

СХВАЛЕНО

розпорядженням Кабінету Міністрів України

від 2024 р. №

**План заходів з реалізації Енергетичної стратегії України на період до 2050 року**

№ з/п	Назва підрозділу Енергетичної стратегії України (із розділів 3 та 4 Енергетичної стратегії України)	Найменування заходу (на виконання Енергетичної стратегії України)	Кроки, необхідні для реалізації заходу	Відповідальні за виконання	Строк виконання	Індикатор виконання	Фінансування заходу	
							необхідне фінансування	джерела фінансування
<i>Заходи нормативно-правового характеру</i>								
2.	Комплексна захищеність інфраструктурних об'єктів енергетичного сектору	Збільшення частки маневрових та високоманеврових потужностей	Проведення конкурсів на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом	Міненерго ПрАТ “НЕК “Укренерго” (за згодою) НКРЕКП (за згодою)	впродовж року з моменту завершення або скасування військового стану	Прийнято розпорядження Кабінету Міністрів України про проведення відповідного конкурсу	Не потребує	-
8.		Визначення відповідального органу за інженерну безпеку та розподіл повноважень щодо здійснення заходів з інженерної безпеки	Визначення органу, відповідального за інженерну безпеку та розподіл повноважень щодо здійснення заходів з інженерної безпеки	Міненерго	до 2025 року	Визначено відповідальний державний орган	Не потребує	-
9.		Розроблення економічно ефективної пропозиції щодо зміни державних норм будівництва нових енергетичних об'єктів, із урахуванням необхідності	Розробка та подання Кабінетові Міністрів України економічно ефективної пропозиції щодо зміни державних норм будівництва нових енергетичних об'єктів	Міненерго Мінінфраструктури Мінекономіки	до 2032 року	Прийнято відповідний акт Кабінету Міністрів України  Внесено зміни до нормативних актів щодо проєктування будівництва електроустановок,	Буде визначено додатково	-

		адаптації до змін клімату та мінімізації його впливу, що буде передбачати внесення змін до нормативних актів проєктування, будівництва електроустановок, електричних мереж для забезпечення їхнього фізичного захисту				електричних мереж		
11.	Кліматична нейтральність	Оновлення національно визначеного внеску до Паризької угоди	Розроблення та подання Кабінетові Міністрів України проєкту Оновленого національно визначеного внеску до Паризької угоди та плану заходів з його реалізації	Міндовкілля Мінекономіки Міненерго інші заінтересовані органи влади НКРЕКП (за згодою)	2025 рік кожні наступні п'ять років	Прийнято акти Кабінету Міністрів України	Не потребує	-
12.		Формування узгодженої енергетичної та кліматичної політики	Розроблення та подання Кабінетові Міністрів України проєкту Національного енергетичного і кліматичного плану	Мінекономіки Міненерго Мінінфраструктури НКРЕКП (за згодою) Держенергоефективності	2024 рік	Прийнято розпорядження Кабінету Міністрів України	Не потребує	-
13.			Розроблення та подання Кабінетові Міністрів України проєкту Закону України "Про основна засади кліматичної політики"	Міндовкілля Мінекономіки Міненерго інші органи виконавчої влади	2024 рік	Подано Кабінетом Міністрів України до Верховної Ради України законопроект	Не потребує	-
14.			Розроблення та подання Кабінетові Міністрів України проєкту Довгострокової стратегії низьковуглецевого розвитку України	Міндовкілля Мінекономіки Міненерго Мінінфраструктури Мінагрополітики Мінфін Антимонопольний комітет НКРЕКП (за згодою) ПрАТ "НЕК "Укренерго" (за згодою)	2024-2025 роки	Прийнято акт Кабінету Міністрів України	Не потребує	-
15.			Розроблення та подання Кабінетові Міністрів України проєкту оновленої Стратегії енергетичної безпеки	Міненерго Мінекономіки Мінінфраструктури Міндовкілля	2024 рік	Прийнято акт Кабінету Міністрів України	Не потребує	-

				НКРЕКП (за згодою)				
16.		Запровадження механізмів вуглецевого ціноутворення у відповідності до європейських вимог	Розроблення та подання Кабінетові Міністрів України проєкту нормативно-правового акту	Міндовкілля Мінекономіки Міненерго Мінінфраструктури Мінфін Антимонопольний комітет	2024-2025 роки	Прийнято акт Кабінету Міністрів України	Не потребує	-
17.		Розроблення Стратегії адаптації енергетичного сектору до змін клімату	Розроблення відповідної стратегії, враховуючи досвід Європейського Союзу та подання на схвалення	Міндовкілля	до 2025 року	Схвалено Стратегію адаптації енергетичного сектору до змін клімату	Не потребує	-
18.		Підтримка впровадження технологій акумулювання енергії	Врегулювання на законодавчому рівні питання щодо стимулювання впровадження технологій акумулювання енергії	Міненерго Мінінфраструктури Держенергоєфективності Мінфін НКРЕКП (за згодою)	до 2050 року	Прийнято необхідні законодавчі акти	Не потребує	-
19.	Зменшення енергетичної бідності	Визначення на законодавчому рівні поняття “енергетичної бідності” та погодження методики її оцінки	Розробка та подання Кабінетові Міністрів України проєкту постанови про визначення поняття “енергетичної бідності” та погодження методики її оцінки	Міненерго Мінфін Мінекономіки Мінсоцполітики Мінінфраструктури НКРЕКП (за згодою) Антимонопольний комітет	до 2025 року	Прийнято відповідний акт Кабінету Міністрів України	Не потребує	-
20.		Реалізація Регламенту ЄС REMIT 1227/2011	Впровадження плану заходів для забезпечення реалізації Регламенту ЄС REMIT 1227/2011	НКРЕКП (за згодою) Антимонопольний комітет (за згодою) НКЦПФР (за згодою) ПрАТ “НЕК “Укренерго” (за згодою)	до 2025 року	Здійснено імплементацію положень Закону України “Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках”	Не потребує	-
21.	Відновлювана енергетика	Створення Порядку визначення екологічної цінності електричної енергії, виробленої з відновлюваних	Розроблення та подання Кабінетові Міністрів України проєкту постанови “Про затвердження порядку визначення екологічної цінності електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії”	Міненерго Міндовкілля НКРЕКП (за згодою) ПрАТ “НЕК “Укренерго” (за згодою)	2024 рік	Прийнято постанову Кабінету Міністрів України	Не потребує	-

		джерел енергії, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» зі змінами, внесеними Законом №3220-IX						
22.		Визначення національних цілей та заходів щодо розвитку відновлюваної енергетики	Розроблення та подання на розгляд Кабінетові Міністрів проекту Національного плану дій з розвитку відновлюваної енергетики до 2030 року та Плану заходів з його реалізації	Міненерго Міндовкілля Мінінфраструктури Мінекономіки Держенергоефективності	до 2025 року	Прийнято постанову Кабінету Міністрів України	Не потребує	-
23.		Створення умов для прискорення впровадження об'єктів відновлюваної енергетики	1) Розроблення та подання Кабінетові Міністрів України проекту розпорядження щодо затвердження переліку заходів спрощення дозвільних процедур будівництва та приєднання до мереж об'єктів ВДЕ (адміністративні дозволи, видані на будівництво, переналадження та експлуатацію установок для виробництва енергії з відновлюваних джерел, включаючи теплові насоси, суміжні накопичувачі енергії та активи, необхідні для їх підключення до мережі, включаючи дозволи на підключення до мережі та оцінку впливу на навколишнє середовище де це потрібно) 2) Синхронізація відповідних норм проєктних / будівельних стандартів та сертифікації з нормами Європейського Союзу	Мінінфраструктури Міненерго НКРЕКП (за згодою) ПрАТ «НЕК «Укренерго» (за згодою) Мінекономіки ДП «УкрНДНЦ» (за згодою)	до 2025 року	Затверджено перелік	Буде визначено додатково	-
24.		Впровадження механізмів сприяння розвитку малої розподіленої генерації	1) Розроблення та подання Кабінетові Міністрів України проекту розпорядження «Про затвердження Концепції державної цільової економічної програми стимулювання розвитку малої розподіленої генерації з відновлюваних джерел енергії» 2) Розроблення та подання Кабінетові Міністрів України проекту постанови «Про затвердження державної цільової економічної програми стимулювання розвитку малої розподіленої генерації з відновлюваних джерел енергії»	Міненерго Мінекономіки Мінфін Міндовкілля Держенергоефективності Мінінфраструктури	до 2025 року	Прийнято відповідні акти Кабінету Міністрів України	Не потребує	-

			3) Розроблення та внесення змін до Кодексу системи розподілу (КСР), Правил роздрібного ринку електричної енергії (ПРРЕЕ)	НКРЕКП (за згодою) ПрАТ “НЕК “Укренерго” (за згодою)	2024 рік	Прийнято рішення НКРЕКП		
25.	Створення законодавчого підґрунтя для розвитку торгівлі твердими біологічними видами палива	1) Супроводження розгляду у Верховній Раді України законопроекту “Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо розвитку електронної торгівлі альтернативними видами палива” 2) Супроводження розгляду у Верховній Раді України законопроекту “Про внесення змін до Кодексу України про адміністративні правопорушення щодо відповідальності за право-порушення у сфері здійснення електронної торгівлі альтернативними видами палива”	Міненерго Мінінфраструктури Держенергоефективності	до 2025 року	Прийнято закони України	Не потребує	-	
26.	Створення стимулів для досягнення цільових показників розвитку відновлюваної енергетики на конкурентних умовах	1) Розроблення та подання Кабінетові Міністрів України проекту постанови “Про внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 29.12.2019 № 1175 щодо удосконалення Порядку проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки”  2) Забезпечення проведення аукціонів з розподілу квот підтримки на будівництво генеруючих об’єктів з ВДЕ, у т. ч. разом з установками зберігання енергії (за необхідності)  3) Розроблення та внесення змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, КСР та порядків встановлення тарифів на послуги з розподілу та передачі електричної енергії	Міненерго Мінекономіки Мінфін НКРЕКП (за згодою) ДП “Гарантований покупець” (за згодою) ПрАТ “НЕК “Укренерго” (за згодою)  ДП “Прозорро.Продажі”  НКРЕКП (за згодою)	до 2025 року   2025 рік	Прийнято постанови Кабінету Міністрів України  Проведено аукціони з розподілу квот підтримки разом з установками зберігання енергії  Прийнято рішення НКРЕКП	Не потребує	-	
28.	Звільнення біопалива від податку за викиди	1) Супроводження розгляду у Верховній Раді України законопроекту “Про внесення змін до Закону України “Про альтернативні види палива” щодо створення реєстру установок, що використовують біопаливо як єдиний вид палива” (реєстр. № 9597) 2) Супроводження розгляду у Верховній Раді України законопроекту “Про	Міненерго Держенергоефективності Мінагрополітики Мінінфраструктури	до 2025 року	Забезпечено супровід у Верховній Раді України проектів законів України	Не потребує	-	

			внесення змін до Податкового кодексу України щодо встановлення ставки нуль гривень екологічного податку за викиди двооксиду вуглецю для установок, якими здійснюються такі викиди в результаті спалювання біопалива” (реєстр. № 9596)					
29.		Розвиток використання рідкого біопалива (біокомпонентів) у галузі транспорту	1) Супроводження розгляду у Верховній Раді України законопроекту “Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо обов’язковості використання рідкого біопалива (біокомпонентів) у галузі транспорту” 2) Супроводження розгляду у Верховній Раді України законопроекту “Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо сприяння розвитку сфери вирощування енергетичних рослин”	Держенергоефективності Мінінфраструктури Міненерго Мінагрополітики	до 2025 року	Забезпечено супровід у Верховній Раді України проєктів законів України	Не потребує	-
30.		Вивільнення незадіяних потужностей електричної мережі для нових сонячних та вітрових установок	1) Проведення аналізу потенційного обсягу незадіяних потужностей електричних мереж 2) Законодавче врегулювання питання процедури вивільнення незадіяних потужностей 3) Внесення змін до КСР, КСП, ПРЄЕЕ щодо вивільнення незадіяних потужностей 4) Реалізація механізму вивільнення незадіяних потужностей	НКРЕКП (за згодою) Міненерго Держенергонагляд ПрАТ “НЕК “Укренерго” (за згодою) оператори системи розподілу (за згодою)	до 2025 року	Прийнято відповідні нормативно-правові акти  Вивільнено незадіяні потужності	Не потребує	-
31.		Розвиток теплогенеруючих потужностей на основі використання енергії сонця, біомаси, геотермальних джерел та енергії навколишнього природного середовища	Розроблення та подання Кабінетові Міністрів України проєкту Закону України “Про внесення змін до статті 20 Закону України “Про теплопостачання”	Мінінфраструктури Держенергоефективності	до 2025 року	Подано Кабінетом Міністрів України до Верховної Ради України законопроєкт	Не потребує	-
32.		Впровадження механізму видачі гарантій походження на електроенергію, вироблену з відновлюваних	1) Розроблення та подання Кабінетові Міністрів України проєкту постанови “Про затвердження порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії”	НКРЕКП (за згодою) Міненерго ПрАТ “НЕК “Укренерго” (за згодою)	2027 рік	Впроваджено механізм видачі гарантій походження на електроенергію, вироблену з відновлюваних	Буде визначено додатково	-

		джерел	<p>2) Розроблення та створення реєстру гарантій походження на електроенергію, вироблену з відновлюваних джерел</p> <p>3) Інтеграція українського реєстру з реєстрами країни ЄС, підключення до єдиного хабу для забезпечення експорту / імпорту гарантій походження і торгівлі на міжнародних площадках</p>			<p>джерел;</p> <p>Запущено реєстр гарантій походження на електроенергію, вироблену з відновлюваних джерел;</p> <p>Гарантії походження електроенергії, виробленої, з відновлюваних джерел, мають вільний обіг між Україною та країнами ЄС</p>		
33.		Впровадження та стимулювання розвитку використання біометану в транспорті	Розроблення та подання Кабінетові Міністрів України проєкту нормативно-правового акту щодо розвитку використання біометану в транспорті	Мінінфраструктури Держенергоефективності Міненерго	до 2027 року	Прийнято відповідний нормативно-правовий акт	Не потребує	-
34.		Подолання перепон для ефективного розвитку виробництва біометану	<p>1) Розроблення та подання Кабінетові Міністрів України проєкту постанови “Про внесення змін до Порядку функціонування реєстру біометану”, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 22.07.2022 № 823 та фактичний запуск реєстру біометану</p> <p>2) Розроблення системного та найбільш оптимального підходу приєднання біометанових заводів для забезпечення можливості здійснення подачі біометану до газотранспортної системи через газорозподільну систему та системного управління потоками з/до ГРМ</p>	Мінінфраструктури Держенергоефективності Міненерго НКРЕКП (за згодою) ТОВ “Оператор ГТС України” (за згодою) оператори газорозподільних систем (за згодою) виробники біометану (за згодою)	до 2032 року	<p>Прийнято постанову Кабінету Міністрів України та забезпечено функціонування реєстру біометану</p> <p>Забезпечено оптимальне приєднання установок з виробництва біометану до ГТС через газорозподільну мережу, які попередньо виконали вимоги кодексу газотранспортної системи</p>	Не потребує	-

