaltlichen Arbeiten werden in etablierten Strukturen, wie dem Monitoring Garzweiler II, fortgeführt.

Die **Trinkwasserversorgung** im Rheinischen Revier wird beim vorzeitigen Ende des Tagebaugeschehens sicher sein. Die Deckung des Trinkwasser- sowie des Ersatz-

Ausgleichs- und Ökowassers hat bei begrenzter Wasserverfügbarkeit Vorrang gegenüber der Restseefüllung. Zusätzlich muss sichergestellt sein, dass bis zum endgültigen Grundwasserstand auch vorhandene Möglichkeiten zur Bewässerung landwirtschaftlicher Nutzflächen gesichert bleiben. Die Bedeutung von Rheinwasser als **Öko-, Ausgleichs- und Ersatzwasser** wird gegenüber gehobenem Sumpfungswasser zunehmen und ist im Rahmen eines Monitorings zu überwachen. Zur Bedeutung der **Rheinwasserqualität** für die verschiedenen Wassernutzungen und zu notwendigen Untersuchungen wurde im Rahmen des Monitorings Garzweiler II im November 2022 ein „Rheinwassergütebericht“ vorgelegt. Er zeigt, dass Rheinwasser nach heutigen Erkenntnisse grundsätzlich aus qualitativen Gesichtspunkten für die Wasserversorgung geeignet sein wird; wenn auch mit Blick auf verschiedene Schutzgüter (wie Trinkwasser, grundwasserabhängige Feuchtgebiete und Tagebauseen) und ihre Anforderungen weitergehende Untersuchungen, Maßnahmen und Sicherheitsvorkehrungen erforderlich sein werden. Die jeweils erforderliche Qualität ist zwischen den Akteuren abzustimmen und muss den jeweiligen rechtlichen Anforderungen entsprechen (z. B. Richtlinie 2000/60/EG zur Schaffung eines Ordnungsrahmens für Maßnahmen der Gemeinschaft im Bereich der Wasserpolitik (Wasserrahmenrichtlinie) / Wasserhaushaltsgesetz, Richtlinie 2008/105/EG über Umweltqualitätsnormen im Bereich der Wasserpolitik / Oberflächengewässerverordnung, Richtlinie 2006/118/EG zum Schutz des Grundwassers vor Verschmutzung und Verschlechterung (Grundwasserrichtlinie) / Grundwasserverordnung, Richtlinie (EU) 2020/2184 vom 16. Dezember 2020 über die Qualität von Wasser für den menschlichen Gebrauch (Trinkwasserrichtlinie / Trinkwasserverordnung). So werden die Auswirkungen der Nutzung von Rheinwasser mit den Betreibern der Wassergewinnungsanlagen diskutiert. Nach vorliegender Einschätzung im Rheinwassergütebericht ist das Rheinwasser nach einer Kiesfiltration in den Ökowasserwerken Jüchen und Wanlo und einer mehreren Hundert Meter langen Untergrundpassage durch die quartären Grundwasserleiter nach heutigen Kenntnissen im Normalfall (mit Ausnahme einzelner Schadstoffwellen) als Rohwasser geeignet. Derzeit werden im Rahmen gutachterlicher Untersuchungen Fragen zur Mobilität und zum Rückhalt ausgewählter Spurenstoffe im Grundwasserleiter bzw. bei einer technischen Aufbereitung geklärt. Darüber hinaus ist vorgesehen, Wasser aus der nachlaufenden Sumpfung vorrangig zur Infiltration und für die Wasserversorgung sowie für Feuchtgebiete und Oberflächengewässer einzusetzen. Die Rheinwassergüte und die nachlaufende Sumpfung werden im wasserrechtlichen Verfahren weiter untersucht und geregelt und sind Gegenstand von fortlaufenden Betrachtungen des Monitorings Garzweiler. Die Bergbautreibende hat Maßnahmen für verwendungsgerechtes Rheinwasser zu treffen.

Die **Bedeutung der Rheinwassertransportleitung** für die Wasserwirtschaft, die Natur und die Raumentwicklung des Rheinischen Reviers ist erheblich. Denn nur ein überschaubarer Zeitraum für die Wiedernutzbarmachung kann Kommunen und Menschen an den Tagebauen eine akzeptable Perspektive für die künftige Seenutzung bieten. Dieser kann nur gewährleistet werden, wenn für die Seebefüllung zusätzlich zum Zustrom aus dem wiederansteigenden Grundwasser ausreichend Rheinwasser zur Verfügung steht. Das braucht es auch, um den heute durch Sumpfungen entleerten Grundwasserspeicher (Venloer Scholle, Erftscholle) nach dem Ende des Braunkohlenbergbaus beschleunigt aufzufüllen. Bis dieser Zustand erreicht ist, müssen die

Wasserbedarfe von Bevölkerung, Natur, Industrie und Landwirtschaft über Ausgleichsmaßnahmen gesichert werden. Die Fremdbefüllung mit Rheinwasser ist zudem zum Erhalt der Standsicherheit der Böschungen – durch ein entstehendes hydraulisches Gefälle aus dem Seewasserkörper in den umgebenden Gebirgskörper – notwendig. Das derzeit laufende Änderungsverfahren für den am 17.06.2020 landesplanerisch genehmigte Braunkohlenplan „Rheinwassertransportleitung Garzweiler II“, in dem die Erfordernisse für die Zuleitung von Rheinwasser zum Tagebau Hambach berücksichtigt werden, ist abzuschließen. Da der Rheinwasserspiegel durch Entnahmen insgesamt nur begrenzt abgesenkt werden darf, wurde im Dezember 2022 mit der Zentralkommission für die Rheinschifffahrt ein gestaffeltes **Entnahmekonzept** abgestimmt. Das Konzept beinhaltet – neben einer Mindestentnahme für Ökowasser – die nötigen Wassermengen für die Tagebaurestseen Garzweiler und Hambach und sieht vor, dass sich die Menge des entnommenen Wassers an dem jeweiligen Rheinwasser-Pegel ausrichtet.

