



V Bruseli 18. 5. 2022
COM(2022) 230 final

ANNEXES 1 to 3

PRÍLOHY

k

**OZNÁMENIU KOMISIE EURÓPSKEMU PARLAMENTU, EURÓPSKEJ RADE,
RADE, EURÓPSKEMU HOSPODÁRSKEMU A SOCIÁLNE MU VÝBORU A
VÝBORU REGIÓNOV**

Plán REPowerEU

{SWD(2022) 230 final}

PRÍLOHA 1

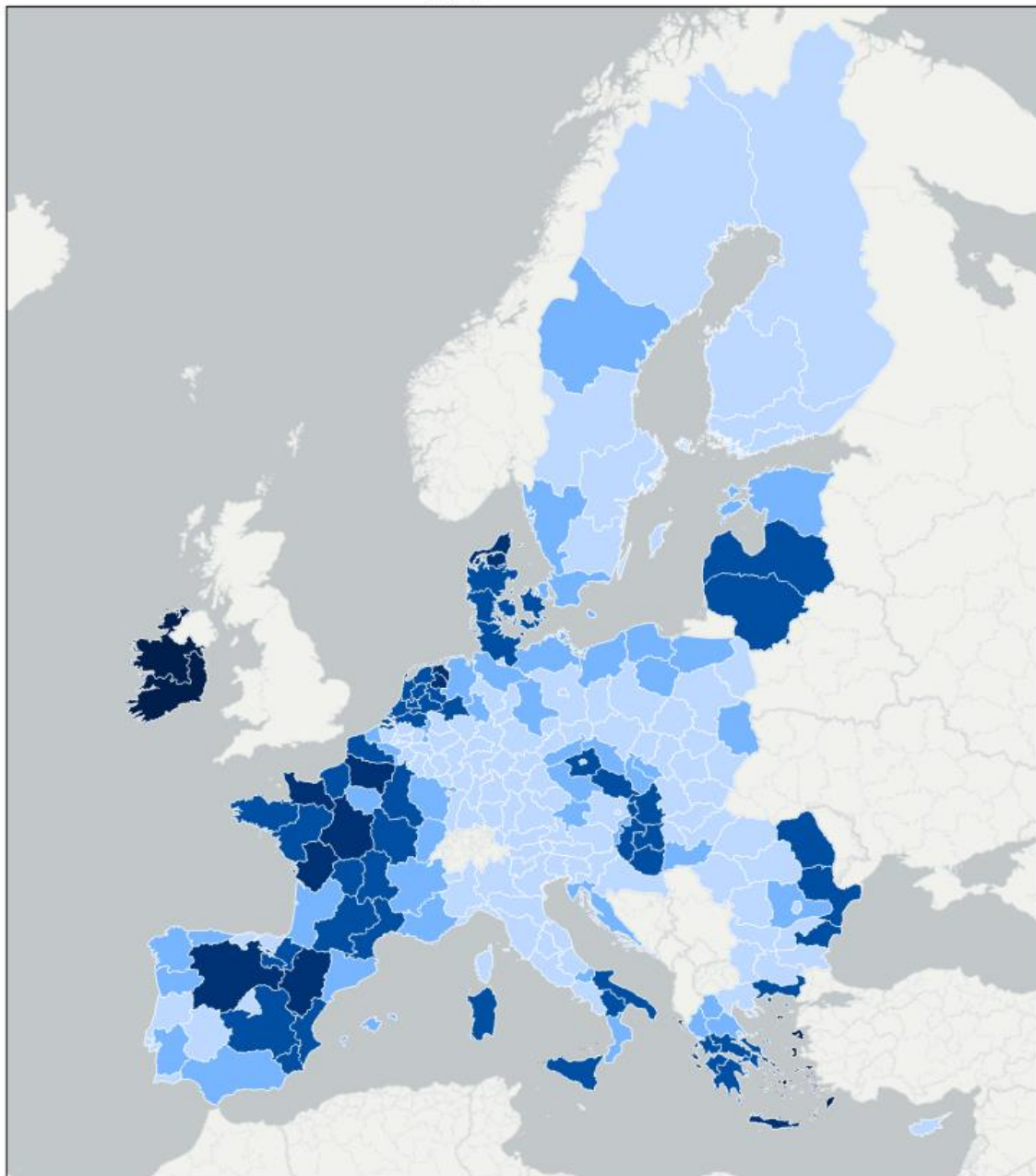
VÝCHODISKOVÝ STAV: VŠETKÝMI OPATRENAMI V RÁMCI BALÍKA FIT FOR 55 SA V EÚ ZNÍŽI DOPYT PO PLYNE O 116 mld. m³, ČIŽE O 30 %			
PLÁN RePOWER	Ekvivalent ÚSPOR PLYNU	SPOLOČNÉ OPATRENIA EÚ A ČLENSKÝCH ŠTÁTOV V RÁMCI PLÁNU RePOWER EU	INVESTIČNÉ POTREBY (v EUR)
ÚSPORY			
Občania: zmena správania	10 mld. m ³	Oznámenie EÚ o úsporách energie Kampaň Plníť svoju úlohu	–
Sektor bývania: energetická efektívnosť a tepelné čerpadlá	37 mld. m ³	Oznámenie EÚ o úsporách energie Zvýšenie cieľovej hodnoty v smernici o energetickej efektívnosti na 13 % prostredníctvom zmeny smernice Požiadavky na ekodizajn a energetické označovanie solárnych fotovoltaických panelov a tepelných čerpadiel Potenciálne významné projekty spoločného európskeho záujmu zamerané na prelomové technológie a inováciu	56
Priemysel: energetická efektívnosť a elektrifikácia	12 mld. m ³	Zvýšenie cieľovej hodnoty v smernici o energetickej efektívnosti na 13 % prostredníctvom zmeneného návrhu Zvýšenie cieľovej hodnoty týkajúcej sa obnoviteľných zdrojov energie na 45 % prostredníctvom zmeneného návrhu Inovačný fond Kapitola Mechanizmu na podporu obnovy a odolnosti	41
Obmedzenie		Koordinovaný plán EÚ na zníženie dopytu	–