			3) Створення законодавчих підстав для митного оформлення біометану, який перетинає митний кордон України шляхом прийняття законодавчих змін, передбачених проектом Закону реєстр. № 9456 про внесення змін до Митного кодексу України щодо митного оформлення біометану			Верховною Радою України прийнято законопроект № 9456		
35.		Впровадження процедури підтвердження відповідності рідкого біопалива критеріям сталості	Розроблення та подання Кабінетові Міністрів України проекту Закону України щодо запровадження процедури підтвердження відповідності рідкого біопалива критеріям сталості	Мінінфраструктури Держенергоефективності Міненерго Мінагрополітики Мінфін Мінекономіки Антимонопольний комітет	до 2032 року	Прийнято відповідний нормативно-правовий акт Кабінету Міністрів України	Не потребує	-
36.	Теплова генерація	Сприяння розвитку високоефективної когенерації та створення ефективного централізованого теплопостачання	Розробка та подання Кабінетові Міністрів України проєктів нормативно-правових актів: - про затвердження Порядку надання гарантії походження електричної енергії, що вироблена високоефективною когенераційною установкою і Порядку та форми ведення електричного реєстру гарантії походження електричної енергії, що вироблена високоефективною когенераційною установкою; - про затвердження Порядку проведення кваліфікації когенераційної установки; - про затвердження Методики визначення ефективності процесу когенерації; - щодо запровадження стимулюючого тарифоутворення для виробництва теплової енергії, у т. ч. на комбінованих джерелах (проект закону)	Мінінфраструктури НКРЕКП (за згодою) Міненерго Держенергоефективності	2024 рік	Прийнято відповідні нормативно-правові акти Кабінету Міністрів України	Не потребує	-
37.		Розроблення нормативного акту про визначення порядку та джерел фінансування природоохоронних заходів, передбачених Національним планом	Розробка та подання Кабінетові Міністрів України відповідного нормативно-правового акту	Міненерго Міндовкілля	до 2032 року	Схвалено відповідний нормативно-правовий акт	Не потребує	-



		скорочення викидів від великих спалювальних установок						
38.	Гідроенергетика	Забезпечення екологічно обгрунтованого режиму експлуатації ГЕС / ГАЕС	Розроблення методики для визначення екологічного стоку для ГЕС / ГАЕС	Міндовкілля Мінінфраструктури Держводагенство Міненерго ПрАТ “Укргідроенерго” (за згодою)	до 2025 року	Прийнято наказ Міндовкілля  Забезпечено екологічно обгрунтований режим експлуатації ГЕС / ГАЕС	За результатами процедури закупівлі	міжнародна технічна допомога / інші джерела
39.		Адаптація режиму експлуатації ГЕС до змін клімату	Розроблення та оновлення Правил експлуатації водосховищ	Міндовкілля Держводагенство Міненерго ПрАТ “Укргідроенерго” (за згодою) ПрАТ “Укргідропроєкт” (за згодою)	до 2025 року	Адаптовано режим експлуатації ГЕС до змін клімату	За результатами процедури закупівлі	міжнародна технічна допомога / інші джерела
40.		Державне стимулювання інвестицій для подальшого будівництва та модернізації / реконструкції гідроенергетичного сектору, включаючи й малу гідроенергетику	Забезпечення нормативно-правового регулювання здійснення державного стимулювання інвестицій для подальшого будівництва та модернізації / реконструкції гідроенергетичного сектору, включаючи й малу гідроенергетику	Міненерго ДП “НАЕК “Енергоатом” (за згодою) ПрАТ “Укргідроенерго” (за згодою)	до 2032 року	Прийнято нормативно-правове регулювання щодо здійснення державного стимулювання інвестицій	Не потребує	-
41.	Газ	Створення правових, економічних та організаційних засад для функціонування водневої енергетики в Україні	1) Розробка та подання Кабінету Міністрів України проекту розпорядження “Про схвалення Стратегії розвитку водневої енергетики в Україні на період до 2030 року” 2) Розробка та подання Кабінету Міністрів України проекту розпорядження “Про затвердження плану заходів з реалізації Стратегії розвитку водневої енергетики в Україні на період до 2030 року”	Міненерго Держенергоефективності Міндовкілля ТОВ “Оператор ГТС України” (за згодою) АТ “НАК “Нафтогаз України” (за згодою) НКРЕКП (за згодою)	до 2025 року	Прийнято розпорядження Кабінету Міністрів України	Не потребує	-
42.		Стимулювання видобутку газу колекторів цільних порід	Реалізація всіх ефективних законодавчих та фінансових стимулів для видобутку даної корисної копалини	Міндовкілля Держгеонадра Міненерго Мінфін	до 2032 року	Реалізація програм стимулювання	Не потребує	-
43.		Прийняття	Врегулювання на законодавчому рівні	Міндовкілля	до 2032	Прийнято	Не потребує	-

		нормативних актів щодо правил відновлення роботи законсервованих та ліквідованих свердловин	питання щодо відновлення роботи законсервованих та ліквідованих свердловин	Держгеонадра Міненерго Асоціація газовидобувних компаній (за згодою)	року	нормативно-правові акти Кабінету Міністрів України		
44.	Нафта та нафтопродукти	Стимулювання видобування нафти, газового конденсату	Розроблення та подання Кабінетові Міністрів України проєкту законодавчого акта про встановлення стимулюючої системи оподаткування на видобування вуглеводнів (нафта, газовий конденсат) протягом п'яти років з дня початку буріння нової свердловини	Міненерго Мінфін Мінекономіки	до 2032 року	Змінено рентну ставку	Не потребує	-
45.		Впровадження новітніх інноваційних технологій видобування та підготовки нафти	1) Розроблення програми заходів стимулювання впровадження нових вітчизняних технологій видобування та підготовки нафти	Міненерго Національна академія наук України (за згодою) АТ "НАК "Нафтогаз України" (за згодою) ПАТ "Укрнафта" (за згодою)	до 2032 року	Реалізовано заходи стимулювання впровадження нових технологій видобування та підготовки нафти	Буде визначено додатково	Державний бюджет / Власні кошти підприємств
			2) Залучення новітніх технологій для проведення високоякісних сейсмічних досліджень, геологічної розвідки, буріння розвідувальних свердловин, підвищення нафтовіддачі пластів, що дозволить нарощувати обсяги видобування	Міндовкілля Держгеонадра		Забезпечено використання новітніх технологій у сфері		Власні кошти підприємств
			3) Активна співпраця з міжнародними нафтовидобувними та нафтосервісними компаніями	Міненерго Держгеонадра	до 2050 року	Залучено до співпраці міжнародні нафтовидобувні та нафтосервісні компаніями	Не потребує	-
46.	Електричні мережі	Впровадження двосторонніх процедур спільного розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів на кордонах з сусідніми країнами ЄС	Розробка та погодження порядків розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, з додатками, що визначають особливості спільного розподілу пропускної спроможності на довгострокових та добових аукціонах	НКРЕКП (за згодою) ПрАТ "НЕК "Укренерго" (за згодою)	до 2025 року	Рішеннями НКРЕКП затверджено порядки	Не потребує	-

47.	ГТС та ГРМ	Зміна тарифної політики та створення нових комерційних продуктів для підвищення привабливості використання українських ПСГ країнами ЄС	Розробка та подання пропозицій щодо змін тарифної політики та створення нових комерційних продуктів та внесення відповідних змін до нормативно-правових актів НКРЕКП	НКРЕКП Міненерго АТ “Укртрансгаз” (за згодою)	до 2025 року	Прийнято постанову НКРЕКП	Не потребує	-
48.		Врегулювання питань створення та розміру страхового запасу газу з метою підвищення безпеки постачання газу	1) Розроблення та подання Кабінету Міністрів України проекту нормативно-правового акту про затвердження порядку створення страхового запасу природного газу 2) Відновлення практики щорічного встановлення Кабінетом Міністрів України розміру страхового запасу	Міненерго НКРЕКП (за згодою) Антимонопольний комітет НАК “Нафтогаз України” (за згодою)	до 2025 року	Прийнято акт Кабінету Міністрів України	Буде визначено додатково	-
50.		Укладення між уповноваженим державним органом та АТ “Укртрансгаз” (як оператором газосховищ) договору на користування державним майном, необхідним для провадження господарської діяльності зі зберігання природного газу з метою просування використання газосховищ України для потреб клієнтів з держав-членів ЄС та інтеграції у мережу (виконання Остаточного рішення про сертифікацію АТ	1) Розроблення та подання Кабінету Міністрів України проекту нормативно-правового акту про визначення уповноваженого міністерства суб’єктом управління об’єктами державної власності, що використовується у процесі провадження діяльності зі зберігання природного газу у підземних сховищах, та уповноваження його на укладання з АТ “Укртрансгаз” договору на користування державним майном 2) Укладення договору на користування державним майном між уповноваженим міністерством та АТ “Укртрансгаз”	Міненерго Мінекономіки Фонд державного майна України НКРЕКП (за згодою) НАК “Нафтогаз України” (за згодою) АТ “Укртрансгаз” (за згодою)	до 2025 року	Прийнято акт Кабінету Міністрів України  Укладено договір	Не потребує	-

		“Укртрансгаз” згідно з постановою НКРЕКП від 07.04.2023 №630)						
51.		Адаптація тарифної та регуляторної політики до актуальних обсягів транспортування газу та соціально-економічного середовища з метою забезпечення довгострокової фінансової стійкості ТОВ “Оператор ГТС України”	1) Встановлення / адаптація тарифної та регуляторної політики до актуальних обсягів транспортування газу та соціально-економічного середовища 2) Перегляд та затвердження тарифів на транспортування природного газу на регуляторний період 2025-2029	НКРЕКП (за згодою) ТОВ “Оператор ГТС України” (за згодою)	до 2025 року	Прийнято постанову НКРЕКП	Не потребує	-
52.		Укладення угоди про технічну допомогу ЄС з визначення готовності ГТС до транспортування та зберігання водню	Підготовка проєкту угоди для отримання допомоги ЄС з опрацювання нормативних, наукових та технічних аспектів готовності ГТС України до транспортування та зберігання водню	Міненерго НКРЕКП (за згодою) ТОВ “Оператор ГТС України” (за згодою) НАК “Нафтогаз України” (за згодою) АТ “Укртрансгаз” (за згодою)	до 2032 року	Укладено угоду	Не потребує	Технічна допомога ЄС
53.		Впровадження нижнього та верхнього рівня систем автоматизації ГРМ для контролю: 1. Технологічних параметрів 2. Комерційних показників 3. Метрологічних показників 4. Управлінських показників	1) Перехід на стимулююче тарифоутворення від витрат до RAB 2) Внесення змін до кодексу ГРМ та інших нормативних документів регулятора	Міненерго НКРЕКП (за згодою) Оператор ГРС (за згодою)	до 2032 року	Прийнято Постанову Кабінету Міністрів України та Постанову НКРЕКП про внесення змін до формування та розрахунку структури тарифу Операторів ГРМ Внесено зміни до Кодексу ГРМ  Впроваджено та запущено в роботу SCADA або аналог	Буде визначено додатково	-

						Впроваджено та запущено в роботу систему верхнього рівня SAP (або інша ERP система)		
54.	Теплопостачання	Розроблення Концепції реалізації державної політики у сфері теплопостачання	1) Дослідження стану галузі теплопостачання. 2) Пошук шляхів і способів вирішення проблемних питань у сфері теплопостачання	Мінінфраструктури	протягом року після припинення або скасування воєнного стану	Прийнято розпорядження Кабінету Міністрів України	Не потребує	-
55.		Реалізація заходів з підвищення енергоефективності і шляхом стимулювання енергетичної модернізації систем централізованого теплопостачання	Розроблення програм щодо здійснення стимулювання енергетичної модернізації систем централізованого теплопостачання, у тому числі схвалення Державної цільової економічної програми енергетичної модернізації підприємств водопостачання та водовідведення, що перебувають у державній або комунальній власності, на період до 2030 року та Державної цільової економічної програми енергетичної модернізації підприємств – виробників теплової енергії, що перебувають у державній або комунальній власності на період до 2030 року	Держенергоефективності Мінінфраструктури НКРЕКП (за згодою) Міненерго	до 2027 року	Запроваджено механізми стимулювання  Реалізовано відповідні заходи  Прийнято акти Кабінетом Міністрів України	Не потребує	-
56.		Стимулювання встановлення геліоколекторів у південних областях України	Розробка та виконання програми стимулювання встановлення геліоколекторів у південних областях України	Міненерго Мінінфраструктури Держенергоефективності Мінфін НКРЕКП (за згодою)	до 2032 року	Запроваджено програму стимулювання	Не потребує	-
57.		Стимулювання встановлення теплових насосів (можливе запровадження субсидій та програм підтримки, зважаючи на значні початкові витрати при встановленні)	Розробка та реалізація програм щодо здійснення стимулювання встановлення теплових насосів	Мінекономіки Міненерго Мінінфраструктури Мінфін Держенергоефективності НКРЕКП (за згодою)	до 2032 року	Запроваджено механізми стимулювання	Не потребує	-
58.		Використання геотермальної енергії для потреб теплопостачання	Розробка та затвердження програми з використання геотермальної енергії для потреб теплопостачання	Міненерго НКРЕКП (за згодою) Мінінфраструктури Держенергоефективності	до 2032 року	Затверджено та реалізовано відповідну програму	Буде визначено додатково	-

59.		Подальше стимулювання встановлення теплових насосів	Розробка та реалізація програм щодо подальшого стимулювання встановлення теплових насосів	Міненерго Мінфін Мінінфраструктури Держенергоефективності НКРЕКП (за згодою)	до 2050 року	Запроваджено механізми стимулювання	Не потребує	-
60.	Енергоефективність	Забезпечення активної роботи Фонду Енергоефективності	1) Виконання програм стимулювання енергоефективних заходів у багатоквартирних житлових будинках 2) Запровадження моніторингу ефективності та результативності відповідних програм Опрацювати питання можливості розширення обсягів фінансування за програмами Фонду Енергоефективності за рахунок активізації співпраці з міжнародними донорами	Мінінфраструктури Держенергоефективності Фонд енерго-ефективності	до 2025 року	Забезпечено роботу Фонду енерго-ефективності	Буде визначено додатково	-
61.		Сприяння у впровадженні систем енергетичного менеджменту	1) Розробка та реалізація програм щодо сприяння впровадженню систем енергетичного менеджменту 2) Розробка та подання Кабінетові Міністрів України проєктів законодавчих та інших нормативно-правових актів Кабінету Міністрів України про заходи із субсидіювання впровадження систем енергетичного менеджменту	Мінінфраструктури Фонд енерго-ефективності Держенергоефективності Мінекономіки Міненерго	до 2025 року	Впроваджено системи енергетичного менеджменту	Не потребує	-
62.		Відновлення та реконструкції будівель і енергетичної інфраструктури	Розробка національної комплексної програми відновлення та реконструкції будівель і енергетичної інфраструктури	Мінінфраструктури Міненерго	до 2025 року	Прийнято розпорядження Кабінету Міністрів України	Не потребує	-
63.		Сприяння реалізації проєктів з енергомодернізації ТКЕ та побутових споживачів	1) Розробка та втілення програм сприяння реалізації проєктів з енергомодернізації ТКЕ та побутових споживачів 2) Розробка та подання Кабінетові Міністрів України проєктів законодавчих та інших нормативно-правових актів Кабінету Міністрів України про заходи із субсидіювання проєктів з енергомодернізації ТКЕ та побутових споживачів	Держенергоефективності Міненерго Мінінфраструктури Фонд енерго-ефективності Мінекономіки	до 2025 року	Реалізовано відповідні проєкти	Буде визначено додатково	-
64.		Реалізація Національного плану дій з енергоефективності і до 2030 року	1) Розробка та подання Кабінетові Міністрів України проєктів трирічних планів заходів з реалізації Національного плану дій з енергоефективності на період до 2030 року 2) Виконання трирічних планів заходів з реалізації Національного плану дій з	Мінінфраструктури Держенергоефективності Мінекономіки Міненерго центральні та місцеві органи влади	до 2030 року	Забезпечено виконання Національного плану дій та прозвітовано	Буде визначено додатково	Державний бюджет / місцеві бюджети / міжнародна технічна допомога