Der Region, insbesondere den Tagebauanrainerkommunen, ist wichtig, dass es bei dem **Befüllungszeitraum** von 40 Jahren bleibt, damit Sicherheit für die Planungen in der Wasserwirtschaft und für die Gestaltung der Zukunftsräume besteht. Das Anliegen einer frühzeitigen und schnellstmöglichen Befüllung der Tagebaurestseen teilt die Landesregierung. Die derzeitigen Erkenntnisse (z. B. auf Basis des Berichts Nr. I-28 der Internationale Kommission für die Hydrologie des Rheingebietes zu den „Auswirkungen des Klimawandels auf die Abflussanteile aus Regen, Schnee und Gletscherschmelze im Rhein und seinen Zuflüssen“, Juni 2022) lassen erwarten, dass in eine Wasserentnahme aus dem Rhein zur Befüllung der Tagebauseen und zur Versorgung der Feuchtgebiete weiterhin möglich bleibt. Unter Berücksichtigung des neuen Rheinwasserentnahmekonzepts und der erweiterten Rheinwassertransportleitung können dann die avisierten Befüllungszeiten gelingen. Inwieweit sich aber der fortschreitende Klimawandel tatsächlich auswirken wird, muss beobachtet werden. Die Befüllzeiträume sind dazu mit aktualisierten Grundwassermodellen, den finalen Seegeometrien und aktuelleren sowie detaillierteren Erkenntnissen zu den Auswirkungen des Klimawandels in den folgenden Verfahren (Braunkohlenplan, Wasserrechtsverfahren) fortlaufend zu evaluieren. Die Verteilung von Rheinwasser auf die Tagebauseen erfolgt weiterhin parallel. Eine in Garzweiler später startende Seebefüllung ist auszugleichen.

Die **Lage** des im Tagebau Garzweiler (Abbaufelder I und II) entstehenden Tagebausees wird wesentlich durch die Beendigung des Abbaubetriebes bestimmt. Der Tagebausee wird aufgrund der erneuten Tagebauverkleinerung gegenüber bisherigen Plänen weiter im Osten liegen und ein deutlich geringeres Volumen aufweisen. Es gelten für den See folgende wasserwirtschaftlichen und ökologischen Anforderungen:

- Der Tagebausee hat in möglichst großem Umfang an unverritztes Gebirge zu grenzen, um zu Gunsten der Wasserqualität den Zufluss von Kippenwasser in den Tagebausee soweit wie möglich zu minimieren. Im Bereich des Jackerather Horstes erstreckt sich der ungekalkte Teil der **Abraumkippe** weit nach Westen. Ein (hydraulischer) Kontakt mit dem zukünftigen See soll verhindert werden. Gegebenenfalls sind Ersatzmaßnahmen zu planen und zu ergreifen. Eine dauerhafte Überprüfung erfolgt über das Monitoring Garzweiler (AG Abraumkippe).

- Das östliche Restloch ist auch aus wasserwirtschaftlichen Gründen mit Abraumasen zu verfüllen und die Oberfläche zu rekultivieren.
- Um eine chemisch stabile Schichtung des Tagebausees zu unterstützen, soll der Tagebausee eine möglichst kompakte Form und eine möglichst große Tiefe aufweisen.
- Die Befüllung des Tagebausees soll mit Rheinwasser unterstützt werden, um die Füllzeit für See und Grundwasserkörper zu verkürzen.
- Das endgültige Niveau des Wasserstands im Tagebausee (Seespiegel) ist unter Berücksichtigung wasserwirtschaftlicher Anforderungen und des Gefälles, das für den oberirdischen Abfluss zur Niers nötig ist, festzulegen. Der Abfluss des Tagebausees in die Niers muss dauerhaft mit einem Braunkohlenplan gesichert werden.
- Detailplanungen erfolgen in den wasserwirtschaftlichen Verfahren.

Der **See ist mit vielfältigen Nutzungsoptionen** in die Landschaft einzubinden. Dabei ist seine frühzeitige Zugänglichkeit und Nutzbarkeit inklusive des Böschungssystems, der Uferbereiche und der Sicherheitszone mit verschiedenen Zwischennutzungen zu ermöglichen. Bei den Entwicklungsmöglichkeiten sind die Belange von Freiraum- und Naturschutz, Erholung und Tourismus sowie der Stadtentwicklung zu berücksichtigen und miteinander in Einklang zu bringen. In dem Braunkohlenplanänderungsverfahren sind die grundlegenden Vorgaben für die Wiederherstellung in Abstimmung mit den interkommunalen Entwicklungszielen zu regeln. Die Schaffung von Litoralbereichen in denen sich Wasserpflanzen ansiedeln können, welche für die Funktionalität des entstehenden Seeökosystems elementar sind und zudem als Lebensraum für eine vielfältige Gewässerfauna dienen, ist anzustreben.

