

Додаток 2
до Енергетичної стратегії
України на період до 2035 року
«Безпека, енергоефективність,
конкурентоспроможність»

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

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

Примітка:

* Термальна енергія доквілля та скидні ресурси техногенного походження.

Таблиця Б.2. Структура ЗПШЕ України, %

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

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

Примітка:

* Термальна енергія доквілля та скидні ресурси техногенного походження.

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

Найменування складових структури генерації електричної енергії (базовий сценарій)	2015 рік	2020 рік	2025 рік	2030 рік	2035 рік
АЕС	87,6	85	91	93	94
ТЕС/ТЕЦ	67,5	60	64	63	63
Гідро	7	10	12	13	13
ВДЕ (сонце і вітер)	1,6	9	12	18	25
Всього (виробництво електричної енергії)	163,7	164	178	185	195

Прогнозування обсягів транзиту та зберігання природного газу з використанням ГТС України

Існує велика ймовірність, що до 2019 року включно обсяг транзиту російського газу зберігатиметься в діапазоні 50-80 млрд м³/рік. Разом з тим, наразі немає документальних підтверджень стосовно продовження транзиту російського газу через територію України після 2019 року.

Станом на 2017 рік триває Стокгольмський арбітраж щодо транзитного контракту. «Газпром» не підтверджує готовності підписання нового контракту, водночас поступово й успішно реалізує власні проекти альтернативних маршрутів транспортування газу до Європи (збільшення транспортування газу через «Північний потік» та доступу до потужностей газопроводу OPAL, реалізує проекти «Північний потік-2», «Турецький потік»).

Наявність успішних результатів просування ініціатив щодо збільшення залежності від постачання російського газу до Європи, отримані дозволи на будівництво газопроводів, підписані контракти із субпідрядниками, оприлюднені плани часткового демонтажу ГТС РФ на вході в Україну не дозволяють прогнозувати збереження обсягів транзиту російського газу через ГТС України на поточних рівнях. Ймовірно, що лише завдяки чинності режиму санкцій та обмежень щодо РФ і «Газпрому» та зусиллям Європейської Комісії можливе збереження українського маршруту для поставок російського газу в обсязі 15-40 млрд м³/рік (у першу чергу в південному напрямку – на Балкани) до введення в експлуатацію у 2019 році «Турецького потоку».

Очікується, що обсяг транспортування газу для споживачів України становитиме 26-30 млрд м³/рік; частка енергетичних компаній Європи в транзиті газу через Україну становитиме понад 50 %; а частка іноземних компаній, які зберігатимуть газ у ПСГ України – не менше 20 %.