			енергоефективності на період до 2030 року 3) Підготовка та подання Кабінетові Міністрів України заключного звіту про реалізацію Національного плану дій з енергоефективності на період до 2030 року					
65.		Розвиток електротранспорту (частка електротранспорту становитиме до 2050 року близько 50 відсотків від загальної кількості автомобілів в Україні)	Розробка та затвердження програми розвитку електротранспорту	Мінінфраструктури Держенергоефективності Мінекономіки Міненерго	до 2030 року	Затверджено відповідну програму	Не потребує	-
66.		Сприяння підвищенню енергоефективності і для малих та середніх підприємств	Запуск програми фінансової підтримки для підвищення енергоефективності для малих та середніх підприємств	Мінінфраструктури Міненерго Держенергоефективності	до 2032 року	Прийнято постанову Кабінету Міністрів України	Буде визначено додатково	-
70.	Кібербезпека та цифровізація сектору	Стимулювання інвестицій у забезпечення всебічної цифровізації енергетичного сектору	Проведення фахових консультацій для визначення механізму залучення інвестицій в забезпечення всебічної цифровізації енергетичного сектору	Міненерго Мінфін ПрАТ “НЕК “Укренерго” (за згодою) ТОВ “Оператор ГТС України” (за згодою) Антимонопольний комітет	до 2032 року	Залучено інвестиційні кошти	Не потребує	-
71.	Гендерна рівність, соціальна інклюзія та чутливість до конфліктів	Трансформація енергетичного сектору з фокусуванням на підтримці тих категорій населення, які можуть бути вразливими або незахищеними за різними ознаками	1) Розроблення та впровадження програм підтримки тих категорій населення, які можуть бути вразливими або незахищеними за різними ознаками у доступності до енергоспоживання та для встановлення енергоефективних систем 2) Проведення регулярного моніторингу та оцінки програм для забезпечення їхньої ефективності та адаптації до потреб тих категорій населення, які можуть бути вразливими або незахищеними за різними ознаками	Міненерго Мінінфраструктури Мінфін Мінсоцполітики Держенергоефективності	до 2025 року	Прийнято розпорядження Кабінету Міністрів України	Не потребує	-
72.		Розвиток енергетичного сектору з врахуванням потенційних конфліктів та	1) Проведення оцінки ризиків та ідентифікація потенційних конфліктів 2) Створення спеціалізованого органу / комісії з урегулювання конфліктів	Міненерго Мінфін	до 2025 року	Затверджено відповідний план розвитку	Буде визначено додатково	-

73.		заходами на їх мінімізацію		Мінсоцполітики Міненерго НАДС Вища школа публічного управління (за згодою) міжнародні організації (за згодою) електроенергетичні підприємства (за згодою)	до 2025 року	Поширено інфографіку  Проведено навчання  Положення щодо забезпечення рівних прав та можливостей жінок і чоловіків включено до колективних договорів та угод	Буде визначено додатково	Реалізація заходів забезпечуватиметься в межах затверджених кошторисів витрат для відповідних органів державної влади або за рахунок інших джерел, не заборонених законодавством, у т. ч. в межах реалізації проєктів міжнародної технічної допомоги
74.	Людський капітал та науково-технічне забезпечення ПЕК	Створення умов для якісної підготовки робітничих кадрів для галузей енергетики	Створення навчально-практичних центрів сучасної професійної (професійно-технічної) освіти на базі закладів професійної (професійно-технічної) освіти	МОН Мінфін Міненерго ОДА (за згодою)	до 2032 року	Створено навчально-практичні центри	Не потребує	-
75.		Підвищення на рівні країни престижу наукової роботи у галузі технічних наук, залучення уваги до підготовки наукових кадрів вищої кваліфікації через мережу аспірантури та докторантури	Розробка та впровадження програм щодо підвищення на рівні країни престижу наукової роботи у галузі технічних наук, залучення уваги до підготовки наукових кадрів вищої кваліфікації через мережу аспірантури та докторантури при академічних і галузевих інститутах, університетах	МОН Мінекономіки Мінінфраструктури	до 2032 року	Запроваджено відповідні програми	Не потребує	-
76.		Оновлення стандартів вищої освіти зі спеціальностей, за	1) Оновлення стандартів вищої освіти 2) Передбачити в стандартах вищої освіти мінімальний обсяг виробничої практики	МОН Мінінфраструктури Міненерго	до 2032 року	Оновлено стандарти	Не потребує	-



	якими здійснюється підготовка фахівців для задоволення потреб енергетичного сектору, на основі компетентнісного підходу						
77.	Відтворення системи підвищення кваліфікації інженерно-технічних працівників у галузях ПЕК з метою освоєння сучасних технологій виробництва, правових питань, інвестиційного менеджменту	1) Розроблення та затвердження професійних стандартів 2) Затвердження типових програм з підвищення кваліфікації 3) Забезпечення підвищення кваліфікації інженерно-технічних працівників у галузях ПЕК	МОН Міненерго	до 2032 року	Впроваджено систему підвищення кваліфікації працівників	Не потребує	-
78.	Забезпечення розвитку освітньої, наукової, науково-технічної, та інноваційної діяльності провідних закладів вищої освіти, а також їх інтеграції з виробництвом	1) Проведення попереднього аналізу діяльності провідних закладів вищої освіти та можливості інтеграції з виробництвом 2) Забезпечення нормативно-правової підтримки для подальшої інтеграції з виробництвом 3) Запровадження програм з дуальною формою здобуття освіти	МОН електроенергетичні підприємства (за згодою)	до 2032 року	Запроваджено нові спеціальності  Впроваджено виробничу практику  Запроваджено освітні програми з дуальною формою здобуття освіти	Не потребує	-
79.	Стимулювання та державне забезпечення підвищення рівня кваліфікації працівників в секторі енергетики	Розробка та подання Кабінетові Міністрів України проектів законодавчих та інших нормативно-правових актів про: - заходи із стимулювання підвищення рівня кваліфікації; - державне забезпечення підвищення рівня кваліфікації працівників в секторі енергетики	Міненерго	до 2032 року	Подано Кабінетом Міністрів України до Верховної Ради України законопроект  Прийнято акти Кабінету Міністрів України	Не потребує	-
80.	Розроблення /	Розроблення та затвердження наказом	МОН	до 2032	Оновлено освітні	Не потребує	-

		оновлення Державних освітніх стандартів з професій енергетичного спрямування	МОН освітніх стандартів з професій енергетичного спрямування	Мінекономіки	року	стандарти з професій		
81.		Підготовка інженерних кадрів для потреб підприємств енергетичної галузі усіх форм власності	1) Проведення комплексного аналізу потреб енергетичної галузі в інженерних кадрах 2) Розроблення стратегії розвитку інженерної освіти 3) Виділення коштів на розвиток інженерної освіти, включаючи стипендії, модернізацію лабораторних баз, закупівлю сучасного обладнання та навчальних матеріалів	Мінекономіки МОН Міненерго Мінфін	до 2032 року	Схвалено стратегію розвитку інженерної освіти	Буде визначено додатково	Власні кошти підприємств / Інші кошти не заборонені законодавство м
82.		Врахування пріоритетних тематичних напрямів наукових досліджень і науково-технічних розробок і середньострокових пріоритетних напрямів інноваційної діяльності загальнодержавно о рівня під час формування і виконання замовлень на проведення наукових досліджень і науково-технічних (експериментальних) розробок, проектних та конструкторських робіт за рахунок коштів державного бюджету і під час розроблення державних цільових програм	1) Підготовка та подання на розгляд Кабінетові міністрів проекту Закону України “Про систему пріоритетних напрямів наукової, науково-технічної та інноваційної діяльності в Україні” 2) Врахування означених пріоритетних напрямів при здійсненні публічних закупівель наукових досліджень і науково- технічних розробок та державних цільових програм, та при фінансуванні науково- дослідних та дослідно-конструкторських робіт на конкурсних засадах	МОН Національна академія наук України (за згодою) Міненерго Мінекономіки	до 2032 року	Подано Кабінетом Міністрів України до Верховної Ради України законопроект  Здійснено відповідні дослідження і розробки  Розроблено необхідні технології	Буде визначено додатково	Державний бюджет

		та окремих інноваційних проєктів						
83.		Забезпечення корпоративної освіти для найбільших підприємств енергетичної галузі	1) Проведення аналізу навчальних потреб найбільших підприємств у галузі енергетики та визначення основних областей для корпоративної освіти 2) Розробка стандартів та рекомендацій для корпоративної освіти в енергетичній галузі	Міненерго електроенергетичні підприємства (за згодою)	до 2032 року	Запроваджено відповідні програми	Не потребує	-
84.		Формування та реалізація енергетичної політики держави із залученням наукових та освітніх установ, учасників ринку, профільних державних служб, галузевих об'єднань та співтовариств, міжнародних організацій	Залучення представників енергетичних підприємств, галузевих об'єднань і професійних співтовариств для розроблення ініціатив та допомоги в розробці політичних рішень	МОН Міненерго Мінсоцполітики електроенергетичні підприємства (за згодою) Міжнародні організації (за згодою)	до 2032 року	Забезпечено посилення співробітництва	Не потребує	-
85.		Визначення механізму належного і достатнього фінансування академічної та галузевої науки, при цьому пріоритет повинен віддаватися виконанню прикладних науково-дослідних робіт за пріоритетними напрямками розвитку галузей енергетики з подальшим практичним застосуванням результатів	Забезпечення розвитку інструментів грантового фінансування академічної та галузевої науки	МОН Міненерго Мінфін Національна академія наук України (за згодою)	до 2032 року	Запроваджено механізми фінансування	Буде визначено додатково	-

		досліджень						
86.		Посилення співпраці з ПРООН, Міжнародною енергетичною асоціацією та іншими міжнародними організаціями для реалізації проєктів та програм з розвитку людського капіталу	Укладання угод з ПРООН, Міжнародною енергетичною асоціацією та іншими міжнародними організаціями для реалізації проєктів та програм з розвитку людського капіталу	МОН ПРООН (за згодою) Міжнародні організації (за згодою)	до 2032 року	Підписано угоди про співпрацю	Не потребує	-
87.		Підтримка державними органами участі наукових та освітніх установ в міжнародних проєктах досліджень, надання відповідних рекомендацій	Створення робочої групи, відповідальної за сприяння участі українських наукових та освітніх установ у міжнародних дослідницьких проєктах	МОН Міненерго Національна академія наук України (за згодою)	до 2032 року	Запроваджено механізми підтримки	Не потребує	-
88.		Імплементация ключових засад європейської системи технічного регулювання для комерційного обігу альтернативних видів палива з метою отримання енергії: теплової та електричної	Узгодження та прийняття стандартів, які відповідають європейським нормам технічного регулювання для комерційного обігу альтернативних видів палива	Мінінфраструктури Держенергоефективності Міненерго	до 2032 року	Імплементовано ключові засади європейської системи технічного регулювання для комерційного обігу альтернативних відновлювальних палив	Не потребує	-
89.		Стимулювання залучення позабюджетних коштів для реалізації інноваційних проєктів, створення	1) Створення сприятливого інвестиційного клімату 2) Підтримка створення і функціонування венчурних фондів для інвестування в інноваційні стартапи	Міненерго Держенергоефективності Мінінфраструктури МОН Мінфін Антимонопольний комітет Мінстратегпром	до 2032 року	Запроваджено механізм стимулювання	Буде визначено додатково	-

		технопарків та інноваційних бізнес-інкубаторів, залучення венчурного капіталу для впровадження нових розробок в енергетиці, максимально швидкої організації виробництва і просування на ринок нових високотехнологічних продуктів		Мінцифри Мінекономіки				
90.		Прийняття та приведення технічних регламентів, які застосовуються в енергетичній сфері у відповідність з актами законодавства ЄС, що сприятиме створення нової системи технічного регулювання в Україні, яка відповідатиме потребам сучасної ринкової економіки, та інтеграції України у світову економіку	Розробка та подання Кабінетові Міністрів України проекту рішення про внесення змін до технічних регламентів, які застосовуються в енергетичній сфері у відповідність з актами законодавства ЄС, що сприятиме створення нової системи технічного регулювання в Україні	Міненерго Держенергоефективності Мінінфраструктури	до 2032 року	Введено в дію зміни до технічних регламентів	Не потребує	-
91.		Затвердження переліків національних стандартів, методичних рекомендацій для цілей застосування технічних	Затвердження переліків національних стандартів, методичних рекомендацій	Міненерго Мінекономіки Держенергоефективності Мінінфраструктури	до 2032 року	Прийнято накази ЦОВВ	Не потребує	-

		регламентів						
92.		Адаптація законодавства України у сфері енергетичного маркування та екодизайну до законодавства ЄС	Розробка та подання Кабінетові Міністрів України проекту постанови про внесення змін до законодавства України у сфері енергетичного маркування та екодизайну відповідно до вимог Директиви 2009/125/ЄС	Мінінфраструктури Держенергоєфективності Міненерго Мінекономіки	до 2032 року	Прийнято відповідний акт Кабінету Міністрів України	Не потребує	-
<i>Комерційні та практичні заходи</i>								
94.	Комплексна захищеність інфраструктурних об'єктів енергетичного сектору	Запровадження програми управління попитом	1) Розроблення та внесення змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії та Правил ринку щодо впровадження діяльності агрегатора  2) Реалізація пілотних проєктів щодо створення програми управління попитом	НКРЕКП (за згодою) Міненерго Мінекономіки Мінінфраструктури Мінфін  Міненерго НКРЕКП (за згодою) ПрАТ "НЕК "Укренерго" (за згодою) Мінекономіки Мінінфраструктури Мінфін	до 2025 року	Прийнято рішення НКРЕКП  Реалізовано відповідні проєкти	Буде визначено додатково	-
96.		Локалізація міні-котелень	Впровадження пілотних проєктів щодо локалізації міні-котелень	Мінінфраструктури Міненерго Держенергоєфективності НКРЕКП (за згодою)	до 2032 року	Реалізовано відповідні пілотні проєкти	Буде визначено додатково	-
98.		Стимулювання інвестицій в забезпечення цифровізації та посилення кібербезпеки в паливно-енергетичному секторі критичної інфраструктури	Залучення інвестицій у забезпечення цифровізації та посилення кібербезпеки в паливно-енергетичному секторі критичної інфраструктури	Міненерго Держспецв'язку Мінфін оператори критичної інфраструктури (за згодою)	до 2032 року	Забезпечено залучення інвестицій	Не потребує	-
100.		Посилення науково-технічного та освітнього співробітництва з міжнародними партнерами у сфері протидії загрозам для об'єктів	1) Укладення угод і домовленостей з іншими країнами та міжнародними організаціями щодо співробітництва у сфері енергетичної безпеки 2) Залучення наукових установ до міжнародних наукових проєктів і досліджень у сфері енергетичної безпеки 3) Взаємодія операторів системи передачі в рамках ENTSO-E та ENTSO-G	МОН Мінфін Мінекономіки Міненерго ПрАТ "НЕК "Укренерго" (за згодою)	до 2050 року	Посилено науково-технічного та освітнього співробітництва	Не потребує	-