Die **Niersquelle und ihr Oberlauf** bleiben durch die Verkleinerung des Abbaufeldes Garzweiler II erhalten. Zum Erhalt der schutzwürdigen Feuchtgebiete im Einflussbereich der Sumpfungsmaßnahmen des Tagebaus wird der Grundwasserspiegel derzeit durch Versickerungsmaßnahmen gestützt. Für die Sicherung der Wasserführung der Niers im heutigen Oberlauf sind ausreichende Einleitmengen bereitzustellen. Der Quellbereich der Niers wird auf Grund des tieferen Grundwasserspiegels, der sich durch den Seespiegel einstellt, der tiefer liegt als die vorbergbaulichen Grundwasserstände in diesem Bereich keinen Grundwasseranschluss mehr erlangen. Darüber hinaus muss der Tagebausee eine Anbindung an die Niers erhalten und hat diese mit Wasser zu speisen. Der Seeablauf zur Niers soll im freien Ablauf und in landschaftlich integrierter Lage erfolgen. Die Herstellung der Trasse ist im Rahmen der Seeböschungsgestaltung vorzusehen und unter Berücksichtigung der Planungen des Zweckverbandes Landfolge Garzweiler zu sichern. Der Seeablauf und Maßnahmen zur Stützung der Niers sind im Braunkohlenplanänderungsverfahren bzw. den wasserrechtlichen Verfahren festzulegen.

#### **Entscheidungssatz 4: Neue Räume für nachhaltige Entwicklungen**

(1) Die Bergbaufolgelandschaft und die angrenzenden Konversionsflächen im Nordrevier sind als vielfältiger Zukunftsraum zu entwickeln. Es soll hier insbesondere eine nachhaltige und raumverträgliche Entwicklung erfolgen für

- eine klimaresiliente und flächensparende Siedlungsentwicklung der Kommunen,
- die Möglichkeit zur Schaffung attraktiver Wirtschaftsflächen unter Nachnutzung von Flächen der Tagebauanlagen (z.B. Tagesanlagen) und der Bergbauindustrie (Kraftwerksstandorte),
- siedlungsnahe Freizeit- und Erholungsräume für die Menschen,
- einen vielfältigen Ausbau der erneuerbaren Energien, auch entlang von Verkehrsinfrastrukturen, unter Berücksichtigung der dafür erforderlichen Infrastrukturen,
- einen Ökosystemverbund im Rheinischen Revier, der insbesondere aus einem Verbundsystem von Flächen sowie Trittsteinbiotopen und Vertragsnaturschutzflächen (mit Gewässern, Offen- und Halboffenen und Waldbereichen) entsteht und zu dem landesgesetzlichen Ziel eines durchgängigen Biotopverbunds auf 15% der Landesfläche substantiell beiträgt und
- eine zukunftsfähige, nachhaltige sowie klimaresiliente Landwirtschaft mit einer zeitgemäßen und wettbewerbsfähigen Agrarstruktur.

(2) Die Wiederherstellung der A 61 zwischen Mönchengladbach-Wanlo und Titz-Jackerath entfällt im geänderten Braunkohlenplan Garzweiler II, so dass das vorhandene Autobahnnetz den Verkehrsfluss übernehmen und bedarfsgerecht und unter Verbesserung des Immissionsschutzes, insbesondere im Bereich der A 46, ertüchtigt werden muss. Die bisherige Verkehrsplanung für den Raum Garzweiler I und II (Straßennetz) ist zeitnah aufgrund der neuen Rahmenbedingungen unter Beteiligung der Tagebaufeldkommunen zu überprüfen und anzupassen.

(3) Moderne Mobilitätsaspekte sind zu berücksichtigen. Das Werksbahnnetz der Bergbautreibenden soll mit Blick auf eine Nutzung für den SPNV und Güterverkehr und deren entlastende Wirkung auf die Kapazität des bestehenden Schienennetzes geprüft werden.

Mit der Leitentscheidung 2021 wurde die Entwicklung von „**Zukunftsräumen**“ in den Bergbaufolgelandschaften als eine besondere Zielstellung hervorgehoben, um eine verbindende, inklusive und innovative Folgelandschaft als Ausgangspunkt für vielfältige Raumnutzungen und eine „Internationale Bau- und Technologieausstellung“ zu schaffen. Die Entwicklung der Folgelandschaften bis 2040 an allen Tagebauen im Rheinischen Revier gehört zu den zentralen Aufgaben im Strukturwandelprozess (s. dazu Reviervertrag 2.0). Das Ziel kann für das Nordrevier konkreter gefasst und ein Rahmen für ein „Innovation Valley Garzweiler“ geschaffen werden. Die planerische Umsetzung ist dabei eine gemeinsame Aufgabe von Region und Tagebauanrainern. **Flächenkonkurrenzen** der verschiedenen Belange in der Bergbaufolgelandschaft sollen mit einem tragfähigen Konsens in Ausgleich gebracht werden (Reviervertrag 2.0).

