

**Статистичні показники реалізації  
Енергетичної стратегії України на період до 2035 року «Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність»**

Таблиця А.1. Ключові показники ефективності ЕСУ у часі

Опис ключового показника ефективності	Тип	2015 рік	2017 рік	2020 рік	2025 рік	2030 рік	2035 рік
<b>Підвищення енергоефективності</b>							
Енергоємність ВВП, ЗППЕ у т н.е./тис. дол. ВВП (ПКС)	Мета	0,28	0,27	0,20	0,18	0,15	0,13
Витрати палива на обсяг спрямованої на енергоринок електроенергії, виробленої на ТЕС, г у.п./кВт·год	Мета	396	401,9	384	367	353	334
Питомі витрати при виробництві тепла котельнями, кг у.п./Гкал	Мета	165	-	160	155	150	145
Частка втрат в електромережах, %	Мета	>12%	11,8	10%	9%	8%	<7,5%
Частка втрат у тепломережах, %	Мета	>20%	-	<17%	<13%	<11%	<10%
<b>Енергетична незалежність</b>							
Інтеграція з континентальною частиною європейської енергосистеми ENTSO-E	Мета	не досягнуто	не досягнуто	не досягнуто	досягнуто	досягнуто	досягнуто
Необхідність імпорту газу з РФ для балансування попиту, млрд м <sup>3</sup>	Обмеження	6,1	0	0	0	0	0
Частка одного постачальника на ринку ядерного палива, % (на кожному окремому етапі ланцюга виробництва ЯП)	Обмеження	>90	<70	<70	<60	<60	<60
Імпортозалежність (брутто імпорт енергоресурсів у ЗППЕ, %)	Обмеження	51,6%	-	<50%	<33%	<33%	<33%
Рівень інтеграції ринків електроенергії (газу) України та ЄС, % (пропускна спроможність інтерконекторів відносно обсягу внутрішнього ринку)	Мета	2 (20)	-	2 (30)	15 (40)	15 (40)	18 (40)

Опис ключового показника ефективності	Тип	2015 рік	2017 рік	2020 рік	2025 рік	2030 рік	2035 рік
<b>Надійність роботи системи</b>							
SAIDI (внаслідок незапланованих перерв з вини енергокомпанії), хвилин/рік/абонента	Мета	617	728	<450	<200	<175	<150
Тепломережі у аварійному стані, %	Мета	>20%	-	<18,6%	<4,4%	<3%	<1%
<b>Безпека і екологія</b>							
Частка ВДЕ (включно з гідрогенеруючими потужностями та термальною енергією) у ЗППЕ, %	Мета	4%	4,4%	8%	12%	17%	25%
Частка ВДЕ (включно з гідрогенеруючими потужностями) у генерації електроенергії, %	Мета	5%	8,0%	7%	10%	>13%	>25%
Частка місцевих альтернативних видів палива в місцевих паливно-енергетичних балансах, % до загального споживання	Мета	-	-	10	15	18	20
Викиди CO <sub>2</sub> до рівня 1990 року	Обмеження	-	-	<60%	<60%	<60%	<50%
Зниження викидів в CO <sub>2</sub> екв. на кінцеве споживання палива, % від 2010 року	Мета	-	-	>5	>10	>15	>20
Частка потужностей у тепловій генерації, що відповідає екологічним вимогам ЄС (викиди SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , золи), %	Мета	<1%	-	<10%	<40%	85%	100%
Доступність для держави енергетичних ресурсів у кризових ситуаціях, місяців споживання	Мета	0,5	-	1,5	3	3,5	4
Доступність для держави енергетичних ресурсів приватних компаній у кризових ситуаціях, місяців споживання	Мета	0,5	-	1	1	1	1
Стратегічні запаси енергоресурсів, місяців споживання	Мета	-	-	0,5	2	2,5	3
<b>Мінімізація сукупних витрат енергогенеруючих систем</b>							
Співвідношення витрат на електроенергію та тепло до ВВП (номінальний), %	Обмеження	5,6%	-	<6%	<6%	<6%	<6%
Частка біржової торгівлі енергоресурсами, % від внутрішнього	Мета	10%	-	25	50	55	60

Опис ключового показника ефективності	Тип	2015 рік	2017 рік	2020 рік	2025 рік	2030 рік	2035 рік
споживання, у т.ч. електрична енергія, вугілля, нафта, газ та інші види палива							

Таблиця Б.1. Структура ЗППЕ України, млн т н.е.

Найменування джерел первинного постачання енергії	2010 рік	2015 рік	2017 рік	2020 рік (прогноз)	2025 рік (прогноз)	2030 рік (прогноз)	2035 рік (прогноз)
Вугілля	38,3	27,3	25,7	18	14	13	12
Природний газ	55,2	26,1	24,6	24,3	27	28	29
Нафтопродукти	13,2	10,5	12,9	9,5	8	7,5	7
Атомна енергія	23,4	23,0	22,5	24	28	27	24
Біомаса, біопаливо та відходи	1,5	2,1	3,0	4	6	8	11
Сонячна та вітрова енергія	0,0	0,1	0,1	1	2	5	10
ГЕС	1,1	0,5	0,8	1	1	1	1
Термальна енергія		0,5	0,5	0,5	1	1,5	2
Всього	132,3	90,1	89,6	82,3	87	91	96

Таблиця Б.2. Структура ЗППЕ України, %

Найменування джерел первинного постачання енергії	2015 рік	2017 рік	2020 рік (прогноз)	2025 рік (прогноз)	2030 рік (прогноз)	2035 рік (прогноз)
Вугілля	30,4	28,7	22	16,1	14,3	12,5
Природний газ	28,9	27,4	29,3	31	30,8	30,2
Нафтопродукти	11,6	14,3	11,5	9,2	8,2	7,3
Атомна енергія	25,5	25,1	29,3	32,2	29,7	25,0

Найменування джерел первинного постачання енергії	2015 рік	2017 рік	2020 рік (прогноз)	2025 рік (прогноз)	2030 рік (прогноз)	2035 рік (прогноз)
Біомаса, біопаливо та відходи	2,3	3,4	4,9	6,9	8,8	11,5
Сонячна та вітрова енергія	0,1	0,2	1,2	2,4	5,5	10,4
ГЕС	0,5	0,9	1,2	1,1	1,1	1,0
Термальна енергія*	0,6	0,6	0,6	1,1	1,6	2,1
Всього	100	100	100	100	100	100
У т.ч. викопні ресурси	96	95	92	88	83	75
У т.ч. відновлювані ресурси	4	5	8	12	17	25

Таблиця Б.3. Орієнтовний прогноз виробництва електроенергії до 2035 року, млрд кВт·год

Найменування складових структури генерації електричної енергії (базовий сценарій)	Фактично вироблено				Прогнозні показники			
	2015 рік	2016 рік	2017 рік	2018 рік	2020 рік	2025 рік	2030 рік	2035 рік
АЕС	87,6	80,9	85,6	84,4	85	91	93	94
ТЕС/ТЕЦ	61,7	63,2	57,3	60,3	60	64	63	63
Гідро	6,8	9,1	10,6	12,0	10	12	13	13
ВДЕ (сонце і вітер)	1,6	1,6	1,9	2,6	9	12	18	25
Всього (виробництво електричної енергії)	157,7	154,8	155,4	159,3	164	178	185	195

Статистичні дані за окремими позиціями будуть внесені до таблиць після надходження таких даних.