		енергетичної інфраструктури						
101.	Кліматична нейтральність	Створення системи торгівлі викидами парникових газів	1) Розроблення та прийняття Концепції щодо створення системи торгівлі викидами парникових газів 2) Імплементация Директиви Європейського Парламенту і Ради 2003/87/ЄС від 13.10.2003	Міндовкілля Міненерго Мінінфраструктури Мінфін	до 2025 року  до 2029 року	Прийнято акт Кабінету Міністрів України  Подано Кабінетом Міністрів України до Верховної Ради законопроект	Не потребує	-
102.		Досягнення цілей Рамкової конвенції Організації Об'єднаних Націй про зміну клімату, Кіотського протоколу до Рамкової конвенції Організації Об'єднаних Націй про зміну клімату, Паризької угоди щодо скорочення викидів парникових газів в атмосферу та ініціативи зі скорочення викидів метану "Global Methane Pledge"	Виконання плану заходів з реалізації кліматичної політики України у рамках участі в глобальній ініціативі зі скорочення викидів метану "Global Methane Pledge", затвердженого розпорядженням Кабінету Міністрів України від 07.07.2023 № 607-р	Мінагрополітики Міндовкілля Мінекономіки Міненерго Держенергоєфективності Мінінфраструктури Мінагрополітики Мінфін АТ "НАК "Нафтогаз України" (за згодою) ТОВ "Оператор ГТС України" (за згодою)	до 2030 року	Досягнення цілі по зменшенню викидів метану на 30% до 2030 року, як передбачено ініціативою "Global Methane Pledge"	Буде визначено додатково	Державний бюджет / інвестиційні програми суб'єктів господарювання / кредитні кошти
103.		Стимулювання розвитку атомної генерації з метою збереження частки виробництва електричної енергії атомними електростанціями не нижче 50 % від загального споживання електроенергії	1) Нарощення прогнозованих потужностей АЕС, відповідно до ЕСУ2050 2) Продовження термінів експлуатації існуючих енергоблоків	Міненерго Держатом-регулювання ДП "НАЕК "Енергоатом" (за згодою) НКРЕКП (за згодою) ПрАТ "НЕК "Укренерго" (за згодою)	до 2032 року	Забезпечено розвиток атомної генерації	Буде визначено додатково	-
104.		Використання технологій інтегрованого комбінованого	1) Проведення аналізу економічної доцільності та ефективності використання технологій інтегрованого комбінованого циклу газифікації та уловлювання і	Міненерго НКРЕКП (за згодою) Мінінфраструктури	до 2050 року	Забезпечено використання технологій інтегрованого	Буде визначено додатково	-

		циклу газифікації та уловлювання і зберігання або повторного використання вуглецю	зберігання або повторного використання вуглецю 2) Застосування даних технологій для досягнення нульових викидів			комбінованого циклу газифікації та уловлювання і зберігання або повторного використання вуглецю		
105.	Зменшення енергетичної бідності	Підвищення обізнаності щодо споживання та надання фінансової підтримки	1) Проведення інформаційно-просвітницьких кампаній щодо споживання 2) Розроблення та прийняття змін до постанови НКРЕКП 30.03.2017 № 464 у частині доповнення інформацією, яка має бути доведена до споживачів щодо енергоефективних заходів	НКРЕКП (за згодою) Міненерго Мінсоцполітики Мінінфраструктури Держенергоефективності	до 2025 року	Реалізовано відповідні заходи  Прийнято рішення НКРЕКП	Буде визначено додатково	-
106.		Стимулювання здійснення малих енергетичних реновацій для вразливих домогосподарств за принципом “перший в черзі на ремонт”	Проведення попереднього аналізу доцільності запровадження субсидій для здійснення малих енергетичних реновацій для вразливих домогосподарств за принципом “перший в черзі на ремонт”, з наданням пріоритету вразливим споживачам	Міненерго Мінфін Мінсоцполітики Мінінфраструктури	до 2025 року	Підготовано звіт за результатами відповідного аналізу	Не потребує	-
107.		Розвиток місцевих енергосистем, ринків комунальних послуг та вдосконалення роботи комунальних підприємств	1) Розроблення та прийняття НКРЕКП нормативно-правових актів: - Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, виробництво, транспортування та постачання (спрощена єдина тарифна модель для запровадження в післявоєнний період з метою забезпечення умов безперервного постачання теплової енергії); - Правил користування тепловою енергією (нова редакція з метою врахування змін у законодавстві, що базуються на принципах сприяння розвитку конкурентних відносин на ринку теплової енергії, удосконалення відносин суб'єктів у сфері тепlopостачання, забезпечення рівних можливостей доступу на ринок теплової енергії). 2) Розроблення та подання Кабінетові Міністрів України проекту Закону України щодо внесення змін до Закону України	НКРЕКП (за згодою) Міненерго Мінінфраструктури Антимонопольний комітет  Мінінфраструктури Держенергоефективності Міненерго	до 2030 року  2024 рік	Прийнято рішення НКРЕКП  Реалізовано відповідні заходи  Подано Кабінетом Міністрів України до Верховної Ради	Не потребує	-



			“Про теплопостачання” щодо економічно-обґрунтованих розрахунків тарифів з використанням альтернативних джерел енергії для всіх категорій споживачів	Мінфін Мінекономіки НКРЕКП (за згодою)		України законопроект		
108.		Запровадження заходів, спрямованих на причини виникнення енергетичної бідності, а саме підвищення енергоефективності для вразливих верств	1) Термомодернізація будівель 2) Удосконалення та заміна системи опалення 3) Підвищення частки ВДЕ в енергетичному міксі	Міненерго Мінфін Антимонопольний комітет Мінінфраструктури Держенергоефективності	до 2032 року	Реалізовано заходи з термомодернізації будівель, удосконаленню системи опалення	Буде визначено додатково	-
109.	Відновлювана енергетика	Вивчення можливості координації розвитку офшорної вітроенергетики у Чорному морі з сусідніми країнами	1) Проведення обговорень / дискусій з профільними відомствами Румунії 2) Проведення аналітичного дослідження доцільності розвитку офшорної вітроенергетики у Чорному морі	Міненерго	до 2025 року	Проведено відповідний аналіз	Не потребує	-
110.		Проведення попереднього аналізу перспективи запровадження Solar Rooftops Initiative за прикладом ЄС	1) Дослідження кейсу запровадження даної ініціативи в країнах ЄС 2) Проведення регіонального аналізу можливості запровадження ініціативи в Україні	Міненерго Держенергоефективності Мінінфраструктури	до 2025 року	Проведено аналіз	Не потребує	-
111.		Забезпечення сталого розвитку гідроенергетики	1) Здійснення комплексу заходів для сталого розвитку гідроенергетики 2) Проведення можливого перегляду ініціатив та термінів реалізації внаслідок військової агресії	ПрАТ “Укргідроенерго” (за згодою) Міненерго	до 2026 року	Реалізовано програму розвитку гідроенергетики	Буде визначено додатково	-

112.	Оцінка необхідності інфраструктури для проектів виробництва біометану	1) Оцінка потенціалу транспортування біометану через існуючу ГТС та ГРМ України 2) Оцінка необхідної інфраструктури для побудови заводів та створення кластерів з виробництва біометану  3) Реалізація пілотного проекту з виробництва біометану	АТ “НАК “Нафтогаз України” (за згодою) ТОВ “Оператор ГТС України” (за згодою)	до 2027 року	Отримано техніко-економічну оцінку потенціалу транспортування біометану через існуючу ГТС та ГРМ України  Реалізовано пілотний проект з виробництва біометану	Буде визначено додатково	-
113.	Розробка та виконання програми розвитку біопалива (біоетанолу, біодизелю, біометану, біомаси)	1) Сприяння активному розвитку біопалива в Україні та використання наявного потенціалу 2) Розроблення та затвердження програми розвитку	Держенергоефективності Мінінфраструктури Міненерго Мінагрополітики Біоенергетична асоціація України (за згодою)	до 2032 року	Реалізовано програму	Буде визначено додатково	-
114.	Аналіз потенціалу геотермальної енергії в Україні	1) Проведення регіонального дослідження потенціалу геотермальної енергії в Україні та перспектив її розвитку 2) Підготовка звіту щодо потенціалу геотермальної енергії в Україні та перспектив її розвитку	Міненерго Держенергоефективності Мінінфраструктури	до 2032 року	Підготовлено звіт	Буде визначено додатково	-
115.	Розвиток інфраструктури зарядних станцій для електричних колісних транспортних засобів (електромобілів)	Розробка та виконання плану заходів з розвитку інфраструктури зарядних станцій для електричних колісних транспортних засобів (електромобілів)	Міненерго Мінінфраструктури	до 2032 року	Реалізовано план заходів	Буде визначено додатково	-
116.	Стимулювання внутрішнього виробництва обладнання для ВДЕ (вежі, трансформатори, кабелі, електролізери, літій-іонні акумулятори та ін.)	Розроблення та подання на розгляд Кабінетові Міністрів України проекту Закону України “Про внесення змін до Закону України “Про державну підтримку інвестиційних проектів із значними інвестиціями в Україні” щодо стимулювання створення на території України потужностей із виробництва обладнання для генеруючих потужностей з ВДЕ”	Міненерго Мінекономіки Мінфін	до 2032 року	Реалізовано державну програму з локалізації	Буде визначено додатково	-

117.	Залучення інвестицій для нарощення будівництва ВДЕ для потреб електроенергетичного сектору та забезпечення безвуглецевого енергоміксу	1) Активна інформаційна та міжнародна діяльність, спрямована на залучення інвесторів 2) Розроблення типових інвестиційних проєктів для представлення міжнародним інвесторам 3) Затвердження державних стимулів для покращення інвестиційного клімату	Міненерго Мінфін Мінінфраструктури Мінекономіки Антимонопольний комітет Міндовкілля	до 2050 року	Залучено інвестиції	Не потребує	-
118.	Проведення попереднього аналізу перспективи використання плавучих сонячних електростанцій	1) Дослідження кращих світових практик використання даної технології 2) Проведення аналітичного дослідження доцільності використання даної технології в Україні	Міненерго Держенергоефективності Міндовкілля ПрАТ “Укргідроенерго” (за згодою)	до 2050 року	Проведено аналіз	Не потребує	-
119.	Створення умов для промислового децентралізованого виробництва водню з низьким рівнем викидів в Україні	1) Проведення аналізу найкращих міжнародних практик та планів використання водню 2) Аналіз важливості водневих технологій та потенціалу для їх використання в Україні 3) Аналіз методів виробництва водню та їхньої економічної ефективності 4) Створення Дорожньої карти для впровадження водневих технологій в Україні 5) Створення промислового децентралізованого виробництва водню з низьким рівнем викидів в Україні	Міненерго Мінінфраструктури ПрАТ “Укргідроенерго” (за згодою)	до 2050 року	Створено промислове децентралізоване виробництво водню в Україні	Буде визначено додатково	-
120.	Створення умов для переходу промислових об’єктів України (металургія, хімічна промисловість тощо) на водневе паливо	1) Створення робочої групи координації на національному рівні 2) Аналіз кращих світових практик використання водню в промисловості 3) Проведення дослідження використання водню в металургії, для виробництва аміаку та підготовка відповідних звітів за результатами 4) Відновлення промислових об’єктів з акцентом на використання водню	Міненерго Держенергоефективності	до 2050 року	Запроваджено план дій  Здійснено перехід визначених об’єктів на водневе паливо	Буде визначено додатково	-
121.	Проведення техніко-економічного обґрунтування потенційного	1) Дослідження кращих світових практик використання хвильової та припливної енергії 2) Створення робочої групи 3) Оцінка технічної складової проєкту та	Міненерго Держенергоефективності Міндовкілля Мінфін Мінекономіки	до 2050 року	Підготовлено звіт	Буде визначено додатково	-

		використання хвильової енергії	опис технічних рішень 4) Аналіз фінансових, юридичних, екологічних та соціально-економічних аспектів реалізації ініціативи Підготовка звіту за результатом дослідження	ПраТ “Укргідроенерго” (за згодою)				
122.		Проведення дослідження можливості будівництва нових об’єктів гідроенергетики	Прорахувати доцільність введення в експлуатацію нових установок з огляду на капіталозатратність та обмежений гідро ресурс	Міненерго ПраТ “Укргідроенерго” (за згодою) ПраТ “Укргідропроєкт” (за згодою)	до 2050 року	Проведено дослідження	Буде визначено додатково	-
147.	Теплова генерація	Обстеження енергетичної інфраструктури після деокупації території України	Проведення техніко-економічного аналізу можливості / доцільності відновлення пошкоджених об’єктів теплової генерації	електроенергетичні підприємства, що в своєму складі мають ТЕС та ТЕЦ (за згодою) ДСНС Міноборони Міненерго	після деокупації території на якій розташований об’єкти енергетики	Здійснено обстеження та визначено можливість / доцільність відновлення пошкоджених об’єктів	Буде визначено додатково	-
148.		Розвиток розподіленої генерації з використанням природного газу, шляхом встановлення газотурбінних та газопоршневих турбін на майданчиках газотранспортної системи, ТЕС та ТЕЦ та котельні	Реалізація проєктів з встановлення газотурбінних та газопоршневих установок для покриття дефіциту генеруючих потужностей, балансування потреб ОЕС України при пікових навантаженнях та забезпечення власних потреб базової генерації	Міненерго електроенергетичні підприємства, що в своєму складі мають ТЕС та ТЕЦ (за згодою) ТОВ “Оператор ГТС України” (за згодою)	до 2025 року	Встановлено газотурбінні та газопоршневі турбіни	Буде визначено додатково	-
150.		Проведення аналізу технологічної можливості та доцільності запровадження в Україні ТЕЦ на водню чи інших екологічно чистих паливних сумішах	1) Дослідження кращих світових практик запровадження даної ініціативи 2) Проведення аналізу існуючих ТЕЦ	Міненерго електроенергетичні підприємства, що в своєму складі мають ТЕЦ (за згодою)	до 2032 року	Підготовлено звіт про результати відповідного аналізу	Буде визначено додатково	-
151.		Сприяння розвитку високоефективної	1) Розробка та впровадження електронного реєстру кваліфікованих високоефективних когенераційних	Держенергоефективності Мінінфраструктури Міненерго	до 2032 року	Впроваджено електронні реєстри	886 000 тис. грн	міжнародна технічна допомога