Ein Ziel ist die klimaresiliente und flächensparende **Siedlungsentwicklung** von Wohn- und Wirtschaftsflächen. Insbesondere mit einer verstärkten Nachverdichtung und Innenentwicklung sowie einer vom Bestand ausgehend Neuentwicklung (zur Einbindung der künftigen Seelandschaft) können natürliche Ressourcen geschont werden. Auch



die Entwicklung von Bauland an der Schiene ist in diesem Zusammenhang nachhaltig. Ebenso wird die Nachnutzung der verkehrlich und infrastrukturell erschlossenen Flächen des Bergbaus und der Bergbauindustrie weiterhin als wichtiger Beitrag für die wirtschaftliche Entwicklung, die Entstehung neuer Arbeitsplätze und zur Nachhaltigkeit gesehen. Durch die gemeinsam von Land und RWE gegründete Perspektive.Struktur.Wandel GmbH werden Perspektiven für die Nachnutzung ausgewählter, komplexer, zukünftig nicht mehr betriebsnotwendiger RWE-Standorte in enger Abstimmung mit den jeweiligen Kommunen erstellt. Weiter benötigen alle Tagebauanrainerkommunen für den Strukturwandel aber auch neue Flächen außerhalb besiedelter Bereiche. Die RWE wird den Tagebaumfeldverbänden dafür jeweils mindestens 50 ha für gemeinwohlorientierte Strukturwandelprojekte entsprechend der Masterpläne der TUV (u. a. zur Steigerung der Lebens- und Aufenthaltsqualität und zum Ausbau der grün-blauen Infrastruktur) zum entwicklungsunbeeinflussten Verkehrswert übertragen. Bergbauliche oder betriebsbedingte Besonderheiten und Belange der Rekultivierung (z. B. der Landwirtschaft) sind dabei zu berücksichtigen. Zusätzlich wird das Unternehmen auch Wege und Betriebsstraßen, soweit betrieblich zukünftig möglich, im Einvernehmen mit den jeweils betroffenen Kommunen kostenfrei an diese übertragen. Zu einer nachhaltigen Siedlungsentwicklung und lebenswerten Bergbaufolgelandschaft gehören zudem **siedlungsnaher Freizeit- und Erholungs-räume** für die Menschen. Dazu können zum Beispiel die Planungen des Zweckverbandes Landfolge Garzweiler für ein „Grünes Band“, einen revierweiten Ökosystemverbund oder eine Internationale Bau- und Technologieausstellung beitragen.

Die Zielsetzungen zur Klimaneutralität setzen voraus, dass im Rheinischen Revier die **Erneuerbaren Energien** weiter ausgebaut werden. Mit dem Zukunftsvertrag Rheinisches Revier und dem Gigawattpakt wurde bereits der Grundstein dafür gelegt, um bis 2028 die Erneuerbaren Energien im Rheinischen Revier auf 5 GW auszubauen. Vom im Rahmen einer Bundes- und Landesförderung unterstützten Projekt „Innovationspark Erneuerbare Energien Jüchen“ werden weitere Impulse erwartet. Die Landesregierung hat im Juni 2023 zudem die Änderung des Landesentwicklungsplans beschlossen und damit einen entscheidenden, weiteren Schritt für den Ausbau der Erneuerbaren Energien gemacht. Ziel ist die Umsetzung des Wind-an-Land-Gesetzes des Bundes, welches die Sicherung von 1,8 % der Landesfläche für Windenergie in Nordrhein-Westfalen vorgibt. Zusätzlich soll die Flächenkulisse für Photovoltaik-Freiflächenanlagen maßvoll erweitert werden, wobei auf landwirtschaftlichen Flächen Agri-Photovoltaik zu bevorzugen ist. Zu den erforderlichen Infrastrukturen zählen auch energiewirtschaftlich notwendige Anbindungsleitungen für molekulare Energieträger wie Wasserstoff und seine Derivate sowie Offshore-Anbindungsleitungen und weitere energierechtlich planfeststellungsfähige Energieanlagen.

Nach § 35 des Landesnaturschutzgesetzes ist für Nordrhein-Westfalen ein Netz räumlich oder funktional verbundener Biotope (**Biotopverbund**) auf 15 % der Landesfläche vorgesehen. Im Rheinischen Revier soll mit Gewässern, Offen- und Halboffenland sowie Waldbereichen ein **Ökosystemverbund** entstehen und in diesem Rahmen einen substanziellen Beitrag zur Erreichung des landesgesetzlich festgelegten Ziels der Schaffung eines Biotopverbundes auf 15 % der Landesfläche geleistet werden, auch vor dem Hintergrund der Bestrebungen auf globaler Ebene im Rahmen der Vereinbarung von Montreal.

Der Erhalt und die Wiederherstellung einer intakten ökologischen Umwelt sind ein wesentlicher Erfolgsfaktor für den Strukturwandel im Rheinischen Revier. Intakte Ökosysteme und Klimaresilienz stellen einen wichtigen Standortfaktor für die Region dar. Ein entsprechender Verbund dient der Erhaltung und der Wiederherstellung der Biodiversität und umfasst ein Netz räumlich oder funktional verbundener Biotope. Hierzu gehören auch Flächen, Strukturen und Verbundelemente wie Landschaftsschutzgebiete, produktionsintegrierte Maßnahmen, Blühstreifen, Hecken u.a., die insbesondere zur Vernetzung im Offenland beitragen, aber eine ordnungsgemäße Landwirtschaft nicht einschränken.