DIVERZIFIKÁCIA PALÍV			
LNG a plyn z plynovodov	50 (LNG) + 10 mld. m ³ (z plynovodu)	Povinnosť diverzifikácie Spoločný nákup plynu a vodíka IT nástroj EÚ na agregáciu dopytu a transparentnosť infraštruktúry Memorándá o porozumení s partnerskými krajinami Priятие návrhu týkajúceho sa uskladňovania Kapitola Mechanizmu na podporu obnovy a odolnosti	
Biometán	17 mld. m ³	Akčný plán pre biometán Kapitola Mechanizmu na podporu obnovy a odolnosti	37
Obnoviteľný vodík	+ 14 mil. ton dodatočného H ₂ /amoniaku, z toho 8 mil. ton nahrádza ekvivalent zemného plynu 27 mld. m ³ . 10 mil. ton z dovozu a približne 4 mil. ton z dodatočnej produkcie v Únii	Zosúladenie čiastkových cieľov týkajúcich sa palív z obnoviteľných zdrojov nebiologického pôvodu s vyššími cieľmi v smernici o energii z obnoviteľných zdrojov Vodíkové údolia Regulačný rámec: delegované akty týkajúce sa vymedzenia pojmov a noriem Dovoz: nástroj na spoločný nákup plynu a vodíka a medzinárodné partnerstvá v oblasti vodíka Priemyselná kapacita: vyhlásenie o elektrolyzéroch Inovačný fond Kapitola Mechanizmu na podporu obnovy a odolnosti	27 mld. EUR ako priame investície do domácich elektrolyzéroch a do distribúcie vodíka v EÚ. (Vylúčené sú investície do solárnej a veternej elektriny potrebné na výrobu obnoviteľného vodíka a vylúčené sú aj investície do dovážaného vodíka.)
ELEKTRINA Z OBNOVITEĽNÝCH ZDROJOV			
Solárna a veterná energia	21 mld. m ³ ¹	Zvýšenie cieľovej hodnoty týkajúcej sa obnoviteľných zdrojov	86 mld. EUR