		когенерації та створення ефективного централізованого теплопостачання, одним з елементів яких є комбіноване виробництво теплової та електричної енергії	установок 2) Розробка та впровадження електронного реєстру гарантій походження електричної енергії, що вироблена високоефективною когенераційною установкою					
152.		Проведення техніко-економічного обґрунтування можливості використання скидного тепла	1) Дослідження кращих світових практик використання скидного тепла 2) Створення робочої групи 3) Оцінка технічної складової проєкту та опис технічних рішень 4) Аналіз фінансових, юридичних, екологічних та соціально-економічних аспектів реалізації ініціативи 5) Підготовка звіту за результатом дослідження	Міненерго електроенергетичні підприємства, що в своєму складі мають ТЕС та ТЕЦ (за згодою) Мінінфраструктури	до 2032 року	Підготовлено звіт про результати відповідного аналізу	Буде визначено додатково	міжнародна технічна допомога
153.		Заміщення вугільних ТЕС іншими видами генерації	1) Виконання Національного плану щодо скорочення викидів від великих спалювальних установок (НПСВ) 2) Виконання зобов'язання щодо відмови від використання вугілля в енергетиці Заміщення вугільних ТЕС екологічно нейтральною генерацією	Міненерго ПрАТ "НЕК "Укренерго" (за згодою) НКРЕКП (за згодою) Держенергоефективності електроенергетичні підприємства, що в своєму складі мають ТЕС та ТЕЦ (за згодою)	до 2035 року	Здійснено заміщення 100 відсотків вугільних ТЕС	Буде визначено додатково	міжнародна технічна допомога / інвестиційні кошти / кошти компаній
154.		Будівництво напівпікової та пікової генерації на комбінованому паливі (природній газ / біометан)	1) Переведення ТЕЦ в великих містах на використання природного газу як перехідного палива з подальшим заміщенням на біометан та водень 2) Будівництво ТЕС на біометані	Міненерго електроенергетичні підприємства (за згодою) Держенергоефективності НКРЕКП (за згодою)	до 2050 року	Побудовано об'єкти напівпікової та пікової генерації відповідно до потреб енергосистеми	Буде визначено додатково	-
155.	Гідроенергетика	Підвищення стійкості енергосистеми для європейської інтеграції енергомережі для створення додаткових високоманеврених і швидкодіючих	1) Розробка ТЕО Проєкту 2) Реалізація проєктних рішень шляхом спорудження та введення в експлуатацію систем акумулювання енергії та сонячних фотоелектричних станцій	ПрАТ "Укргідроенерго" (за згодою) Міненерго	до 2026 року	Введення в експлуатацію систем акумулювання енергії та сонячних фотоелектричних станцій	212 млн. дол. США	Позика МБРР (177 млн. дол. США), позика ФЧТ (34 млн. дол. США), технічна допомога (грант) ФЧТ (1 млн. дол. США)

		резервів та надання допоміжних послуг резерву підтримки частоти (РПЧ) і автоматичного резерву відновлення частоти (аРВЧ) на ринку допоміжних послуг України						
159.		Реконструкція та будівництво ГЕС/ГАЕС з використанням кращих міжнародних новітніх технологій: інтелектуальне керування, вдосконалені системи турбін зі змінною та фіксованою швидкістю з кращими показниками ККД, розширення діапазону та швидкості регулювання завдяки використанню установок зберігання енергії, супер-конденсаторів тощо	1) Активне міжнародне співробітництво та кооперація для отримання досвіду і новітніх технологій 2) Продовження реалізації цільової програми “Трансфер європейських технологій в гідроенергетику України”	ПрАТ “Укргідроенерго” (за згодою) Міненерго	до 2032 року	Використано найкращі світові практики під час реконструкції та будівництва ГЕС/ГАЕС	Буде визначено додатково	міжнародна технічна допомога / інші джерела
162.		Проведення дослідження можливості будівництва нових гідроелектричних станцій в Україні до 2050 року	Проведення дослідження проєктів: 1) Верхньо-дністровський каскад ГЕС (79,2 МВт) 2) Каскад ГЕС на українській ділянці р. Тиса (220 МВт) 3) Каскад ГЕС на нижній ділянці р. Тересева (24 МВт)	ПрАТ “Укргідроенерго” (за згодою) Міненерго Міндовкілля ПрАТ “Укргідропроект” (за згодою)	до 2050 року	Проведено дослідження можливості будівництва нових гідроелектричних станцій	Буде визначено додатково	-

			4) Каскад ГЕС на прикордонній частині р. Тиса з Румунією 5) Закарпатська ГАЕС (1200 МВт). 6) Руслові ГЕС на р. Шопурка (0,5 МВт) 7) Запорізька ГАЕС (на базі гранітного кар'єру). ГАЕС в кар'єрах Полтавського ГЗК					
163.	Газ	Корпоратизація (акціонування) та передача ДГП "Укргеофізика" в управління державних профільних видобувних підприємств.	Створення єдиного, замкненого циклу на основі вертикально-інтегрованої нафтогазової компанії, що здійснює повний цикл операцій з розвідки та розробки родовищ, експлуатаційного та розвідувального буріння, транспортування та зберігання нафти і газу	Кабінет Міністрів України ПАТ "Укрнафта" (за згодою) АТ "НАК "Нафтогаз України" (за згодою) ДГП "Укргеофізика" (за згодою) Держгеонадра	2024-2025 роки	Створено відповідну компанію	Буде визначено додатково	-
165.		Активне залучення міжнародних сервісних компаній з сучасними технологіями для нарощення обсягів видобутку та розвиток вітчизняного потенціалу	Проведення активного міжнародного співробітництва українськими видобувними компаніями, зокрема з Schlumberger, Weatherford, Halliburton, Baker Hughes, а також постачальниками технологій та обладнання	АТ "НАК "Нафтогаз України" (за згодою) Держгеонадра АТ "Укргазвидобування"	до 2026 року	Підписано угоди з міжнародними нафто- та газосервісними компаніями	Не потребує	-
166.		Реалізація підписаних угод про розподіл продукції (УРП) в 2020-2022 роках за 11 ділянками (Бувівська, Іванівська, Берестянська, Балаклійська, Угнівська, Софіївська, Зінківська, Варвинська, Охтирська, Грунівська, Ічнянська)	1) Залучення інвестицій у визначеному обсязі протягом п'яти років 2) Проведення 3D сейсмічних робіт на зазначеній площині Пробурення зазначеної кількості розвідувальних свердловин	Міненерго Держгеонадра АТ "НАК "Нафтогаз України" (за згодою) АТ "Укргазвидобування"	до 2028 року (за умови закінчення воєнних дій та розмінування територій)	Забезпечено активну реалізацію підписаних УРП	Буде визначено додатково	-
167.		Вивчення нових перспективних нафтогазоносних	Проведення сейсмозвідувальних робіт у нафтогазоносних областях	Держгеонадра АТ "НАК "Нафтогаз України" (за згодою)	2025-2030 роки	Виявлення структур із покладами	Буде визначено додатково	-

	регіонів		ПАТ “Укрнафта” (за згодою) АТ “Укргазвидобування”		вуглеводнів (підготовлено структури) і постановки розвідувального буріння		
168.	Розробка нафтогазових активів ПрАТ “НАК “Надра України”	1) Дослідження перспектив нафтогазоносності та економічної доцільності розробки нафтогазових ділянок групи компаній ПрАТ “НАК “Надра України” шляхом залучення до співпраці НАК “Нафтогаз України” та ПАТ “Укрнафта” 2) Пошук інвесторів для відновлення проєкту Олеської УРП на площі 6,3 тис. км <sup>2</sup>	Держгеонадра ПрАТ “НАК “Надра України” АТ “НАК “Нафтогаз України” (за згодою) ПАТ “Укрнафта” (за згодою)	2024-2030 роки	Розпочато роботи (у разі доцільності) на нафтогазових об’єктах	Буде визначено додатково	-
169.	Здійснення видобутку газу на шельфі Чорного моря	1) Проведення досліджень з 3D-сейсморозвідки на мілководному шельфі Чорного моря 2) Співпраця в партнерстві з міжнародними компаніями, котрі мають досвід офшорного видобутку	Міненерго Держгеонадра АТ “НАК “Нафтогаз України” (за згодою)	до 2032 року	Почато видобуток на шельфі Чорного моря в межах мілководного шельфу та на глибокій воді за умови доступу	Буде визначено додатково	-
170.	Укладання нових угод про розподіл продукції	1) Аналіз необхідних нормативно-правових змін для привабливості укладання УРП 2) Вдосконалення звітності та адміністрування проєктів УРП 3) Проведення конкурсів на УРП 4) Перегляд редакції чинних угод на предмет Кодексу, що обмежує доступ учасників ринку до нових ділянок надр	Міненерго Мінекономіки Мінфін ДПС Держгеонадра	до 2032 року	Укладено нові УРП	Не потребує	-
171.	Реалізація пілотних проєктів із виробництва водню	1) Аналіз можливостей ГТС, технічного регулювання 2) Сприяння реалізації пілотних проєктів на основі кластерів	Міненерго Мінекономіки Мінфін ТОВ “Оператор ГТС України” (за згодою) ПрАТ “НЕК “Укренерго” (за згодою) АТ “НАК “Нафтогаз України” (за згодою)	до 2032 року	Реалізовано пілотні проєкти	Буде визначено додатково	-
172.	Проведення попередньої оцінки перспектив експорту водню до країн ЄС	1) Аналіз перспективних країн для здійснення експорту 2) Проведення оцінки системи ГТС і розроблення мапи транспортування 3) Аналіз необхідних законодавчих змін для розвитку даного напрямку	Міненерго Мінінфраструктури Держенергоефективності Мінфін Мінекономіки	до 2032 року	Проведено оцінку	Буде визначено додатково	Міжнародна технічна допомога



173.		Забезпечення інвестицій для збільшення видобутку газу на існуючих родовищах, розробка нетрадиційних газових родовищ	Проведення сейсмічних досліджень, геолого-розвідувальних робіт, інтерпретація даних щодо нових ділянок надр	Мінекономіки Міненерго Держгеонадра АТ "НАК "Нафтогаз України" (за згодою) АТ "Укргазвидобування"	до 2032 року	Забезпечено необхідний обсяг інвестицій	Буде визначено додатково	-
174.		Здійснення експорту природного газу	1) Реалізація ініціатив по зменшенню вітчизняного споживання природного газу 2) Пошук перспективних країн для споживання українського газу 3) Експорт надлишку видобутку природного газу після задоволення внутрішнього попиту	Міненерго	до 2050 року	Забезпечено експорт природного газу	Буде визначено додатково	-
175.	Нафта та нафтопродукти	Розробка нафтових проєктів в рамках угод про розподіл продукції	1) Початок буріння пошукових свердловин та інвестування у розробку площ 2) Пошук та співпраця з операційними та фінансовими партнерами	ПАТ "Укрнафта" (за згодою) АТ "Укргазвидобування" (за згодою) СП "Полтавська газонафтова компанія" (за згодою) Держгеонадра	до 2025 року	Реалізовано УРП	Буде визначено додатково	-
177.		Забезпечення виконання положення Директиви № 2009/119/ЄС щодо створення мінімальних запасів нафти	Імплементация положень Директиви № 2009/119/ЄС щодо створення мінімальних запаси нафти і нафтопродуктів	Міненерго Мінекономіки Держрезерв "НАК "Нафтогаз України" (за згодою) АТ "Укргаз-видобування" (за згодою) ПАТ "Укрнафта" (за згодою) ПАТ "Укртатнафта" (за згодою) АТ "Укртранснафта" (за згодою)	до 2025 року	Виконано вимоги Директиви Ради 2009/119 / ЄС від 14.09.2009	Буде визначено додатково	Власні кошти підприємств / Залучені кошти
180.		Підвищення рівня технологічного оснащення нафтопереробних заводів та доповнення новими нафтохімічними процесами	Реалізація проєктів проведення технологічного переоснащення існуючих НПЗ, доповнення новими нафтохімічними процесами з урахування економічної доцільності та ефективності	Міненерго АТ "Укргаз-видобування" (за згодою) ПАТ "Укртатнафта" (за згодою)	до 2032 року	Підвищено рівень оснащення	Буде визначено додатково	Власні кошти підприємств / Залучені кошти
181.		Проведення	1) Проведення аналізу сучасного стану	Мінекономіки	до 2032	Здійснено	Не потребує	-

		аналізу щодо розвитку малих модульних НПЗ	ринку нафтопродуктів та діяльності міні-НПЗ 2) Оцінка перспектив розвитку малих модульних НПЗ в Україні та їх будівництво (у разі визнання доцільності)	Міненерго	року	будівництво малих модульних НПЗ		
183.		Реалізація проєктів щодо розробки балансових запасів	Залучення провідних міжнародних компаній – їхніх технологій, експертизи та інвестицій, для збільшення видобутку в Україні	Міндовкілля Держгеонадра Міненерго	до 2050 року	Реалізовано відповідні проєкти	Буде визначено додатково	-
184.	Електричні мережі	Удосконалення норм безпеки і показників надійності електропостачання	Включення до планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу заходів щодо технічного розвитку, модернізації та будівництва розподільчих електричних мереж і обладнання.	Оператори систем розподілу (за згодою) НКРЕКП (за згодою) Міненерго Держенергонагляд	до 2025 року	Зниження індексу середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI)  Зменшення втрат в розподільчих мережах  Забезпечення належного технічного стану об'єктів електроенергетики та організації їх експлуатації шляхом здійснення реконструкції, технічного переоснащення та повної заміни зношених електромереж	Буде визначено додатково	Тарифні кошти / Власні кошти / Донорські кошти / Грантові кошти / Кредитні кошти
185.		Забезпечення виконання вимог до якості енергопостачання, зокрема щодо безперервності (надійності) енергопостачання; комерційної якості послуг та якості електричної енергії	Включено відповідні заходи з розвитку мереж до інвестиційних програм та програм розвитку операторів систем розподілу	Оператори систем розподілу (за згодою) НКРЕКП (за згодою) Міненерго Держенергонагляд	до 2025 року	Реалізовано заходи щодо підвищення якості енергопостачання	Буде визначено додатково	-

186.	Реалізація пілотного проєкту з впровадження системи безперервного вимірювання та ресстрації параметрів роботи енергосистеми (WAMS)	1) Розроблення проєктів планів розвитку й інвестиційних програм 2) Затвердження НКРЕКП	Оператори системи передачі (за згодою) Міненерго НКРЕКП (за згодою)	до 2025 року	Реалізовано відповідний пілотний проєкт	Потребує додаткових розрахунків	Тарифні кошти / Власні кошти / Донорські кошти / Грантові кошти / Кредитні кошти
187.	Реалізація пілотних проєктів із застосування установок зберігання енергії	1) Дослідження світового досвіду 2) Залучення іноземних досвідчених консультантів до проєктування	Оператори установок зберігання енергії (за згодою) Оператор системи передачі (за згодою) оператори систем розподілу (за згодою) виробники електричної енергії (за згодою) Міненерго НКРЕКП (за згодою)	до 2026 року	Реалізовано відповідний пілотний проєкт	Потребує додаткових розрахунків	Тарифні кошти / Власні кошти / Донорські кошти / Грантові кошти / Кредитні кошти
188.	Створення національної мережі швидкісних електростанцій в обласних центрах і на основних автомагістралях країни	1) Визначення майданчиків для встановлення електростанцій 2) Отримання технічних умов на підключення до електричних мереж 3) Розроблення проєкту створення мережі електростанцій, експертиза проєкту 4) Виконання будівельно-монтажних та пуско-налагоджувальних робіт Введення в експлуатацію	Міненерго НКРЕКП (за згодою) Держенергоєфективності ДП “НАЕК “Енергоатом” (за згодою)	до 2026 року	Створено національну мережу зі 120 швидкісних електростанцій: 40 - великої потужності (160+ КВт) та 80 - середньої (60+ КВт)	1,5 млрд. грн	Кошти ДП “НАЕК “Енергоатом”
189.	Проведення дослідження впливу електромобілів і систем зарядки різної потужності на роботу електромереж, дослідження залучення електромобілів для участі в структурах ринків і роботи “розумних мереж”	1) Створення робочої групи при Міненерго 2) Розроблення детального плану за участі спеціалістів операторів систем передачі, розподілу, сторонніх консультантів 3) Проведення дослідження і розробка аналітичного звіту	Міненерго Мінінфраструктури Держенергоєфективності НКРЕКП (за згодою) Оператор системи передачі (за згодою)	до 2027 року	Підготовлено звіт та відповідні рекомендації за результатами дослідження	Буде визначено додатково	-