Durch die Flächenknappheit im Tagebauumfeld wie auch im gesamten Rheinischen Revier bedarf die angemessene Berücksichtigung der unterschiedlichen Belange wie Ansiedlungsflächen zur Stärkung der Wirtschaftskraft, landwirtschaftliche Flächen zum Erhalt der traditionell bedeutsamen Agrarwirtschaft in entsprechendem Umfang, Natur- und Artenschutzgebiete für Erhalt und Schaffung eines nachhaltigen und ökologisch hochwertigen Lebensraums und ausreichend Flächen zur benötigten erneuerbaren Energieerzeugung besonderer Sorgfalt. Wo immer möglich müssen Bedarfe intelligent verzahnt und Nutzungszwecke kombiniert werden.

Ausgehend von den Rekultivierungsflächen soll mit Gewässern, Offen- und Halboffenland sowie Waldbereichen zur Ergänzung des Waldverbunds über die Bürgewälder hinaus und zur Vernetzung im Rheinischen Revier ein größerer Verbund entstehen, der einen Beitrag zur Erreichung des landesgesetzlich bestimmten Ziels leistet. Lebensräume und gefährdete Arten sollen wirksam durch Maßnahmen verbunden und insbesondere die durch die trennende Wirkung der Tagebaue ausgelöste Isolation von Teilpopulationen aufgehoben werden. Die für das Rheinische Revier prägende Börde-landschaft kann beispielsweise durch artenreiche Wegraine angereichert werden. Fließgewässersäume und bachbegleitende Gehölze in Retentionsräumen sind so anzulegen, dass sie unterschiedliche Lebensräume und Arten ideal verbinden können. In der Landwirtschaft können unter anderem produktionsintegrierte Maßnahmen selten gewordener Flora und Fauna helfen, zu überleben. Entsprechendes Potential zur Entwicklung offenlandtypischer Biotope weisen auch die Tagebauflächen/-böschungen bis zu ihrer endgültigen Befüllung (Natur auf Zeit) auf. Hierzu gibt es auch Anregungen im Fachkonzept der Naturschutzverbände.

Flächen können sowohl in der Rekultivierungslandschaft (vor allem Tagebaurestseen, Sophienhöhe, Bereiche mit Ausgleichsmaßnahmen) als auch außerhalb dieser entstehen (z. B. durch die Vernetzung der Bürgewälder im Raum Merzenich/ Kerpen und darüber hinaus). Die Tagebauumfeldverbünde haben bereits konkrete Vorstellungen, die hier entsprechende Beiträge leisten können („Grünes Band“ des Zweckverbandes Landfolge Garzweiler, „Biotopmosaik“ der Neuland Hambach).

Konkrete Beiträge zu dem Verbund im Rheinischen Revier sind von den Trägern der Landschaftsplanung (Regionalplanung, Kreise, kreisfreie Städte) zu planen und umzusetzen. Ausgangsbasis ist gemäß § 8 LNatschG der Fachbeitrag des Naturschutzes und der Landschaftspflege des LANUV.

Eine Bergbaufolgelandschaft im Rheinischen Revier ist ohne landwirtschaftliche Flächen nicht vorstellbar. Dies ist insbesondere bei der Rekultivierung (siehe

Entscheidungssatz 2) zu beachten. Darüber hinaus besteht die besondere Funktion der **Landwirtschaft** in der Ernährungssicherung, die die qualitativ hochwertigen Lössböden im Rheinischen Revier ermöglichen. Der Erhalt und die Sicherung zukunftsfähiger, landwirtschaftlicher Flächen ist mit Blick auf Bodengüte und Agrarstruktur daher von sehr hoher Relevanz. Die Böden im Rheinischen Revier weisen aufgrund ihrer hohen Lössmächtigkeit bereits eine hohe Klimaresilienz auf. Die Klimaresilienz der Landwirtschaft muss wegen des fortschreitenden Klimawandels weiter erhöht werden.

Die **Wiederherstellung der A 61** zwischen Mönchengladbach und Titz ist aufgrund des gegenüber der bisherigen Planung weiter im Osten liegenden Tagebausees nicht mehr möglich. Damit kommen der Ertüchtigung und der Optimierung des bestehenden Autobahnnetzes und der Autobahnkreuze/-dreiecke Wanlo, Holz und Jackerath (BAB 44, 46 und 61) eine besondere Bedeutung zu. Eine leistungsfähige Erschließung des Raums und der Schutz der Anwohner/-innen vor Verkehrslärm, u. a. in Jüchen-Hochneukirch, bleibt für die Landesregierung erforderlich. Die damit im Zusammenhang stehenden Aufgaben werden durch die Autobahn GmbH des Bundes in Zusammenarbeit mit der RWE Power AG wahrgenommen und finanziert. Die Landesregierung wird sich bei der Bundesregierung dafür einsetzen, dass die Mittel der Ersatzverpflichtungen vor Ort genutzt werden und erwartet darüber hinaus von Bund und RWE die Vorlage einer Bedarfsplanung, die die Interessen der Tagebauanrainerkommunen berücksichtigt. Auch unterhalb des Autobahnnetzes ist die leistungsfähige Erschließung des Raums und die Sicherstellung erforderlicher Netzfunktionen wichtig.