¹ V danom scenári sa asi 12 mld. m³ dosiahne prostredníctvom 4 mil. ton dodatočnej domácej výroby vodíka a 9 mld. m³ prostredníctvom dodatočného nahradenia plynu v energetickom systéme. Tieto úspory v mld. m³ sú v tabuľke rozčlenené v iných odvetviach.

		<p>energie na 45 % prostredníctvom zmeny smernice o energii z obnoviteľných zdrojov</p> <p>Usmernenia k zmluvám o nákupe elektriny</p> <p>Solárna stratégia</p> <p>Iniciatíva pre strešné solárne inštalácie prostredníctvom zmeny smernice o energii z obnoviteľných zdrojov</p> <p>Kapitola Mechanizmu na podporu obnovy a odolnosti</p> <p>Aliancia solárneho priemyslu</p> <p>Potenciálne významné projekty spoločného európskeho záujmu zamerané na prelomové technológie a inováciu</p>	
Udeľovanie povolení		<p>Legislatívny návrh o udeľovaní povolení, ktorým sa zmení smernica o energii z obnoviteľných zdrojov</p> <p>Odporúčanie EK</p>	–
INTELISTENTNÉ INVESTÍCIE A REFORMY			
Infraštruktúra		<p>Integrované posúdenie nedostatkov a potrieb infraštruktúry v celej EÚ, pokiaľ ide o plyn, elektrinu a vodík</p>	<p>29 mld. (elektrizačné sústavy) + 10 mld. (uskladňovanie energie) + 10 mld. (plyn), ropa v záujme bezpečnosti dodávok energie 1,5 mld. [vodíková infraštruktúra – pozri pracovný dokument útvarov Komisie]</p>
Mechanizmus na podporu obnovy a odolnosti		<p>Revidovaný návrh Mechanizmu na podporu obnovy a odolnosti s objemom takmer 300 mld. EUR (225 mld. úvery + až 72 mld. granty)</p> <p>Usmernenia k plánom obnovy a odolnosti</p>	
Inovačný fond		<p>Revidovaný návrh inovačného fondu, ktorým sa zavádzajú rozdielové zmluvy o uhlíku</p> <p>Špecializovaná výzva v rámci plánu RePowerEU na jeseň 2023</p> <p>Špecializované segmenty financovania v rámci plánu RePowerEU</p>	
Nástroj na prepájanie Európy (NPE)		<p>Špecializované výzvy v rámci plánu RePowerEU počnúc májom 2022</p>	
Reforma		<p>Európsky semester</p> <p>Odporúčania pre jednotlivé krajiny</p> <p>Udeľovanie povolení</p> <p>Usmernenia k zmluvám o nákupe elektriny</p> <p>Kapitoly Mechanizmu na podporu obnovy a odolnosti</p>	

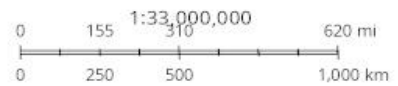
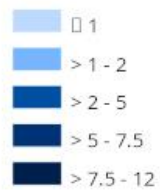
PRÍLOHA 2 – mapy

Renewable energy potential - Wind onshore



4/26/2022, 9:56:49 AM

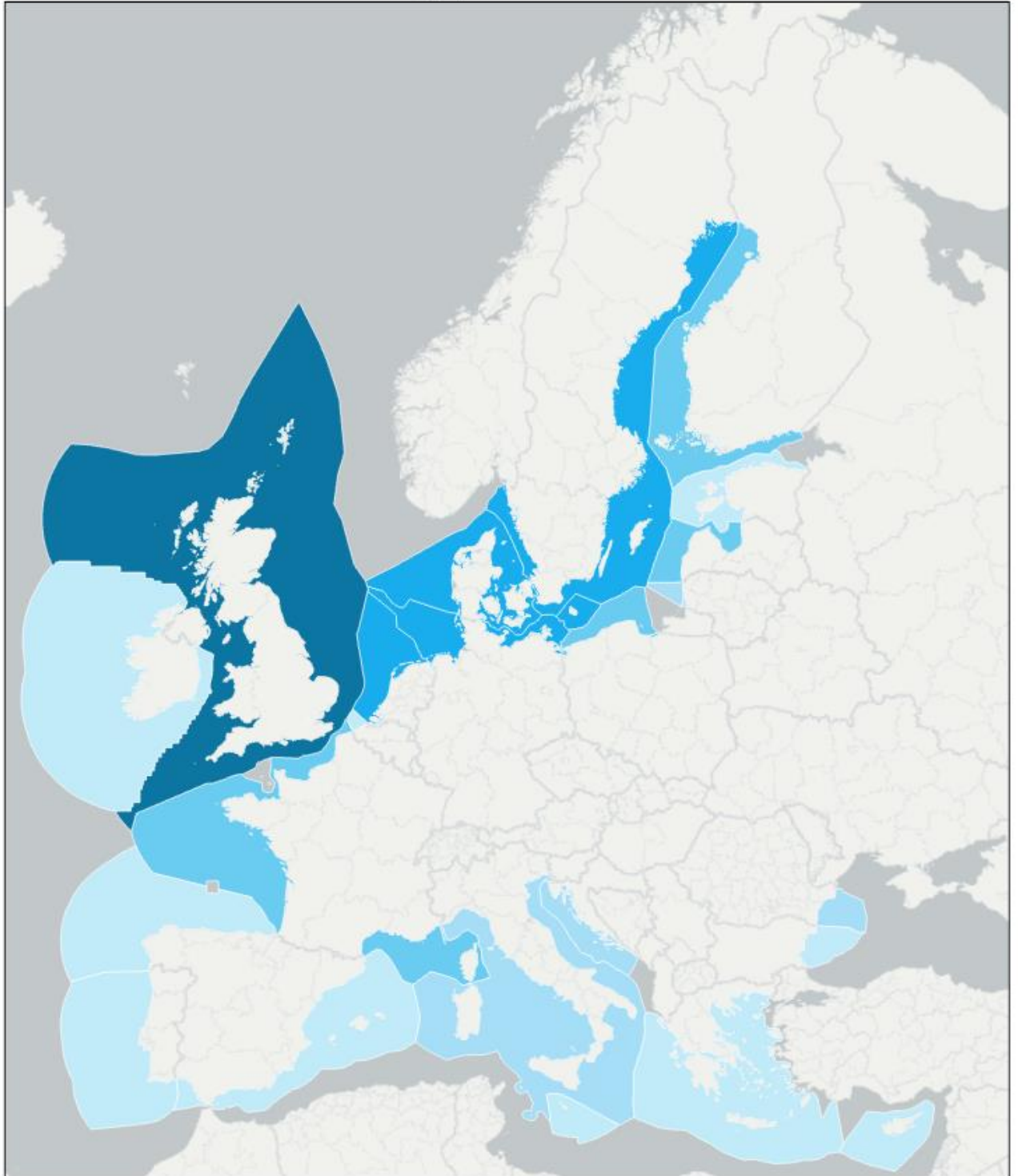
Wind Onshore - Potential production in GWh/km2 (ENSPRESO)