191.	Підвищення енергоефективності і роботи розподільних електромереж шляхом їх реконфігурації, автоматизації та підвищення рівня середньої напруги	Внесення відповідних заходів до планів розвитку й інвестиційних програм розвитку мереж	Оператори систем розподілу (за згодою) Міненерго НКРЕКП (за згодою) Держенергоефективності	до 2032 року	Підвищення енергоефективності роботи розподільних електромереж	Потребує додаткових розрахунків	Тарифні кошти / Власні кошти / Грантові кошти / Кредитні кошти
192.	Реалізація пілотних проєктів із застосування технологій “розумних мереж” у системах вуличного освітлення	1) Проведення попереднього аналізу, підготовка звіту та відповідних рекомендацій за результатами дослідження 2) Реалізація пілотних проєктів	Мінінфраструктури Міненерго Мінекономіки Держенергоефективності виконавчі органи сільських, селищних, міських рад	до 2032 року	Підготовлено звіт та відповідні рекомендації за результатами реалізації пілотних проєктів	Потребує додаткових розрахунків	Тарифні кошти / Власні кошти / Грантові кошти / Кредитні кошти
193.	Впровадження системи управління розподіленою генерацією електроенергії (DERMS), віртуальних електростанцій (VPP)	Включення відповідних заходів до планів розвитку та інвестиційних програм виробників електричної енергії, оператора системи передачі, операторів систем розподілу, планів реконструкції та модернізації теплоелектростанцій, теплоелектроцентралей	Виробники електричної енергії (за згодою) Оператор системи передачі (за згодою) оператори системи розподілу (за згодою) Міненерго НКРЕКП (за згодою)	до 2032 року	Впроваджено відповідні системи	Потребує додаткових розрахунків	Тарифні кошти / Власні кошти / Грантові кошти / Кредитні кошти
194.	Реалізація пілотних проєктів з інтеграції інформаційних та комунікаційних технологій для ефективного управління інфраструктурою міста (проєктів “розумне місто”)	1) Створення робочої групи при Міненерго і визначення наступного кроку 2) Проведення попереднього аналізу, підготовка звіту та відповідних рекомендацій за результатами дослідження 3) Реалізація пілотних проєктів	Міненерго Мінінфраструктури Мінекономіки НКРЕКП (за згодою) виконавчі органи сільських, селищних, міських рад (за згодою)	до 2032 року	Підготовлено звіт та відповідні рекомендації за результатами реалізації пілотних проєктів	Потребує додаткових розрахунків	Тарифні кошти / Власні кошти / Грантові кошти / Кредитні кошти
197.	Підтримка кількості електрзарядних станцій на рівні, не більше 5 електромобілів загального парку на 1 точку зарядки	Формування політики стимулювання розвитку зарядних станцій	Міненерго НКРЕКП (за згодою)	до 2032 року	Забезпечено розвиток інфраструктури	Потребує додаткових розрахунків	Тарифні кошти / Власні кошти / Грантові кошти / Кредитні кошти

198.	Встановлення електростанцій з точками зарядки високої потужності постійного струму	1) Розробка операторами систем своїх поглядів на дане питання у формі презентацій і аналітичних матеріалів 2) Створення національної технічної політики по цьому питанню і внесення заходів у плани розвитку й інвестиційні програми ДП “НАЕК “Енергоатом”, операторів систем передачі й розподілу	Міненерго НКРЕКП (за згодою) ДП “НАЕК “Енергоатом” (за згодою) Оператор системи передачі (за згодою) оператори систем розподілу (за згодою)	до 2032 року	Створена мережа електростанцій з точками зарядки високої потужності постійного струму (не менше 150 кВт та 350 кВт відповідно), окремо від електробусів і електромобілів вантажних	Потребує додаткових розрахунків	Тарифні кошти / Власні кошти / Грантові кошти / Кредитні кошти
199.	Встановлення на національних або міжнародних дорогах електростанцій, у т. ч. точок зарядки високої потужності постійного струму	Створення національної технічної політики по цьому питанню і внесення заходів у плани розвитку й інвестиційні програми ДП “НАЕК “Енергоатом”, операторів систем передачі й розподілу	Міненерго НКРЕКП (за згодою) ДП “НАЕК “Енергоатом” (за згодою) Оператор системи передачі (за згодою) оператори систем розподілу (за згодою)	до 2032 року	Створена мережа на національних або міжнародних дорогах електростанцій, у т. ч. точок зарядки високої потужності постійного струму (150 кВт та 350 кВт), не більш ніж на кожні 60 кілометрів автомобільної дороги	Потребує додаткових розрахунків	Тарифні кошти / Власні кошти / Грантові кошти / Кредитні кошти
200.	Збільшення експортно-імпортного потенціалу для ОЕС України на рівні не менше 4 ГВт комерційних перетоків між об’єднаною енергетичною системою України та європейською мережею операторів системи передачі електроенергії (ENTSO-E)	1) Розробка плану заходів для підвищення технічної інтеграції ОЕС України та ЄС до технічно можливого рівня 2) Активна співпраця в рамках ENTSO-E 3) Внесення відповідних ініціатив до Планів розвитку системи передачі на 10 років	ПрАТ “НЕК “Укренерго” (за згодою) Міненерго НКРЕКП (за згодою)	до 2050 року	Збудовано 4 ГВт нових інтерконекторів	Потребує додаткових розрахунків	Власні кошти / Грантові кошти / Кредитні кошти
201.	Розширення	1) Створення робочої групи при	Оператори установок	до 2050	Збільшено	Потребує	Тарифні кошти

	застосування установок зберігання енергії	Міненерго і визначення наступного кроку 2) Розробка операторами систем своїх поглядів на дане питання у формі презентацій і аналітичних матеріалів 3) Створення національної технічної політики по цьому питанню і внесення заходів у плани розвитку й інвестиційні програми операторів установки зберігання, операторів систем передачі й розподілу	зберігання енергії (за згодою) Оператор системи передачі (за згодою) оператори систем розподілу (за згодою) виробники електричної енергії (за згодою) Міненерго НКРЕКП (за згодою)	року	кількість установок зберігання енергії, що застосовується	додаткових розрахунків	/ Власні кошти / Грантові кошти / Кредитні кошти
202.	Практична реалізація проєктів запровадження технологій “розумних мереж” та видачі потужності від автомобілів в мережу для балансування енергосистеми	Внесення заходів у плани розвитку й інвестиційні програми оператора системи передачі й операторів систем розподілу	Міненерго Мінінфраструктури Мінекономіки НКРЕКП (за згодою) оператори систем розподілу (за згодою)	до 2050 року	Реалізовано відповідні проєкти	Потребує додаткових розрахунків	Тарифні кошти / Власні кошти / Грантові кошти / Кредитні кошти
203.	Впровадження “розумного обліку” споживання електричної енергії, газу, тепла, води (холодного і гарячого водопостачання)	1) Відбудова, термомодернізація і будівництво нових об’єктів з застосуванням обладнання, яке здатне концептуально забезпечити вимоги діджиталізації 2) Впровадження відповідного програмного забезпечення	Виробники електричної енергії (за згодою) Оператор системи передачі (за згодою) оператори системи розподілу (за згодою) Міненерго НКРЕКП (за згодою) Мінінфраструктури	до 2050 року	Досягнуто 100 % впровадження “розумного обліку” споживання	Потребує додаткових розрахунків	Тарифні кошти / Власні кошти / Грантові кошти / Кредитні кошти
204.	Забезпечення всіх споживачів можливістю інтерактивної взаємодії (через впровадження систем “розумного обліку”) з усіма надавачами послуг з електропостачання, газопостачання, теплопостачання, водопостачання	Створення єдиної системи моніторингу, з особистими кабінетами користувачів і можливістю отримати доступ до баз даних постачальників і операторів систем	ПрАТ “НЕК “Укренерго” (за згодою) Виробники електричної енергії (за згодою) Міненерго НКРЕКП (за згодою) Мінінфраструктури	до 2050 року	Створено єдину систему моніторингу, з особистими кабінетами користувачів і можливістю отримати доступ до баз даних постачальників і операторів систем	Потребує додаткових розрахунків	Тарифні кошти / Власні кошти / Грантові кошти / Кредитні кошти
205.	Забезпечення встановлення електрозарядних	1) Врегулювання на законодавчому рівні чітких правил і нормативів, що регулюють встановлення та експлуатацію	Оператор системи передачі (за згодою) оператори системи	до 2050 року	Забезпечено встановлення електрозарядних	Потребує додаткових розрахунків	Тарифні кошти / Власні кошти / Грантові

		станцій звичайної потужності біля багатоповерхової житлової забудови, ОСББ, житлових кооперативів тощо, а також на стоянках, паркінгах або біля гаражів	електрозарядних станцій 2) Проведення попереднього аналізу доцільності надання фінансових стимулів для власників житлових будівель і стоянок для встановлення електрозарядних станцій	розподілу (за згодою) Міненерго НКРЕКП (за згодою) Мінінфраструктури		станцій біля багатоповерхової житлової забудови, ОСББ, житлових кооперативів в кількості — 15 % до 2032 року та 50 % до 2050 року від загальної кількості місць для стоянки та зберігання електричних транспортних засобів		кошти / Кредитні кошти
206.	ГТС та ГРМ	Здійснення заходів з ремонту та модернізації інфраструктури ГТС та ГРМ	1) Заміна неефективного, екологічно-шкідливого та застарілого обладнання на сучасне 2) Впровадження заходів з енергоефективності, енергозбереження та скорочення викидів парникових газів 3) Внесення відповідних ініціатив до Плану розвитку газотранспортної системи на 10 років 4) Завершення реконструкції КС БАР та КС Яготин 5) Встановлення в системах газопостачання дублюючих та секціонуючих вузлів обліку газу в зонах ризику та окремих секторах розподільчих газопроводів 6) Модернізація обліку використаного природного газу за рахунок встановлення “розумних” лічильників та впровадження системи автоматизації балансування	ТОВ “Оператор ГТС України” (за згодою) НКРЕКП (за згодою) оператори газорозподільних систем (за згодою)	до 2025 року	Здійснено ремонт та модернізацію інфраструктури ГТС та ГРМ  Введено в експлуатацію КС Бар та КС Яготин	Буде визначено додатково	-
207.		Підвищення гарантованих потужностей для забезпечення транспортування природного газу з стратегічними партнерами ЄС	1) Укладення угод, які передбачають збільшення гарантованих потужностей для транспортування природного газу 2) Проведення зобов’язуючого етапу процедури нової (збільшеної) потужності по напрямку Польща-Україна для створення довгострокових гарантованих потужностей для імпорту з Польщі в Україну, в тому числі з СПГ-терміналів в Польщі та Литві 3) Розширення потужності по імпорту	Міненерго НКРЕКП (за згодою) МЗС НКРЕКП (за згодою) ТОВ “Оператор ГТС України” (за згодою) АТ “НАК “Нафтогаз України” (за згодою)	до 2025 року	Забезпечено підвищення гарантованих потужностей НКРЕКП прийнято необхідні регуляторні зміни та затверджено проект нової (збільшеної) потужності	Буде визначено додатково	-

			<p>природного газу з південного напрямку з використанням Трансбалканського трубопроводу, в тому числі з СПГ-терміналів Греції та Туреччини</p> <p>4) Створення постійної гарантованої потужності по імпорту природного газу з Угорщини, в тому числі з СПГ-терміналу у Хорватії</p>			<p>ТОВ “Оператор ГТС України” забезпечено спільно з оператором ГТС Польщі проведення процедури у строк визначений законодавством</p> <p>АТ “НАК “Нафтогаз України” забезпечено участь у процедурі і бронювання потужностей на рівні, необхідному для успішної реалізації проекту по створенню гарантованих потужностей</p> <p>ТОВ “Оператор ГТС України” спільно з операторами ГТС Болгарії, Румунії та Молдови визначено, узгоджено та (за згоди суміжних операторів) проведено необхідний перелік заходів для збільшення потужності по імпорту з Трансбалканського трубопроводу</p> <p>Міненерго та МЗС проведено дипломатичну</p>		
--	--	--	---	--	--	--	--	--



						роботу з урядами залучених країн (Греція, Туреччина, Азербайджан, Болгарія, Румунія, Молдова) по узгодженню спільного рішення по максимізації використання потужностей Трансбалканського трубопроводу  З оператором ГТС Угорщини узгоджено необхідні заходи по створенню постійної гарантованої потужності та підписано відповідні зміни до угоди про взаємодію між операторами ГТС України та Угорщини		
208.	Оптимізація роботи ГРМ та забезпечення обліку використання газу на рівні середнього показника ЄС	1) Дослідження кращих світових практик та технологій для покращення роботи ГРМ  2) Виконання інвестиційних програм Операторів ГРМ	ТОВ "Оператор ГТС України" (за згодою) НКРЕКП (за згодою) оператори газорозподільних систем (за згодою)	до 2025 року	Здійснено оптимізацію роботи ГРМ  Забезпечено облік використання газу на рівні середнього показника ЄС	Буде визначено додатково	-	
209.	Досягнення нейтральності щодо операцій з балансування ГТС	1) Внесення змін до Кримінального кодексу України, які передбачають впровадження кримінальної відповідальності за несанкціонований розподіл природного газу	Верховна Рада України Міненерго НКРЕКП ТОВ "Оператор ГТС України" (за згодою)	до 2025 року	Верховною Радою України прийнято Закон України, яким внесено зміни до Кримінального кодексу України, що передбачають	Буде визначено додатково	-	