Die **bisherige Verkehrsplanung** für den Raum Garzweiler I und II (Straßennetz) ist zeitnah aufgrund der neuen Rahmenbedingungen unter Beteiligung der Tagebaufeldkommunen zu überprüfen und anzupassen. Hierfür sind die Verkehrsinfrastruktur und insbesondere die Straßeninfrastruktur an die neuen Gegebenheiten und die zukünftigen Anforderungen und Ziele bedarfsgerecht anzupassen. Bestehende Wiederherstellungsverpflichtungen für Straßen sind grundsätzlich zu erfüllen. Dabei ist allerdings zu prüfen, ob die geplante Wiederherstellung an der ursprünglichen vorgesehenen Stelle und unter Betrachtung der übrigen Entwicklungen des Raums weiterhin sinnvoll und zielführend ist. Die Neuanlage von Straßen soll die Raumentwicklung unterstützen und einen Beitrag zum Strukturwandel leisten. Die verkehrliche Erschließung des östlichen Seeufers des Tagebaurestsees wird aufgrund seiner Bedeutung für die Region für erforderlich gehalten. Die konkrete Ausgestaltung wird im Zuge weiterer Planungen betrachtet. Ein Konzeptionsvorschlag dafür erfolgt unter Berücksichtigung der interkommunalen Planungen im Zweckverband Landfolge Garzweiler, der Ersatzverpflichtungen der Bergbautreibenden und der Landesstraßenplanung durch den Braunkohlenausschuss in Abstimmung mit der Regionalplanung.

Der **Ausbau der Schieneninfrastruktur** ist elementar für eine nachhaltige Mobilitätswende im Rheinischen Revier. Die Revier S-Bahn ist dabei ein zentrales Verkehrsinfrastrukturvorhaben. Für ihren Abschnitt West ist zunächst eine Machbarkeitsstudie zur Trassenfindung erforderlich, welche die technische und betriebliche Machbarkeit sowie Nutzen und Kosten untersucht. Auch die Nachnutzung des Werksbahnnetzes der RWE Power AG könnte im Grundsatz nach Abschluss der Wiedernutzbarmachung möglich sein. Die Machbarkeit wird derzeit untersucht. Dabei geht es in erster Linie um eine Nutzung für den Güterverkehr und deren entlastende

Wirkung im bestehenden Schienennetz, von der auch der SPNV in der Region profitieren würde. Dabei ist nicht ausgeschlossen, dass sich eine Nutzung für den SPNV auf einzelnen Abschnitten des RWE-Netzes als sinnvoll erweisen kann. In diesem Zusammenhang sollten nutzbare Flächen identifiziert werden, die einen verkehrlichen, logistischen und planerischen Mehrwert bieten, um konkrete Projekte der Kommunen zu ermöglichen. Darüber hinaus sollte für neue Industrie- und Gewerbegebiete die Möglichkeit einer Anbindung an das Schienennetz geprüft werden.

Der **Radverkehr** ist eine weitere Säule einer nachhaltigen Mobilität. Die Potenziale des Radverkehrs werden in dem in Aufstellung befindlichen Bedarfsplan für Rad-schnellverbindungen erhoben.

## 2.2 Lebenswerte Orte der Zukunft

Mit der erneuten Verkleinerung des Tagebaus Garzweiler II entfällt die bergbauliche Inanspruchnahme der fünf Erkelenzer Dörfer des 3. Umsiedlungsabschnitts endgültig und sie bleiben erhalten. Dies gilt auch für die Holzweiler Höfe Eggeratherhof, Roitzerhof und Weyerhof. Es finden dort keine Umsiedlungen mehr gegen den Willen der Menschen statt. Zusammen mit dem bereits zuvor geretteten Dorf Morschenich (Merzenich) gilt es, für alle sechs Orte eine nachhaltige Zukunft zu gestalten.

### **Entscheidungssatz 5: Ende der Umsiedlungen**

(1) Die Umsiedlung der Ortschaften Keyenberg, Kuckum, Unter- und Oberwestrich und Berverath (Stadt Erkelenz) sowie der Holzweiler Höfe ist bergbaulich nicht mehr erforderlich. In Folge werden die Umsiedlungen vorzeitig und sozialverträglich beendet.

(2) Für die Bewohner/-innen, die noch in den (früheren) Erkelenzer Umsiedlungsorten leben, bleibt der Umsiedlerstatus bis zum 30.06.2026 erhalten.

Die Umsiedlungen in den fünf Erkelenzer Dörfern laufen seit Ende 2016. Ihr Abschluss war – dem Abbaubetrieb folgend – zwischen den Jahren 2023 und 2028 vorgesehen. Die Leitentscheidung 2021 hatte den Umsiedlungszeitraum für Keyenberg auf Ende 2026 verlängert. Unter Berücksichtigung der Dauer des Umsiedlungszeitraums und der Interessen der Menschen vor Ort sowie der angedachten Neugestaltung der Dörfer wird das förmliche Umsiedlungsende auf den Stichtag 30.06.2026 festgelegt. Hierbei wurde berücksichtigt, dass das Braunkohlenplanänderungsverfahren für Garzweiler II Ende 2025 abgeschlossen sein soll. Ebenfalls wird dann der Planungsprozess der Stadt Erkelenz für die fünf Dörfer als „Orte der Zukunft“ konkretisiert sein. Beides gibt den in den Dörfern lebenden Menschen Klarheit und Planungssicherheit, um eine Entscheidung hinsichtlich der Teilnahme an der gemeinsamen Umsiedlung zu treffen. Sollten sich Personen, die aktuell noch in den Erkelenzer Ortschaften Keyenberg, Kuckum, Unter- und Oberwestrich sowie Berverath leben, dazu entschließen, an der „gemeinsamen Umsiedlung“ teilzunehmen, gelten die bisherigen mit dem „Umsiedlerstatus“ verbundenen Regelungen fort („Revierweite Regelung“ 2010 bzw. 2015). Sie können sich bis zum 30.06.2026 alternativ auch dazu entscheiden, zu den bisherigen Konditionen ihr Eigentum an die RWE Power AG zu verkaufen, um an einen anderen Ort zu ziehen. Bis zum Stichtag ist der Abschluss eines Notarvertrages notwendig.