EIGL 2022

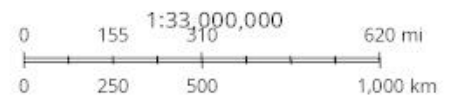
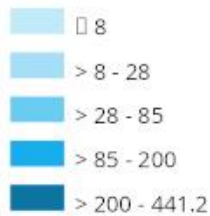
EIGL 2022. Basemap source: ESTAT/OSM contributors. Information on the terms of use of the data layers: <https://ec.europa.eu/energy-industry-geography-lab> JRC, 2022

Renewable energy potential - Wind offshore



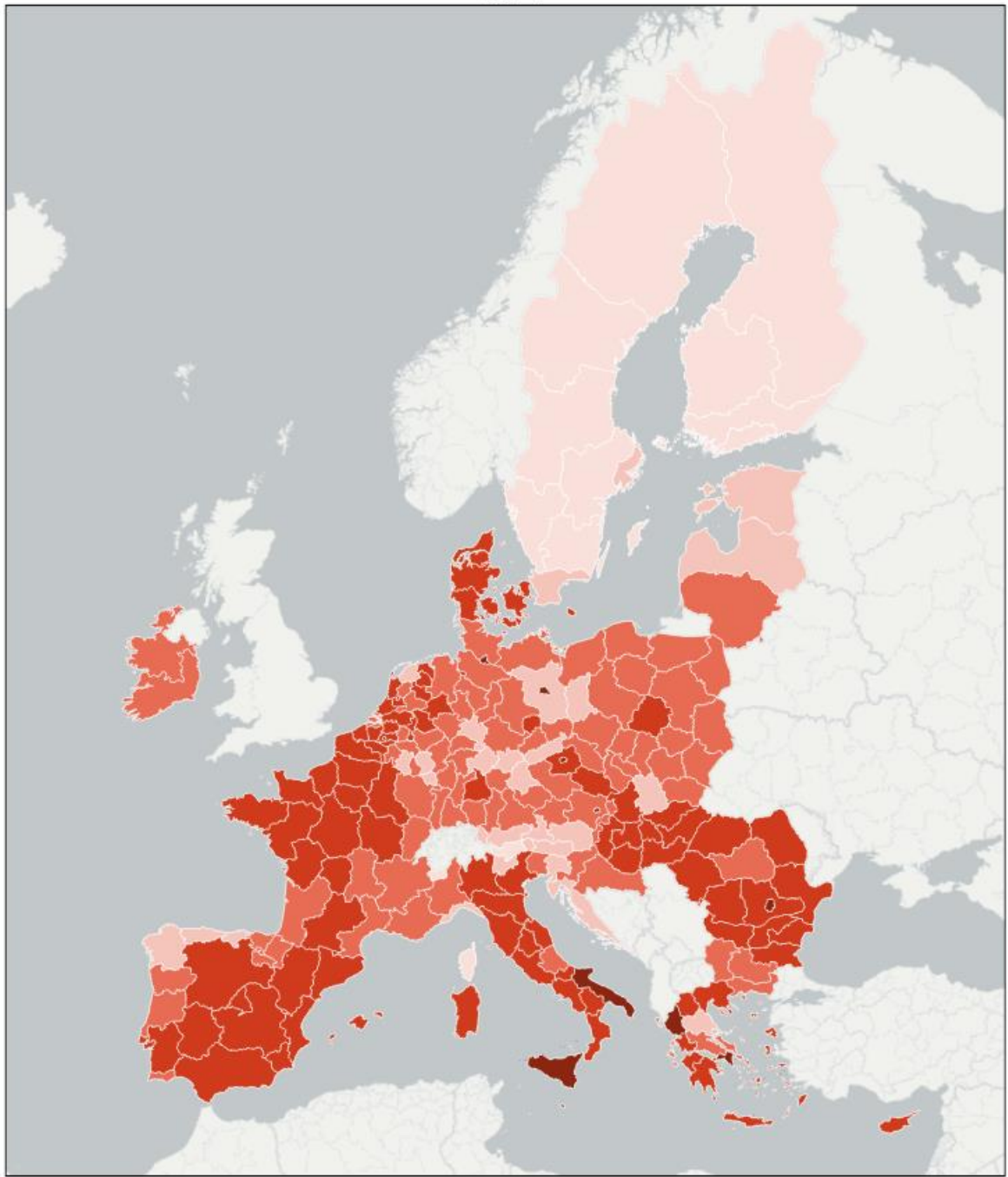
4/26/2022, 9:44:22 AM

Wind Offshore - Potential production in TWh (ENSPRESO)



EIGL 2022

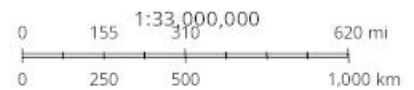
Renewable energy potential - Solar



4/26/2022, 9:58:19 AM

Solar - Potential production in GWh/km2 (ENSPRESO)

- < 1
- > 1 - 2
- > 2 - 3
- > 3 - 5
- > 5 - 96



EIGL 2022

JRC, 2022
EIGL 2022. Basemap source: ESTAT/OSM contributors. Information on the terms of use of the data layers: <https://ec.europa.eu/energy-industry-geography-lab>

PRÍLOHA 3

Potreby infraštruktúry v súvislosti s plynom

Úspechy rámca transeurópskej energetickej siete (TEN-E) pri vytváraní odolných európskych elektrických a plynárenských sietí

Nariadením o TEN-E sa zaviedol nový prístup k plánovaniu infraštruktúry v celej EÚ založený na regionálnej spolupráci s členskými štátmi a príslušnými zainteresovanými stranami s cieľom určiť projekty spoločného záujmu, ktoré prispievajú k rozvoju prioritných koridorov a tematických oblastí energetickej infraštruktúry. Od členských štátov sa v ňom takisto vyžaduje, aby zjednodušili postupy udeľovania povolení na projekty spoločného záujmu, a poskytuje sa v ňom prístup k financovaniu z Nástroja na prepájanie Európy (NPE) na umožnenie ich včasnej realizácie.