			<p>2) Внесення уточнень до Кодексу ГТС щодо розрахунку (на основі грошових потоків) та термінів стягнення / виплати плати за нейтральність</p> <p>3) Внесення уточнень до Податкового кодексу України щодо оподаткування операцій з плати за нейтральність</p> <p>4) Впровадження нейтральності щодо операцій з балансування ГТС після внесення відповідних уточнень до Кодексу ГТС та Податкового кодексу України</p>			<p>впровадження кримінальної відповідальності за несанкціонований розподіл газу</p> <p>НКРЕКП прийнято постанову про внесення змін до Кодексу ГТС</p> <p>Верховною Радою України прийнято Закон України, яким внесено зміни до Податкового кодексу України</p> <p>Досягнуто нейтральність щодо операцій з балансування ГТС</p>		
210.	Оптимізація об'єктів ГТС, які не будуть задіяні в транспортній роботі	<p>1) Створення законодавчих підстав для застосування особливого режиму експлуатації об'єктів магістральних газопроводів шляхом прийняття законодавчих змін, передбачених законопроектом про внесення змін до ЗУ "Про нафту і газ" щодо визначення ключових сховищ газу та ключових магістральних трубопроводів транспортування газу, № 6133, з метою оптимізації витрат на їх утримання у безпечному стані зі збереженням відповідного магістрального трубопроводу для можливого подальшого використання</p> <p>2) Підготовка та прийняття підзаконних нормативно-правових актів, спрямованих на реалізацію положень законопроекту, №6133 (рішення Уряду про затвердження порядку запровадження особливого режиму, перелік ключових магістральних газопроводів)</p> <p>3) Вдосконалення порядку виведення із експлуатації окремих об'єктів магістральних газопроводів шляхом</p>	Верховна Рада України Міненерго ТОВ "Оператор ГТС України" (за згодою)	до 2025 року	<p>Верховною Радою України прийнято законопроект № 6133</p> <p>Кабінетом Міністрів України прийнято відповідні рішення (затверджено порядок запровадження особливого режиму, перелік ключових магістральних газопроводів)</p> <p>Прийнято зміни до постанови Кабінету Міністрів України від 28.03.2018 №209</p>	Буде визначено додатково	-	

			внесення змін до Порядку виведення з експлуатації магістральних трубопроводів нафти, газу та продуктів їх переробки, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 28.03.2018 №209 4) Розробка Плану оптимізації об'єктів ГТС, які не будуть задіяні у транспортній роботі 5) Реалізація Плану оптимізації об'єктів ГТС, які не будуть задіяні у транспортній роботі			Реалізовано План оптимізації об'єктів ГТС, які не будуть задіяні у транспортній роботі		
211.	Диверсифікація маршрутів постачання з метою виключення можливих енергетичних криз та дефіцитів у випадку настання надзвичайних ситуацій, включаючи створення маршрутів для імпорту LNG	1) Забезпечення надійного та безперебійного транспортування газу 2) Розробка стратегії диверсифікації джерел і маршрутів постачання 3) Дотримання стандартів якості послуг з транспортування газу	Міненерго НКРЕКП (за згодою) ТОВ "Оператор ГТС України" (за згодою)	до 2025 року	Диверсифіковано маршрути постачання	Буде визначено додатково	-	
212.	Просування використання газотранспортної системи та газосховищ України для зберігання стратегічних запасів газу країн ЄС	Розробка стратегії просування використання газотранспортної системи та газосховищ України для зберігання стратегічних запасів газу країн ЄС	Міненерго НКРЕКП (за згодою) ТОВ "Оператор ГТС України" (за згодою) АТ "НАК "Нафтогаз України" (за згодою) АТ "Укртрансгаз" (за згодою)	до 2025 року	Забезпечено використання газотранспортної системи та газосховищ України для зберігання стратегічних запасів газу країн ЄС	Буде визначено додатково	-	
213.	Підвищення рівня автоматизації контролю параметрів та керування ГРС	1) Дослідження кращих світових практик 2) Проведення комплексу технічних засобів автоматизації	ТОВ "Оператор ГТС України" (за згодою)	до 2032 року	Підвищено рівень автоматизації контролю параметрів та керування ГРС	Буде визначено додатково	-	
214.	Підвищення точності комерційного обліку природного газу	1) Проведення ремонтів пунктів вимірювання витрат газу на газорозподільних станціях для забезпечення вимог ДСТУ ГОСТ 8.586.1-5:2009 2) Перехід на нові типи систем	ТОВ "Оператор ГТС України" (за згодою) НКРЕКП (за згодою) оператори газорозподільних систем (за згодою) НАК "Нафтогаз України"	до 2032 року	Виконано вимоги ДСТУ ГОСТ 8.586.1-5:2009  Встановлено нові	Буде визначено додатково	Кошти ТОВ "Оператор ГТС України"	

		комерційного обліку (ультразвукові лічильники газу)	3) Проведення реконструкції ГВС Ходовичі (зона розмежування ГТС та ПСГ)	(за згодою) АТ “Укртрансгаз” (за згодою)		типи систем комерційного обліку (ультразвукові лічильники)  Введено в експлуатацію ГВС Ходовичі		
215.	Зменшення кількості технологічних втрат газу	1) Запровадження системи моніторингу і вимірювань для постійного контролю кількості втрат газу під час транспортування, зберігання та розподілу 2) Запровадження технологічних рішень та обладнання для зменшення втрат газу	1) Запровадження системи моніторингу і вимірювань для постійного контролю кількості втрат газу під час транспортування, зберігання та розподілу 2) Запровадження технологічних рішень та обладнання для зменшення втрат газу	ТОВ “Оператор ГТС України” (за згодою) НКРЕКП (за згодою) оператори газорозподільних систем (за згодою) НАК “Нафтогаз України” (за згодою) АТ “Укртрансгаз” (за згодою)	до 2032 року	Зменшено кількість технологічних втрат газу	Буде визначено додатково	-
216.	Оптимізація кількості ГРС, враховуючи зменшення споживання	1) Проведення детального аналізу розташування та завантаження ГРС 2) Виведення з експлуатації ГРС, які не використовуються 3) Впровадження концепції “кущових ГРС”: перенесення основних технологічних процесів ГРС на вузлові ГРС 4) Передача об’єктів ГТС, які експлуатуються як розподільні мережі, операторам ГРМ	1) Проведення детального аналізу розташування та завантаження ГРС 2) Виведення з експлуатації ГРС, які не використовуються 3) Впровадження концепції “кущових ГРС”: перенесення основних технологічних процесів ГРС на вузлові ГРС 4) Передача об’єктів ГТС, які експлуатуються як розподільні мережі, операторам ГРМ	ТОВ “Оператор ГТС України” (за згодою) оператори газорозподільних систем (за згодою) Міненерго	до 2032 року	Прийнято рішення Міненерго про виведення з експлуатації ГРС, які не використовуються  Внесено відповідні зміни до технологічних угод між ОГТСУ та операторами ГРМ, зменшено кількість ГРС, які забезпечують всі основні технологічні процеси  Визначено та передано об’єкти ГТС, які експлуатуються як розподільні мережі операторами ГРМ	Буде визначено додатково	-
217.	Заміна ГРС на нові автоматичні блочно-модульні	Проведення заміни ГРС на нові автоматичні блочно-модульні	Проведення заміни ГРС на нові автоматичні блочно-модульні	ТОВ “Оператор ГТС України” (за згодою)	до 2032 року	Проведено заміну ГРС на нові автоматичні	Буде визначено додатково	-

						блочно-модульні		
218.	Реконструкція ГРС	1) Дослідження кращих світових практик 2) Створення проєктів реконструкції ГРС	ТОВ “Оператор ГТС України” (за згодою)	до 2032 року	Здійснено реконструкцію ГРС	Буде визначено додатково	-	
219.	Реконструкція пріоритетних компресорних станцій для забезпечення транспортування природного газу споживачам	1 черга – реконструкція КС Бердичів, КС Красилів, КС Долина 2 черга – реконструкція КС Диканька, КС Ужгород	ТОВ “Оператор ГТС України” (за згодою)	до 2032 року	Введено в експлуатацію: КС Бердичів, КС Красилів, КС Долина, КС Диканька, КС Ужгород	Буде визначено додатково	Кошти ТОВ “Оператор ГТС України”	
220.	Забезпечення інтеграції газових сховищ у мережу ЄС	Розробка детального плану інтеграції газових сховищ до мережі ЄС	Міненерго НКРЕКП (за згодою) ТОВ “Оператор ГТС України” (за згодою) АТ “НАК “Нафтогаз України” (за згодою) АТ “Укртрансгаз”(за згодою)	до 2032 року	Здійснено інтеграцію газових сховищ	Буде визначено додатково	-	
221.	Розробка дорожньої карти створення пілотних водневих кластерів та розвитку транспортування водню	Розробка детальної стратегії розвитку водневого сектора	Міненерго НКРЕКП (за згодою) ТОВ “Оператор ГТС України” (за згодою)	до 2050 року	Розроблено та затверджено дорожню карту	Не потребує	-	
222.	Оцінка технологічної, економічної та правової готовності до транспортування водню існуючої газотранспортної інфраструктури	Проведення попереднього аналізу технологічної, економічної та правової готовності до транспортування водню існуючою газотранспортною інфраструктурою	Міненерго НКРЕКП (за згодою) ТОВ “Оператор ГТС України” (за згодою)	до 2050 року	Проведено оцінку готовності	Буде визначено додатково	-	
223.	Реалізація пілотних проєктів щодо створення водневих кластерів та розвитку системи транспортування водню	1) Дослідження кращих світових практик створення водневих кластерів та розвитку системи транспортування водню 2) залучення іноземних досвідчених консультантів 3) Реалізація відповідних проєктів	Міненерго НКРЕКП (за згодою) ТОВ “Оператор ГТС України” (за згодою)	до 2050 року	Реалізовано відповідні пілотні проєкти	Буде визначено додатково	-	
224.	Залучення цільових	Проведення фахових консультацій для визначення механізму залучення	Міненерго НКРЕКП (за згодою)	до 2050 року	Залучено необхідний обсяг	Буде визначено додатково	-	

		інвестицій в розвиток водневих газопроводів та компресорних станцій	інвестицій в розвиток водневих газопроводів та компресорних станцій			інвестицій		
225.		Інтеграція з європейською водневою інфраструктурою	1) Розвиток транспортної інфраструктури для транспортування водню 2) Розвиток інфраструктури зберігання водню 3) Співпраця з європейськими країнами	Міненерго НКРЕКП (за згодою) ТОВ “Оператор ГТС України” (за згодою) АТ “Укртрансгаз”(за згодою)	до 2050 року	Здійснено інтеграцію з європейською водневою інфраструктурою	Буде визначено додатково	-
226.		Створення газового хабу	1) Забезпечення постачання/зберігання газу для ЄС і України в українських ПСГ  2) Забезпечення доступу до LNG-терміналів Польщі, Греції, Хорватії, Туреччини, Італії та Німеччини	Міненерго ТОВ “Оператор ГТС України” (за згодою) АТ “Укртрансгаз”(за згодою) АТ “НАК “Нафтогаз України” (за згодою)	до 2050 року	Забезпечено зберігання газу в українських ПСГ  Забезпечено доступ до LNG-терміналів	Буде визначено додатково	-
227.	Нафтотранспортна система	Формування державної політики у сфері постачання та транзиту сирої нафти і розвитку нафтотранспортної системи України	Розробка документу державної політики у сфері постачання та транзиту сирої нафти і розвитку нафтотранспортної системи України	Міненерго АТ “Укртранснафта” (за згодою)	до 2025 року	Схвалено документ державної політики	Не потребує	-
228.		Забезпечення ефективного функціонування нафтотранспортної системи	1) Забезпечення належного технічного стану об’єктів нафтотранспортної системи для реалізації можливих сценаріїв її роботи 2) Адаптація функціонування нафтотранспортної системи до можливих змін обсягів, джерел та маршрутів транспортування нафти	Міненерго АТ “Укртранснафта” (за згодою)	до 2032 року	Послуги з транспортування нафти виконуються вчасно та в повному обсязі	Буде визначено додатково	Власні кошти підприємств / Залучені кошти
229.		Сталий розвиток нафтотранспортної інфраструктури	1) Проведення досліджень перспектив подальшого використання наявної нафтотранспортної інфраструктури у контексті зміни структури внутрішнього споживання енергоресурсів 2) Реалізація заходів з реконструкції нафтотранспортної системи, відповідно до планів розвитку нафтової сфери  3) Залучення міжнародних компаній для реалізації проєктних рішень, фінансування реалізації проєктів з реконструкції	Міненерго Національна академія наук України (за згодою) АТ “Укртранснафта” (за згодою)  АТ “Укртранснафта” (за згодою) Міненерго міжнародні компанії (за	до 2032 року	Проведено відповідне дослідження  Здійснено реконструкцію	Буде визначено додатково  Потребує	Державний бюджет / Власні кошти підприємств  Власні кошти підприємств / Залучені кошти

				згодою)				
230.		Реалізація міжнародних проєктів з транспортування нафти	1) Реалізація можливості постачання нафти нафтопроводом Південна Дружба інших сортів нафти (окрім Urals) для потреб НПЗ Чехії, Словаччини та Угорщини з використанням нафтопроводів Одеса – Броди (після розблокування чорноморських портів України) та Адамова Застава – Броди (після побудови) 2) Проведення оцінки будівництва з'єднувальної ланки між українською та польською нафтотранспортними системами (нафтопроводу Броди (Україна) – Адамова Застава (Польща) з можливістю роботи у двосторонньому (аверсному та реверсному) режимі	АТ “Укртранснафта” (за згодою) Міненерго Мінекономіки МЗС АТ “НАК “Нафтогаз України” (за згодою)  АТ “Укртранснафта” (за згодою) Міненерго Мінекономіки МЗС АТ “НАК “Нафтогаз України” (за згодою)	до 2032 року	Досягнуто домовленостей з міжнародними партнерами щодо постачання нафти  Проведено відповідну оцінку	Не потребує  Буде визначено додатково	-  Країни ЄС РКН / Orlen PERN / Компанії - споживачі та постачальники нафти / Інвестори з ЄС та США / МТП Сарматія
231.	Теплопостачання	Вивчення доцільності та необхідності встановлення систем зберігання тепла	Проведення оцінки доцільності встановлення систем зберігання тепла заради покращення роботи систем централізованого теплопостачання	Держенергоефективності Мінінфраструктури НКРЕКП (за згодою) Міненерго	до 2025 року	Встановлено системи зберігання тепла	Буде визначено додатково	-
232.		Збільшення використання ВДЕ та альтернативного палива у централізованому теплопостачанні	Розробка та виконання програми розвитку теплогенеруючих потужностей на основі використання енергії сонця, біомаси, геотермальних джерел та енергії навколишнього природного середовища	НКРЕКП (за згодою) Міненерго Мінінфраструктури Держенергоефективності	до 2032 року	Збільшено використання частки ВДЕ	Буде визначено додатково	-
233.		Модернізація та розширення системи розподілу тепла	Розробка та виконання програми модернізації та розширення системи розподілу тепла	Держенергоефективності Мінінфраструктури НКРЕКП (за згодою) Міненерго	до 2032 року	Здійснено модернізацію та розширення системи розподілу тепла	Буде визначено додатково	-
234.		Вивчення доцільності забезпечення	Проведення оцінки доцільності забезпечення теплопостачання завдяки геотермальній енергії	Мінінфраструктури Держенергоефективності НКРЕКП (за згодою)	до 2032 року	Проведено відповідну оцінку	Буде визначено додатково	-