Der Zeitraum ist ferner geeignet, um der „gemeinsamen Umsiedlung“ Rechnung zu tragen und die Dorfgemeinschaften in den Neu-Orten zu stärken. Innerhalb des genannten Zeitraums sind Vorkehrungen am Umsiedlungsstandort („Neu-Ort“) erforderlich, damit sich die bisherigen Einwohner/-innen in den Altorten für eine „Umsiedlung“ entscheiden können. Grundstücke am Umsiedlungsstandort sind bis zum 30.06.2026 für mögliche Umsiedlungswillige freizuhalten. Derzeit erfolgen bereits Grundstücksvergaben an Kinder ehemaliger Umsiedler/-innen und Mieter/-innen aus den Altorten. Nach dem 30.06.2026 kann entsprechend der revierweiten Regelung mit einer vollständigen Öffnung des Grundstücksmarktes begonnen werden.

Den formellen Abschluss der Umsiedlungen wird das Land mit der Bergbautreibenden und den beiden Kommunen in einer Vereinbarung regeln. An dem geplanten Umsiedlungsende für Morschenich 2024 wird entsprechend der Leitentscheidung 2021 festgehalten, um für die ehemaligen Bewohner/-innen und der Gemeinde Merzenich Planungssicherheit zu wahren.

### **Entscheidungssatz 6: Zukunftsdörfer in Erkelenz und Merzenich**

(1) Die Ortschaften Keyenberg, Kuckum, Unter- und Oberwestrich sowie Berverath (Stadt Erkelenz) werden wie Morschenich (Gemeinde Merzenich) zu „Orten der Zukunft“ entwickelt.

(2) Die kommunalen Entwicklungskonzepte folgen dem Leitbild, neue Wohn- und Arbeitsformen zu etablieren und wieder ein dörfliches Gemeinschaftsleben zu ermöglichen. Um- und Neubau sollen in einer klimaschützenden und -angepassten, flächensparenden und/ oder ressourcenschonenden Bauweise erfolgen. Dabei werden hohe Anforderungen an die Qualität der Planung gestellt. Es ist eine intensive Einbindung der Bevölkerung, insbesondere der in den betroffenen Ortschaften, in die örtlichen Entscheidungen sicherzustellen.

(3) Die Regionalplanung schafft die erforderlichen räumlichen Voraussetzungen für die tragfähige Entwicklung der Zukunftsdörfer unter Berücksichtigung der kommunalen Konzepte und ihrer perspektivischen Ausrichtung zum See. Die Stadt Erkelenz und die Gemeinde Merzenich oder von diesen beauftragte Dritte werden mit Mitteln des Strukturwandels bei der Weiterentwicklung und Neugestaltung der Ortschaften sowie der Ertüchtigung der öffentlichen Infrastruktur unterstützt.

(4) Früheren Eigentümern/-innen mit Umsiedlerstatus und deren Kindern soll eine zeitlich befristete Vorkaufsoption eingeräumt werden. Dazu sollen in den betroffenen Kommunen zeitnah Interessensbekundungsverfahren mit dem Ziel gestartet werden, eine Vorkaufsoption zu ermöglichen. Diese soll sich auf das frühere, selbstgenutzte Wohneigentum beziehen. Die kommunalen Entwicklungskonzepte bilden die Voraussetzung für die oben genannte Vorkaufsoption, die eine Verpflichtung zur Eigennutzung und baulichen Entwicklung im Einklang mit den kommunalen Entwicklungskonzepten beinhaltet.

Merzenich-Morschenich und die fünf Dörfer des 3. Umsiedlungsabschnitts (Erkelenzer Orte Keyenberg, Kuckum, Oberwestrich, Unterwestrich und Berverath) werden entgegen den ursprünglichen Planungen bergbaulich nicht mehr in Anspruch genommen. Die Umsiedlungsprozesse laufen seit Jahren und sind in weiten Teilen nahezu abgeschlossen. Fast alle Liegenschaften mitsamt der Infrastruktur liegen in der Hand eines Eigentümers, der bergbautreibenden RWE Power AG. Die nachhaltige wie zukunftsgerichtete **Neugestaltung** der sechs Orte wird somit eine besondere, bisher nie da gewesene Aufgabe. Es ist eine große Herausforderung, die weitgehend unbewohnten Dörfer mit neuem Leben zu füllen und zukunftsfähig und lebenswert zu gestalten. Hierzu sind besondere Vorgehensweisen bei Finanzierung, Beteiligung und Planung unerlässlich. Gleichzeitig müssen Investitionen, u.a. in die vorhandene Bausubstanz verlässlich erfolgen können. Der bestehende und sich vollziehende Verfall der Gebäudesubstanz und der technischen Infrastruktur kann dabei nicht durch reguläre Finanzierungsinstrumente wie Gebühren und Beiträge aufgefangen werden.

