

ПЗУ № 4093 «Про ринок електричної енергії»

Перехідний період запуску ринку електроенергії :  
ризиків та можливості

Андрій Перевертаєв

Спеціаліст з питань електроенергетики

Групи управління проектами

Міністерства енергетики

та вугільної промисловості,

Член CIGRE – Україна

Київ, січень 2017

Новий ринок електричної енергії починають діяти не пізніше двадцяти чотирьох місяців з дати набрання чинності цим Законом (Підготовчий період 03.2017 – 03.2019)



Особливості функціонування:

- ВДЕ продають 100% е/е на оптовому ринку.
- БР, РДН, ВДР та ДД запроваджуються одночасно.

Особливості функціонування:

- Постачальник утворений внаслідок відокремлення функцій розподілу від постачання на два роки автоматично стає постачальником універсальних послуг.

# ПІДГОТОВЧИЙ ПЕРІОД

---



## РИЗИКИ/НЕДОЛІКИ

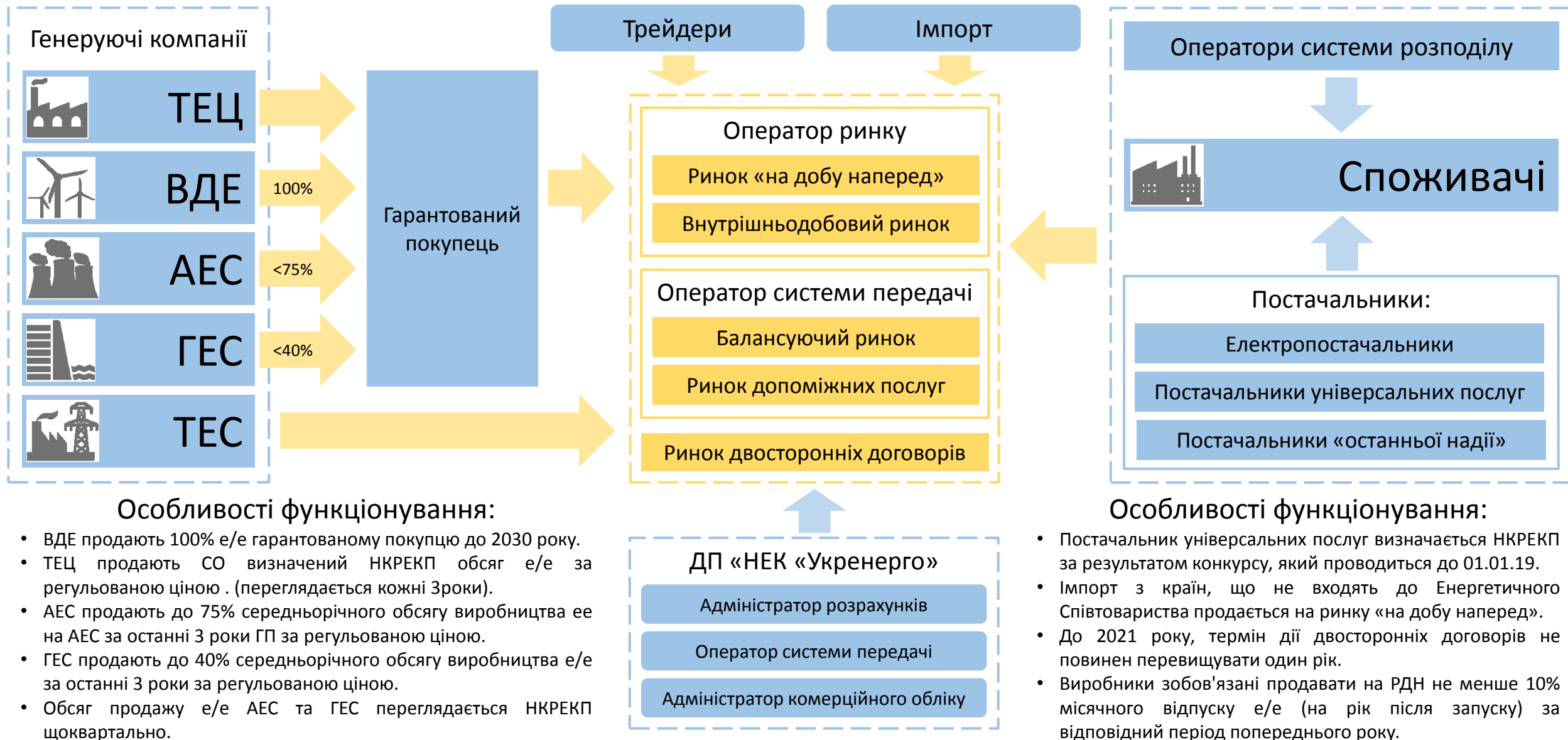
- Затримка впровадження програмного забезпечення з боку інфраструктурних організацій
- Затримка затвердження нормативної бази нового ринку