		теплопостачання завдяки геотермальній енергії		Міненерго				
235.		Розвиток ТЦ на екологічно чистих видах палива, а саме біогазі, біомасі та біометані	Розробка та виконання програми розвитку ТЦ на екологічно чистих видах палива	Міненерго Мінінфраструктури Держенергоефективності Мінагрополітики	до 2050 року	Забезпечено розвиток ТЦ на біопаливі	Буде визначено додатково	-
236.	Енергоефективність	Розвиток електротранспорту	1) Покращення інфраструктури для електротранспорту 2) Реалізація прийнятих законів України щодо електротранспорту Залучення інвесторів до виробництва електромобілів в Україні	Мінінфраструктури Міненерго	до 2032 року	Частка електро- транспорту становитиме до 2050 року близько 50 % від загальної кількості автомобілів в Україні	Буде визначено додатково	-
237.		Попереднє підключення та обладнання будівель, що проходять термомодернізацію, для підготовки їх до зарядки електромобілів	1) Визначення, прогнозоване збільшення розрахункової потужності 2) Внесення додаткових заходів у інвестиційні програми	Мінінфраструктури Міненерго Держенергоефективності	до 2032 року	Будинки, які проходять термомодернізацію, підготовано до заряджання електромобілів	Потребує додаткових розрахунків	Тарифні кошти / Власні кошти / Грантові кошти / Кредитні кошти
238.		Розвиток мережі електрозарядних станцій	Внесення у плани розвитку й інвестиційні програми заходів з будівництва мереж зарядних станцій	Міненерго Мінінфраструктури НКРЕКП (за згодою) ДП “НАЕК “Енергоатом” (за згодою) Оператор системи передачі (за згодою) оператори систем розподілу (за згодою)	до 2032 року	Створено перші мережі зарядних станцій для електромобілів	Потребує додаткових розрахунків	Тарифні кошти / Власні кошти / Грантові кошти / Кредитні кошти
239.		Інформування населення та популяризація економічних, екологічних і соціальних переваг ефективного використання енергії та здійснення заходів з	Забезпечення розміщення на веб-ресурсах інформаційних матеріалів щодо переваг ефективного використання енергії та здійснення заходів з енергоефективності	Мінінфраструктури Держенергоефективності Міненерго МОН	до 2032 року	Запроваджено системні заходи взаємодії із суспільством	Не потребує	-



	енергоефективност і							
240.	Проведення енергетичної сертифікації будівель органів державної влади та забезпечення здійснення заходів щодо забезпечення показників енергетичної ефективності таких будівель, у т. ч. розробка проектної документації, відповідно до встановлених мінімальних вимог	Впровадження систем енергетичного менеджменту у будинках держсектора	Держенергоефективності	до 2032 року	Проведено енергетичну сертифікацію будівель та здійснено заходи щодо забезпечення цільових показників енергетичної ефективності	Буде визначено додатково	-	
241.	Проведення термомодернізації будівель відповідно до Директив ЄС (100 відсотків будівель відповідно до Концепції реалізації державної політики у сфері теплопостачання до 2035 року)	1) Надання фінансової підтримки для проведення термомодернізації 2) Проведення термомодернізації будівель у відповідності із Директивами ЄС	Мінінфраструктури Міненерго Держенергоефективності	до 2050 року	Проведено термомодернізацію 100 % відсотків запланованих будівель	Буде визначено додатково	-	
242.	Сприяння проведенню систематичних комплексних досліджень у сфері енергоефективності і для розробки наукових основ створення новітніх енергоефективних процесів і технологій	Забезпечення фінансовими ресурсами для підтримки наукових досліджень в галузі енергоефективності та надання відповідної інфраструктури	Мінінфраструктури Держенергоефективності Мінекономіки Міненерго МОН Мінфін	до 2050 року	Проведено заходи, що сприяють проведенню досліджень у сфері енергоефективності	Буде визначено додатково	-	
243.	Вивчення доцільності	1) Створення робочої групи при Міненерго для вивчення питання	Міненерго Мінінфраструктури	до 2050 року	Проведено відповідну оцінку	Не потребує	-	

		створення “розумних” доріг для зарядки електромобілів в дорозі при передачі електроенергії в електромобіль за допомогою індукції, технології, яка використовує електромагнітні поля	2) Проведення аналізу доцільності створення “розумних” доріг для зарядки електромобілів в дорозі при передачі електроенергії в електромобіль за допомогою індукції, технології, яка використовує електромагнітні поля					
247.	Кібербезпека та цифровізація сектору	Моніторинг та запровадження найкращих світових практик щодо автоматизації та цифровізації енергетичної галузі країни	Забезпечення впровадження кращих світових практик щодо автоматизації та цифровізації енергетичної галузі на регіональному та місцевому рівні	Міненерго ПрАТ “НЕК “Укренерго” (за згодою)	до 2025 року	Здійснюється постійний моніторинг та запроваджено відповідні кращі практики	Буде визначено додатково	-
248.		Доопрацювання центральної інформаційно-комунікаційної системи Датахаб з електроенергетики та запровадження ідентичної для природного газу	1) Створення робочої групи при Міненерго 2) Збір вимог від ключових учасників ринку 3) Дослідження світового досвіду 4) Розроблення завдань на доопрацювання Датахабу 5) Залучення підрядника, який зможе виконати завдання	Міненерго НКРЕКП (за згодою) Держспецв’язок ПрАТ “НЕК “Укренерго” (за згодою)	до 2032 року	Удосконалено систему Датахаб з електроенергетики  Запроваджено систему Датахаб з природного газу	Потребує додаткових розрахунків	Тарифні кошти / Власні кошти / Грантові кошти / Кредитні кошти
249.		Створення кабінету енергетичного споживача — eСпоживач	1) Створити робочу групу при Міненерго 2) Зібрати вимоги від ключових учасників ринку 3) Вивчити світовий досвід 4) Розробити завдання на розробку кабінету 5) Залучити підрядника, який зможе виконати завдання	Міненерго НКРЕКП (за згодою) ДП “Гарантований покупець” (за згодою) електроенергетичні підприємства (за згодою) оператори систем розподілу (за згодою) Мінінфраструктури	до 2032 року	Реалізовано проєкт eСпоживач	Потребує додаткових розрахунків	Тарифні кошти / Власні кошти / Грантові кошти / Кредитні кошти
250.		Забезпечення підзвітності та прозорості видобувних галузей	1) Запровадження бізнес аналітики на порталі даних ІПВГ	Міненерго	до 2032 року	Забезпечено автоматизоване розкриття і аналіз даних відповідно до міжнародних стандартів;	Буде визначено додатково	Державний бюджет / Частково за підтримка МТД, МФО

			<p>2) Підготовка і публічне обговорення національних звітів відповідно до вимог міжнародної Ініціативи прозорості видобувних галузей (ІПВГ)</p> <p>3) Розкриття інформації щодо політик енергетичного переходу</p>			<p>Підготовлено і презентовано Національні звіти ІПВГ та забезпечено їх доступність широкому загалу;</p> <p>Забезпечено відповідність національних звітів новим вимогам міжнародного стандарту ІПВГ</p>		
251.		Реалізація концепції “розумних мереж” в масштабах країни	Відновлення, реновація і будівництво нових об’єктів відповідно до концепції “розумних мереж”	Міненерго ПрАТ “НЕК “Укренерго” (за згодою)	до 2032 року	Імплементовано концепцію “розумних мереж” в масштабі країни	Потребує додаткових розрахунків	Тарифні кошти / Власні кошти / Грантові кошти / Кредитні кошти
252.		Активне впровадження DER та інтелектуальних цифрових технологій (наприклад, віртуальні електростанції), щоб забезпечити значну гнучкість мережі, допомогти покращити стабільність електропостачання, зменшити перевантаження мережі, зменшити витрати на виробництво електроенергії, інтегрувати ВДЕ та оптимізувати її використання	<p>1) Дослідження кращих світових практик впровадження DER та інтелектуальних цифрових технологій</p> <p>2) Затвердження плану дій щодо впровадження DER та інтелектуальних цифрових технологій</p>	Міненерго ПрАТ “НЕК “Укренерго” (за згодою)	до 2032 року	Забезпечено впровадження DER	Буде визначено додатково	-
253.		Забезпечення 100	Затвердження плану дій щодо	Міненерго	до 2032	Забезпечено 100 %	Буде визначено	-

		відсотків комерційного обліку на ринках енергетичних ресурсів, автоматичне зняття та передачу в оброблення показників споживання	забезпечення 100 відсотків комерційного обліку на ринках енергетичних ресурсів, автоматичне зняття та передачу в оброблення показників споживання	ПрАТ “НЕК “Укренерго” (за згодою) Мінінфраструктури	року	комерційного обліку на ринках енергетичних ресурсів	додатково	
254.	Гендерна рівність, соціальна інклюзія та чутливість до конфліктів	Розвиток груп підтримки жінок в енергетичній галузі	Сприяння створенню груп підтримки жінок в енергетичній галузі	Міненерго МОН Мінсоцполітики	до 2032 року	Реалізовано план заходів з підтримки жінок в енергетичній галузі	Буде визначено додатково	-
255.		Розвиток енергетичного сектору на базі дотримання принципу соціальної інклюзії	Проведення аналізу кращих зарубіжних практик запровадження соціальної інклюзії в енергетичному секторі	Міненерго МОН Мінсоцполітики	до 2032 року	Реалізовано план заходів щодо дотримання соціальної інклюзії в енергетичному секторі	Буде визначено додатково	-
256.		Професійний розвиток жінок в атомній енергетиці	Реалізація заходів (лекції, конференції, круглих столів тощо) для жінок працівниць ДП “НАЕК “Енергоатом” із залученням експертів і громадських організацій спрямованих на їх розвиток професійних здібностей та навичок	Міненерго МОН ДП “НАЕК “Енергоатом” (за згодою)	до 2032 року	Досягнення 20 % жінок на керівних посадах ДП “НАЕК “Енергоатом” та 40% жінок на STEM-професіях в Компанії	Фінансування за потребою	Кошти ДП “НАЕК “Енерго-атом”
257.	Людський капітал та науково-технічне забезпечення ПЕК	Координація діяльності ЦОВВ із реалізації заходів Дорожньої карти використання науки, технологій, інновацій для досягнення Цілей сталого розвитку за місією “Ресурсоефективна економіка та альтернативна енергетика”	Розроблення Дорожньої карти та проведення інформаційної компанії з її поширення	МОН	2024 рік	Наближення до цільових значень індикаторів досягнення Цілей сталого розвитку за місією “Ресурсоефективна економіка та альтернативна енергетика”	Буде визначено додатково	-
258.		Формування переліку наявних наукових розробок	1) Проведення аналізу бази даних Автоматизованого інформаційного фонду науково-дослідних та дослідно-	Міненерго Мінекономіки МОН	кожні 3 роки	Сформовано перелік	Відповідно до запиту	Інші джерела

	вітчизняних наукових та освітніх установ, що відповідають потребам економіки (державний і приватний сектори)	конструкторських робіт і захищених дисертацій, а також Державного реєстру технологій 2) Відбір найбільш важливих розробок та технологій для потреб економіки 3) Здійснення фінансування їх впровадження	УкрІНТЕІ (за згодою)				
259.	Формування переліку досліджень, які необхідно провести, орієнтованих на створення нових технологій з високою перспективою їх комерціалізації, а також наукових досліджень і розробок в галузі перероблення відходів та біомаси з отриманням “зелених” продуктів основного хімічного синтезу	1) Оцінка запиту реального сектору економіки на технології галузі перероблення відходів та біомаси з отриманням “зелених” продуктів основного хімічного синтезу 2) Здійснення фінансування їх впровадження	Міненерго МОН УкрІНТЕІ (за згодою)	Кожні 3 роки	Сформовано перелік;  Кількість профінансованих проєктів  Обсяг державних і залучених коштів	Відповідно до запиту	Інші джерела
260.	Взаємодія з профільними закладами вищої освіти з метою підготовки кадрів для ПЕК	Реалізація проєктів з підтримки закладами вищої освіти та налагодження тісної співпраці з метою якісної підготовки кваліфікованих фахівців для ПЕК	ПрАТ “НЕК “Укренерго” (за згодою) ДП “НАЕК “Енергоатом” (за згодою) ПрАТ “Укргідроенерго” (за згодою) МОН	до 2032 року	Забезпечено підприємства енергетичної галузі висококваліфікованими ними молодими фахівцями	Фінансування за потребою	Кошти підприємств
261.	Підвищення рівня матеріально-технічного забезпечення наукових установ сучасним обладнанням для проведення досліджень на найвищому рівні	Визначення пріоритетних напрямів матеріально-технічного переоснащення наукових установ	МОН Мінекономіки Міненерго	до 2032 року	Забезпечено установи сучасним обладнанням	Буде визначено додатково	-

		за пріоритетними напрямками розвитку галузей енергетики						
262.		Реалізація спільних проєктів між закладами освіти, профільних міністерств та підприємств ПЕК, зокрема, щодо використання адаптованих навчальних курсів провідних міжнародних профільних закладів вищої освіти на базі українських	1) Забезпечення фінансової підтримки для реалізації спільних проєктів між закладами освіти 2) Реалізація відповідних проєктів	Міненерго Держенергоєфективності електроенергетичні підприємства (за згодою)	до 2032 року	Посилено співробітництво	Буде визначено додатково	-
263.		Організація та проведення спільних наукових досліджень, освітніх та наукових заходів, форумів, конференцій, тренінгів, воркшопів, семінарів та інших заходів з метою вирішення практичних завдань, що стоять перед сектором енергетики	1) Розробка плану проведення спільних наукових, освітніх заходів у секторі енергетики та співпраці з науковими установами, університетами, компаніями, урядовими органами та громадськими організаціями 2) Забезпечення фінансової підтримки для проведення цих заходів	МОН Міненерго Мінекономіки Держенергоєфективності Національна академія наук України (за згодою)	до 2032 року	Організовано відповідні заходи	Буде визначено додатково	-
264.		Проведення досліджень, орієнтованих на створення нових технологій з високою перспективою їх комерціалізації	1) Розробка плану, який визначатиме пріоритетні напрямки досліджень та інновацій 2) Забезпечення підтримки проведення досліджень, включаючи фінансування	МОН Міненерго	до 2032 року	Проведено відповідні дослідження	Буде визначено додатково	-
265.		Участь в міжнародних	Виділення державних фінансових ресурсів для покриття витрат на участь в	Міненерго МОН	до 2032 року	Забезпечено постійну участь в	Буде визначено додатково	-

	конференціях та енергетичних програмах	міжнародних конференціях та енергетичних програмах	Мінфін Держенергоефективності Мінінфраструктури електроенергетичні підприємства (за згодою)		міжнародних конференціях та енергетичних програмах		
266.	Широкомасштабне впровадження інноваційних технологій спалювання альтернативних видів газового палива для отримання енергії з метою заміщення викопних ресурсів	Популяризація заходів з впровадження в економіку України інноваційних технологій спалювання альтернативних видів газового палива для отримання енергії з метою заміщення викопних ресурсів	Міненерго Міндовкілля Держенергоефективності	до 2032 року	Впроваджено інноваційних технологій спалювання альтернативних видів газового палива	Буде визначено додатково	-
267.	Розвиток і впровадження економічно доцільних технологій вилучення, перетворення та утримання діоксиду вуглецю з метою зменшення вуглецевого сліду та декарбонізації економіки	Розробка програми щодо розвитку і впровадження економічно доцільних технологій вилучення, перетворення та утримання діоксиду вуглецю, у т. ч. у біометан	Міненерго Мінінфраструктури Держенергоефективності НКРЕКП (за згодою) Мінекономіки Мінфін	до 2032 року	Реалізовано відповідну програму	Буде визначено додатково	-
268.	Диверсифікація використання альтернативних видів газового палива, у т. ч. в зрідженому та стисненому вигляді	Проведення аналізу можливості використання альтернативних видів газового палива, зокрема в зрідженому та стисненому вигляді, у різних секторах	Міненерго Мінінфраструктури Держенергоефективності	до 2032 року	Здійснено диверсифікацію використання альтернативних видів газового палива	Буде визначено додатково	-