Auch deshalb muss es rasch Raum für neue (private und öffentliche) Investitionen geben. Die RWE Power AG ist als derzeitige Mehrheitseigentümerin aufgerufen, in Abstimmung mit den Kommunen Maßnahmen zum Substanzerhalt dort zu ergreifen, wo eine Weiter- bzw. Neunutzung die Ziele der Revitalisierung unterstützt. Denn ein gewisser zeitlicher und qualitativer Erhalt der örtlichen Infrastrukturen und des

Ortsbildes ist Teil der „sozialverträglichen Umsiedlung“ (vgl. Angaben in der Sozialverträglichkeitsprüfung in den Umsiedlungs-Braunkohlenplänen).

Bei der Entwicklung der Dörfer wird es darüber hinaus auch um die Erschließung und Neubebauung von ursprünglich bebauten Grundstücken gehen, deren Gebäude bereits abgerissen wurden oder bei denen eine Erhaltung der Bausubstanz nicht mehr möglich bzw. sinnvoll ist.

Für eine nachhaltige Instandhaltung und Erneuerung der Infrastruktur bedarf es eines ganzheitlichen **Förderansatzes** zur Unterstützung der beiden Kommunen aus dem Investitionsgesetz Kohleregionen. Die Landesregierung wird dazu – ggf. in Abstimmung mit der Bundesregierung – ein entsprechendes Budget zur Verfügung stellen, um die Zielsetzung für die „Orte der Zukunft“ zu erreichen. Förderempfänger können neben den Kommunen auch ihre interkommunalen Zusammenschlüsse sein (Zweckverband Landfolge Garzweiler und Neuland Hambach GmbH). Weitere Unterstützungsstrukturen sind darüber hinaus mit der Starke Projekte GmbH vorhanden. Bei der Neuentwicklung können die räumlichen Grenzen des bisherigen Dorfes verlassen werden, um dauerhafte Tragfähigkeiten für Einrichtungen des Gemeinbedarfs abzusichern oder um der besonderen Lage in Bezug auf die zukünftige Seenlandschaft gerecht zu werden. Die **Regionalplanung** ist dazu aufgerufen, die für die kommunalen Neuentwicklungen erforderlichen planerischen Voraussetzung zu schaffen und bedarfsgerechte Festlegungen zu treffen.

Allen Entwicklungen und Unterstützungsleistungen des Landes liegt zu Grunde, dass für die Wiederbelebung der Dörfer ein umfassender Plan für die Zukunft entwickelt wird. Auf kommunaler Ebene sind dazu **Entwicklungskonzepte** zu erstellen, die eine neues dörfliches Gemeinschaftsleben sowie Um- und Neubau in einer klimaschützenden und -angepassten, flächensparenden und/ oder ressourcenschonenden Bauweise befördern (**Leitbild**). Dabei ist sicherzustellen, dass **Planungsprozesse und Beteiligungsformate** angemessen erfolgen. Durch eine aktive Mitgestaltung insbesondere der dort lebenden und zuziehenden Bevölkerung können sich die Ortschaften zukunftsfähig entwickeln und gleichzeitig Heimat der bisher dort lebenden Menschen bleiben. Die Beteiligung der in den Orten verbliebenen Bewohner/-innen ist für die Akzeptanz und Sozialverträglichkeit wichtig. Die Wahl des konkreten Beteiligungsinstrumentes obliegt den Kommunen.

Für die Erkelenzer Ortschaften Keyenberg, Kuckum, Unter- und Oberwestrich sowie Berverath (alt) als auch für Morschenich-Alt besteht zudem der Wunsch von ehemaligen Eigentümern/-innen, ihr ehemaliges Eigentum (zurück) erwerben zu können. Dazu werden die betroffenen Kommunen zeitnah Interessensbekundungsverfahren durchführen und dafür jeweils eine Anlaufstelle einrichten. Ziel ist, möglichst ab 2024 eine zeitlich befristete Vorkaufsoption für ehemalige Eigentümer/-innen und deren Kinder zur Eigennutzung für ehemaliges Wohneigentum zu ermöglichen. Dazu können die betroffenen Kommunen ggf. Alternativen, auch im Rahmen von Erbbaurecht prüfen. Die Betroffenen sollen einen ausreichend langen Entscheidungszeitraum haben. Die Dauer ist differenziert zu betrachten, da das Umsiedlungsgeschehen in Erkelenz und Merzenich nicht miteinander vergleichbar ist (vgl. Start der Umsiedlungen, Dauer, formaler Endzeitpunkt im Braunkohlenplan, Erarbeitungsstand der kommunalen Entwicklungskonzepte, etc.).

Entsprechend der Vereinbarung zum formellen Abschluss der Umsiedlungen (siehe Erläuterung zu ES 5) sollen auch die Konditionen zur Ausübung der Vorkaufsoption geregelt und zentrale Ansprechstellen in den betroffenen Kommunen geschaffen werden. Die dort getroffenen Konditionen sollen zu einer Eigennutzung verpflichten, die im Einklang mit den kommunalen Konzeptionen zur Entwicklung der Orte steht.