## ПЕРЕВАГИ/МОЖЛИВОСТІ

- Запуск окремих ринків протягом перехідного періоду (ринок допоміжних послуг)
- Відкриття ринку для всіх категорій споживачів, крім населення і малих побутових споживачів у 2019 році
- Купівля та продаж електричної енергії ГАЕС за ринковими цінами.
- Купівля технологічних витрат НЕК Укренерго та обленерго у пулі

# Перехідний період запроваджується з дати початку дії нового ринку електричної енергії до 1 липня 2020 року



# TO BE OR NOT TO BE ?

---



## РИЗИКИ/НЕДОЛІКИ

- Необхідність підвищення тарифів для населення (за оцінками НКРЕКП в 2,8 раз для побутових споживачів при відкритті ринку)

## ПЕРЕВАГИ/МОЖЛИВОСТІ

- Можливість більш раннього запуску повномасштабної конкуренції на ринку

# ПЕРЕХІДНИЙ ПЕРІОД

---



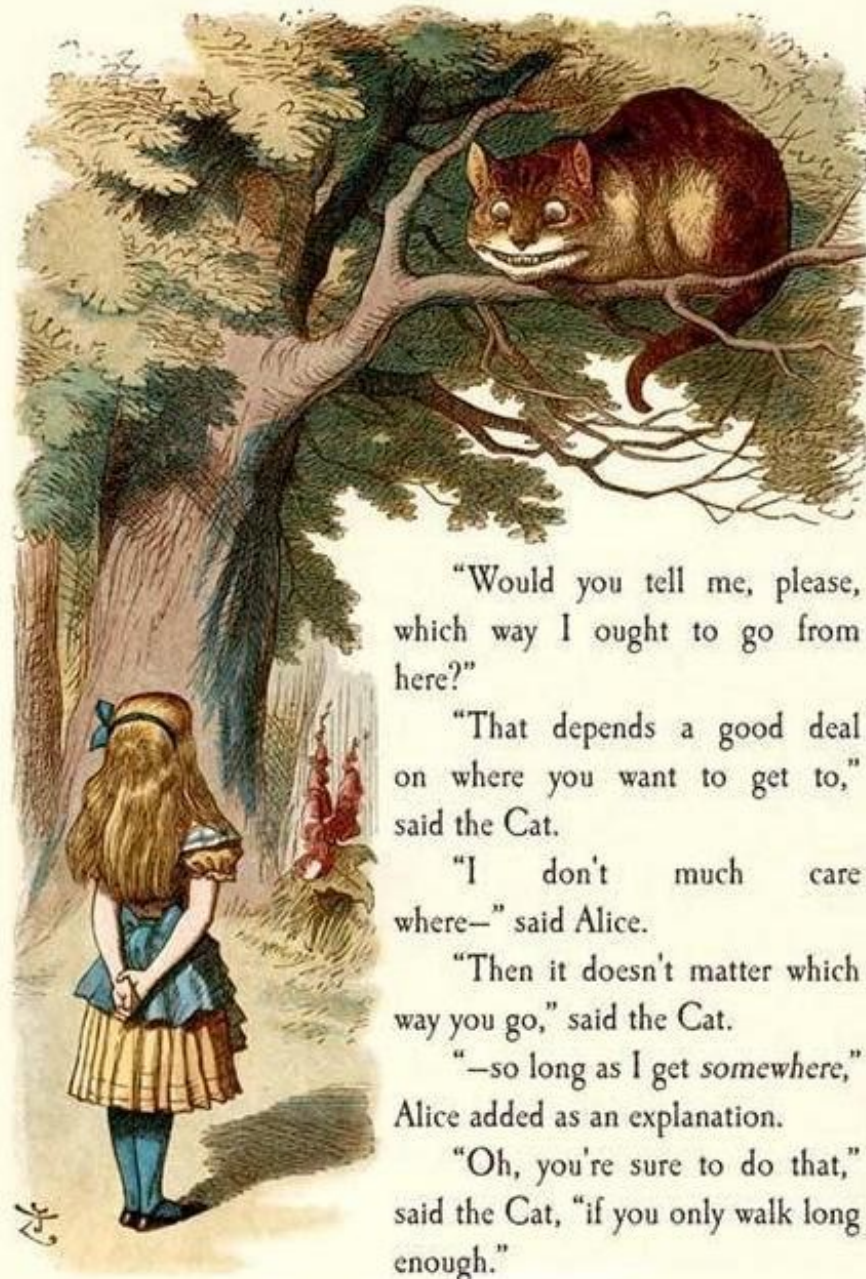
## РИЗИКИ/НЕДОЛІКИ

- Продовження перехідного періоду на довший термін (збереження існуючого Пула)
- Втручання з боку НКРЕКП на формування ціни РДН (наявність державного "трейдера" ГП)
- зменшення конкурентного сектора ринку ( приблизно на 30%)



## ПЕРЕВАГИ/МОЖЛИВОСТІ

- Плавне зростання тарифів для населення



"Would you tell me, please, which way I ought to go from here?"

"That depends a good deal on where you want to get to," said the Cat.

"I don't much care where—" said Alice.

"Then it doesn't matter which way you go," said the Cat.

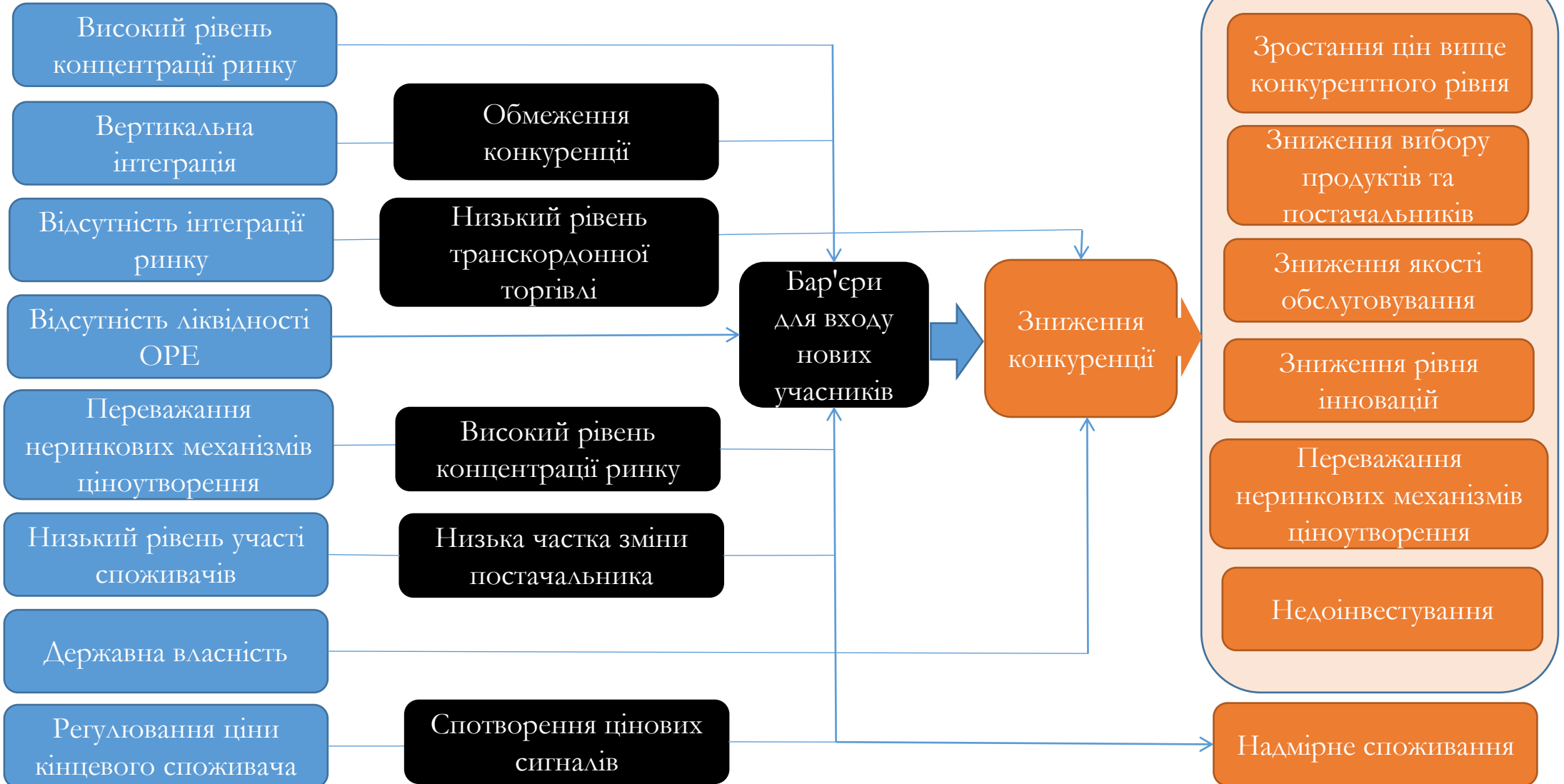
"—so long as I get *somewhere*," Alice added as an explanation.