Od zavedenia nariadenia o TEN-E v roku 2013 projekty spoločného záujmu v oblasti plynu prispeli k vytvoreniu odolnejšej európskej plynárenskej infraštruktúry založenej na diverzifikovanejších dodávkach. Projekty spoločného záujmu v oblasti plynu prispeli k obmedzeniu úzkych miest v európskej plynárenskej infraštruktúre a k diverzifikácii zdrojov dodávok, ako aj partnerov a trás. Po realizácii prebiehajúcich projektov spoločného záujmu budú mať všetky členské štáty prístup aspoň k trom zdrojom plynu alebo k celosvetovému trhu so skvapalneným zemným plynom (LNG).

Len v roku 2022 boli alebo budú uvedené do prevádzky projekty spoločného záujmu s celkovou dodatočnou kapacitou prepravy plynu na úrovni 20 mld. m³ ročne, napr. prepojovací plynovod medzi Poľskom a Litvou (plynovod GIPL), prepojovací plynovod medzi Poľskom a Slovenskom, baltský plynovod medzi Poľskom a Dánskom či plynovod medzi Gréckom a Bulharskom (IGB). Terminály LNG na Cypre (2 mld. m³ ročne) a v meste Alexandrupoli v Grécku (5 mld. m³ ročne) sa majú uviesť do prevádzky v roku 2023. Okrem toho sa očakáva, že v nasledujúcich rokoch sa dokončí viacero projektov spoločného záujmu v oblasti plynu, ktoré zahŕňajú niekoľko projektov skladovania v juhovýchodnej Európe (v Grécku, Rumunsku, Bulharsku), ako aj terminál LNG v poľskom Gdansku (prínavajmenšom 6 mld. m³ ročne).

Práve vďaka týmto projektom, z ktorých mnohé využívajú finančnú podporu z Nástroja na prepájanie Európy, dokážu členské štáty v duchu solidarity reagovať na nedávne zníženie dodávok.