"Oh, you're sure to do that," said the Cat, "if you only walk long enough."

## ХАРАКТЕРИСТИКИ РИНКУ

## ПОТЕНЦІЙНИЙ ВПЛИВ НА КОНКУРЕНЦІЮ

## НАСЛІДКИ ДЛЯ РИНКУ



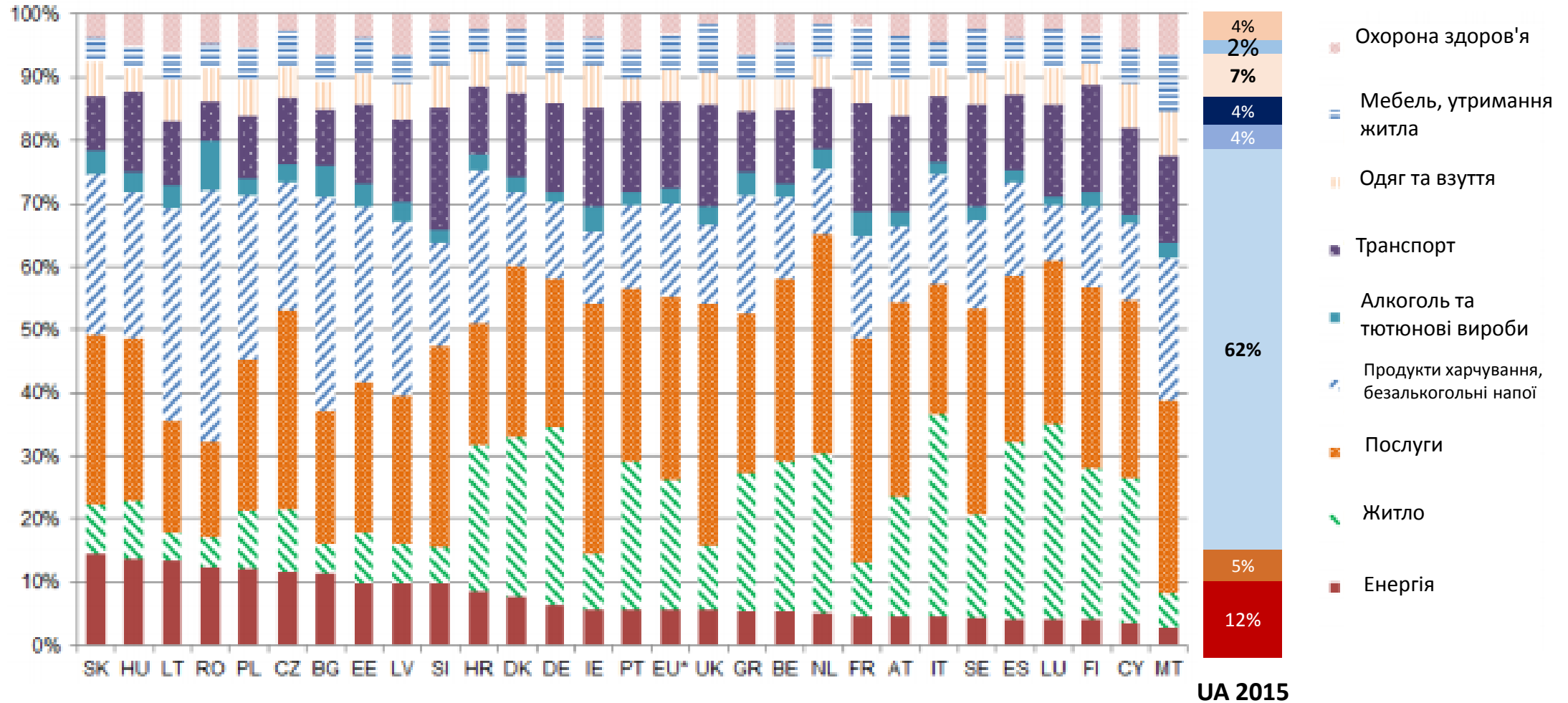


	Market characteristics												Market outcomes			
	Electricity generation				Infrastructure				Retail markets				Mark-up - wholesale to retail electricity prices (EUR/MWh)	Retail price: Households (Euro / kWh)	Retail price: Industry (Euro / kWh)	Switching rate (%)
	Market share of the largest operator (%)	Market share of 3 largest generators (by volume, %)	HHI power generation	Public ownership of first generation producer	Vertical integration (1: no vertical integration; 6: high levels)	Effective unbundling	Market share of cross-border entrants	Av. wholesale baseload electricity prices (€/MWh)	HHI in electricity retail market	Market share of 3 largest retailers (by volume, %)	Price regulation - Households	Price regulation - non-households				
Year:	2012	2013	2013	2010	2013	2013	2013	2013	2013	2013	2014	2013	2013	2014	2014	2013
Range:	2000 - 2012	2004 - 2013	2005 - 2013	2010 only	2000 - 2013	2010 & 2013 only	2013 only	2008 - 2013	2011 & 2013 only	2004 - 2013	2013 only	2008 - 2013	2008 - 2013	2007 - 2014	2007 - 2014	2013, 2008 - 2012 av