Okrem značných zlepšení v európskej plynárenskej infraštruktúre sa začali realizovať kľúčové prepojovacie elektrické vedenia, a to aj prostredníctvom grantu z NPE na výstavbu, napr. prepojovacie elektrické vedenie v Biskajskom zálive medzi Francúzskom a Španielskom s cieľom zvýšiť kapacitu prepojenia s Pyrenejským polostrovom, ako aj prepojovacie vedenie Celtic medzi Francúzskom a Írskom a prepojovacie vedenie EuroAsia medzi Gréckom a Cyprom, vďaka ktorým sa ukončí izolácia Írska a Cypru od elektrizačnej sústavy Únie, čím sa podporí integrácia obnoviteľných zdrojov energie a zvýši bezpečnosť dodávok energie. Okrem toho značne pokročila synchronizácia elektrizačných sústav pobaltských štátov, ktoré sú poslednými členskými štátmi s elektrickými sústavami stále závislými od tretích krajín, pričom dokončiť sa má najneskôr do roku 2025. Na riadnu

realizáciu projektu bola nevyhnutná podpora v rámci politiky TEN-E, a to aj finančná – z NPE vo výške viac ako 1,2 miliardy EUR.

Zrýchlená realizácia projektov spoločného záujmu v oblasti elektriny² bude mať zásadný význam pre lepšie prepojený systém, vďaka ktorému bude v súlade s cieľmi plánu REPowerEU možné zvýšiť podiel obnoviteľných zdrojov energie a oveľa rýchlejšie znížiť obmedzenia vo využívaní energie z obnoviteľných zdrojov.

Posúdenie dodatočných potrieb plynárenskej infraštruktúry, ktoré vykonala sieť ENTSOG

V oznámení o pláne REPowerEU sa uvádza, že prioritou Komisie bude posúdiť, či si plynárenská infraštruktúra a prepojenia, ktoré sú pripravené na vodík, vyžadujú nejaké opatrenia alebo investície, aby bolo možné odstrániť úzke miesta, ktoré bránia plnému využívaniu kapacity LNG v EÚ. Komisia požiadala Európsku sieť prevádzkovateľov prepravných sietí pre plyn (ENTSOG), aby uvedené posúdenie podporila s cieľom identifikovať všetky pretrvávajúce nedostatky v plynárenskej infraštruktúre, ktoré si vyžadujú okamžité riešenie v rámci plánu REPowerEU.

V posúdení vykonanom sieťou ENTSOG³ sa analyzovalo, do akej miery existujú úzke miesta infraštruktúry v európskej plynárenskej sieti v prípade ukončenia tokov plynu z Ruska do Európy, a to pomocou dvoch rôznych scenárov dopytu (súčasný dopyt a dopyt do roku 2030 za predpokladu úplnej realizácie návrhov v rámci balíka Fit for 55 s dopytom po plyne nižším o 27 % v porovnaní so súčasnosťou, ktorý by mal byť podľa očakávaní ešte nižší vďaka realizácii plánu REPowerEU) a za predpokladu rôznych úrovní rozvoja infraštruktúry⁴.

Z posúdenia vyplýva, že ukončenie dovozu ruského plynu bude možné v plnej miere vykompenzovať kombináciou znižovania dopytu, s ktorým sa ráta v balíku Komisie Fit for 55⁵, zvyšovania domácej výroby bioplynu, a najmä bezfosílného vodíka, a pomerne obmedzeného budovania plynárenskej infraštruktúry nad rámec toho, čo je už zahrnuté v súčasnom 5. zozname projektov spoločného záujmu. Zmiernením niekoľkých pretrvávajúcich úzkych miest sa takisto zvýši odolnosť a flexibilita európskej plynárenskej siete.

Pokiaľ ide o geografické rozloženie potrieb, je zrejmé, že v prípade zastavenia dovozu ruského plynu by bolo najväčšou výzvou uspokojiť dopyt v strednej a východnej Európe, ale aj v severnej časti Nemecka. Z uvedeného posúdenia, o ktorom sa následne diskutovalo s členskými štátmi v regionálnom kontexte, vyplynulo, že na vyriešenie závislosti od dodávok z Ruska existujú rôzne možnosti, a to najmä v geografickej blízkosti potrieb a s nevyhnutnou spoluprácou medzi dvoma alebo viacerými členskými štátmi.

² Aktuálny 5. zoznam projektov spoločného záujmu zahŕňa celkovo 67 projektov spoločného záujmu v oblasti elektriny.

³ Vzťahuje sa na všetky členské štáty EÚ a niekoľko tretích krajín, t. j. Severné Macedónsko, Bosnu a Hercegovinu, Srbsko a Spojené kráľovstvo.

⁴ Úroveň 0 = súčasná infraštruktúra, úroveň 1 = pokročilé projekty (konečné rozhodnutia o investíciách + pokročilé projekty spoločného záujmu), úroveň 2 = úroveň 1 + dodatočné LNG a rozšírenie TAP.

⁵ Aj pri súčasnej úrovni dopytu a domácej ponuky by sa určenými projektmi takmer úplne oslabila závislosť od Ruska, pričom by naďalej pretrvávala závislosť na úrovni 5 % v CZ, SK, HU, RO a BG.

Ďalšie potreby plynárenskej infraštruktúry v jednotlivých regiónoch

Región Baltského mora

Tri pobaltské štáty a Fínsko sú od ruského plynu výrazne závislé, zatiaľ čo Poľsko vykazuje od takéhoto dovozu menšiu mieru závislosti.

Projektmi ako plynovod Balticconnector medzi Estónskom a Fínskom, zlepšenie prepojenia medzi Lotyšskom a Estónskom, terminál LNG v Klaipede a terminál LNG v Świnoujście sa už zabezpečila integrácia trhov a znížila sa závislosť od ruského plynu v regióne, ktorý je oddávna závislý od jediného dodávateľa. Očakáva sa, že situácia sa bude ďalej výrazne zlepšovať vďaka nedávnomu spusteniu prepojovacieho plynovodu medzi Poľskom a Litvou (GIPL) a blížiacemu sa dokončeniu rozšírenia terminálu LNG v Świnoujście. Po prvýkrát tak bude baltský plynovod (Baltic Pipe) privádzať plyn zo severských morí do regiónu cez Poľsko, zlepšia sa prepojenia medzi Litvou a Lotyšskom a posilní sa podzemný zásobník plynu Inčukalns. Spojenie regiónu Baltského mora so strednou a s východnou Európou sa dokončí v druhej polovici roka 2022 prepojením medzi Poľskom a Slovenskom. Tento región mal okrem toho najväčší prospech z grantov z Nástroja na prepájanie Európy v oblasti energetiky.

Z posúdenia vyplynulo, že z krátkodobého hľadiska môže **dočasne prenajaté plávajúce zariadenie na skladovanie a spätné splyňovanie (FSRU), ktoré sa má vybudovať v Estónsku alebo vo Fínsku** v priebehu roku 2022, výrazne znížiť závislosť od ruského plynu. Na zapojenie sa do vývoja projektu bolo prizvané aj Lotyšsko.

V posúdení sa jednoznačne konštatuje, že v strednodobom až dlhodobom horizonte by pre región okolo Baltského mora bolo prínosné vybudovanie **druhého terminálu LNG v poľskom Gdansku** (dokončenie v roku 2026, čo možno urýchliť na rok 2025), pričom ide o projekt v 5. zozname projektov spoločného záujmu. Vďaka projektu by sa mohli vyriešiť aj akékoľvek ďalšie potreby pobaltských štátov uvoľnením kapacity terminálu LNG v litovskej Klaipede, aby mohol uspokojovať akékoľvek ďalšie pretrvávajúce potreby v pobaltských štátoch a vo Fínsku.

Západná Európa

Väčšina západoeurópskych krajín už v súčasnosti nevykazuje žiadnu alebo vykazuje len minimálnu závislosť od ruského plynu. Nemecko je však od ruského plynu výrazne závislé, najmä v severnej oblasti trhu, v ktorej je sústredený dopyt. Bez dovozu plynu z Ruska sa v infraštruktúre prejavujú úzke miesta, ktoré spočívajú v nedostatočnej kapacite plynovodov zo západu na východ, ako aj v nedostatočnej dovoznej kapacite vrátane infraštruktúry LNG.

Španielsko a Francúzsko na rozdiel od väčšiny európskych krajín odorizujú plyn v prepravnej sieti. Obmedzenia infraštruktúry a regulačné obmedzenia tak bránia juhozápadným krajinám v spolupráci s krajinami v severozápadnej, ako aj strednej a vo východnej Európe, pričom v smere z Francúzska do Nemecka nie sú dostupné žiadne významné kapacity plynu.

Z jednoznačne vyplynulo, že **ďalšími FSRU v Eemshavene (NL) a Wilhelmshavene (DE) a dodatočným terminálom LNG v Nemecku (Brunsbüttel)** sa z krátkodobého hľadiska

zmiernia obmedzenia infraštruktúry v severozápadnej Európe. Celkovo bude dôležité zabrániť nadmernej kapacite v infraštruktúre na dovoz LNG, ktorá by sa v budúcnosti mohla stať uviaznutým aktívom.

Pokiaľ ide o strednodobý horizont, na základe posúdenia a diskusií sa dospelo k záveru, že vytvorením **dezodoračnej jednotky na umožnenie tokov plynu zo západu na východ medzi Francúzskom a Nemeckom** by sa odstránilo kľúčové úzke miesto v záujme zníženia závislosti od ruského plynu v strednej Európe. V kombinácii s **posilnením plynárenskej infraštruktúry na zvýšenie vývozejnej kapacity z Belgicka do Nemecka** by to umožnilo plné využitie kapacít LNG v západnej Európe na riešenie závislosti od ruského plynu aj v regiónoch strednej a východnej Európy.

Ďalší cezhraničný projekt infraštruktúry na Pyrenejskom polostrove by sa mal podrobnejšie posúdiť z hľadiska jeho dlhodobého potenciálu využitia významných možností súvisiacich s obnoviteľným vodíkom na Pyrenejskom polostrove, ako aj v severnej Afrike, a toho, či by sa s ohľadom na akcelerátor pre vodík mohol stať prvým prvkom vodíkovej opornej štruktúry.

Stredná a juhovýchodná Európa

V strednej a juhovýchodnej Európe vrátane Energetického spoločenstva väčšina krajín vykazuje z hľadiska súčasného dopytu po plyne značnú závislosť od ruského plynu.

V juhovýchodnej Európe sa v priebehu rokov 2020 a 2021 spustili kľúčové projekty prioritnej plynárenskej infraštruktúry vrátane Transjadranského plynovodu – prvej fázy plynovodného koridoru BRUA a terminálu LNG na ostrove Krk. Zvyšné investície do prioritnej infraštruktúry v danom regióne, ktoré sa majú dokončiť v roku 2022, predstavujú renováciu, modernizáciu a rozšírenie bulharskej prepravnej siete, prepojovací plynovod medzi Gréckom a Bulharskom (IGB), ktorý vo svojej prvej prevádzkovej fáze poskytne obojsmernú kapacitu na úrovni 3 mld. m³ ročne. V súčasnosti sa očakáva, že prepojovací plynovod medzi Srbskom a Bulharskom (IBS), ktorého cieľom je vytvoriť obojsmerné prepojenie s kapacitou 1,8 mld. m³ ročne, ako aj výstavba FSRU v meste Alexandrupoli, ktoré poskytne dovoznú kapacitu na úrovni 5,5 mld. m³ ročne, sa dokončia v druhej polovici roka 2023. Ďalej je na rok 2025 naplánované rozšírenie podzemného zásobníka plynu v obci Chiren v Bulharsku.

Z posúdenia vyplynulo, že v strednodobom horizonte by terminál FSRU v Poľsku (projekt spoločného záujmu v 5. zozname projektov spoločného záujmu) bol pre juhovýchodnú Európu prínosom do určitej miery, kým jeho hlavné prínosy sa prejavujú v regióne Baltského mora. Preprava zemného plynu z Gdanska do regiónu juhovýchodnej Európy a na Ukrajinu by si vyžadovala urýchlenú výstavbu severojužného plynárenského koridoru vo východnom Poľsku. Z posúdenia vykonaného sieťou ENTSOG takisto vyplynulo, že v strednodobom horizonte **rozšírenie kapacity terminálu LNG na ostrove Krk** ešte viac prispeje k zníženiu závislosti od dodávok z Ruska, ale na využitie týchto prínosov by bolo potrebné **posilniť chorvátsku prepravnú sieť smerom do Slovinska a Maďarska**. Ďalšie dodávky do regiónu by mohli pochádzať z plnohodnotného **rozšírenia TAP**, no modernizácia TAP by si vyžadovala urýchlené dodatočné investície do infraštruktúry talianskej prepravnej siete (tzv.

Adriatica Line a plynovod Matagiola – Massafra, ktoré sú projektmi spoločného záujmu v 5. zozname projektov spoločného záujmu). Ak by sa posilnila talianska prepravná sieť, umožnilo by sa tým zvýšenie tokov z juhu na sever Talianska, čo by bolo relevantné pre ďalšie toky z plynovodov TAP, EastMed a zo severnej Afriky. Okrem toho by sa **rozšírením prepojovacieho plynovodu medzi Gréckom a Bulharskom (IGB fáza II)** mohla ešte viac znížiť závislosť najmä v Bulharsku a v celom regióne juhovýchodnej Európy tým, že sa umožní zvýšenie tokov z plynovodu TAP a terminálov LNG v Grécku.

Z posúdenia vykonaného sieťou ENTSOG okrem toho vyplynulo, že projektmi spoločného záujmu a ďalšími projektmi uznanými v pláne REPowerEU by sa v prípade ich realizácie poskytli dodatočné prínosy aj zmluvným stranám Energetického spoločenstva, ktorých potreby by boli plne uspokojené. Dokončením projektov uznaných v hlavnej iniciatíve č. 5 hospodárskeho a investičného plánu pre západný Balkán (projekty EIP) zmluvné strany Energetického spoločenstva získajú prístup k rôznym alternatívnym zdrojom a trasám. V snahe zabrániť riziku uviaznutých aktív by sa realizácia projektov EIP musela posudzovať jednotlivo.

Členské štáty by mali zabezpečiť, aby sa určené projekty realizovali čo najrýchlejšie v súlade s potrebami a harmonogramom plánu REPowerEU. Určeným projektom, rovnako ako projektom spoločného záujmu, by sa mal predovšetkým priznať status projektov najvyššieho vnútroštátneho významu a mali by mať prioritu v záujme rýchlej realizácie. Komisia bude pripravená tento proces uľahčiť.