Source:	Eurostat	CEER	Platts	DG ECFIN	OECD*	DG ECFIN	ACER	CEER	DG ENER	CEER	DG ENER	CEER	CEER	Eurostat	Eurostat	CEER
AT	56.60	50.1	1792.7	51.0	3.9375	ITO/OU	n.a.	52.08	1800	57	NO	NO	23.72	0.20	0.11	1.80
BE	65.80	92.0	3783.2	0.0	3	OU	91.47	48.70	3000	n.a.	NO	YES	22.20	0.21	0.11	14.60
BG	n.a.	49.0	2650.0	100.0	5.25	ITO	33.68	n.a.	n.a.	49	YES	YES	n.a.	0.09	0.08	0.00
CY	n.a.	100.0	9556.4	100.0	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	10000	100	YES	YES	n.a.	0.23	0.18	0.00
HR	82.00	95.8	8728.6	n.a.	3.5625	n.a.	n.a.	n.a.	4516	97.81	YES	n.a.	n.a.	0.13	0.09	0.00
CZ	68.00	77.1	4046.9	70.0	4.6875	OU	17.68	50.62	n.a.	70	NO	NO	-6.42	0.13	0.08	5.70
DK	37.00	65**	2240.4	76.0	4.125	OU	n.a.	41.03	n.a.	n.a.	partly	YES	7.27	0.30	0.09	6.20
EE	88.00	92.0	7200.0	100.0	3.1875	OU	n.a.	44.80	6869	99	YES	NO	3.10	0.13	0.09	0.00
FI	25.20	n.a.	1164.2	51.0	3.9375	n.a.	15.84	45.55	n.a.	40	NO	NO	14.75	0.16	0.07	7.50
FR	86.00	98.0	6453.1	84.0	4.6875	ITO	6.85	54.10	4500	84	YES	YES	3.30	0.17	0.09	2.00
DE	28.4*	56.0	1274.0	0.0	4.6875	OU/ITO	4.65	50.70	n.a.	n.a.	NO	NO	35.90	0.30	0.16	5.70
EL	77.00	90.2	4328.7	100.0	4.5	ITO	n.a.	44.00	9604	99.72	NO	YES	48.80	0.18	0.13	0.10
HU	47.10	55.1	2150.4	100.0	4.125	ITO	80.30	57.37	1584.38	86.42	YES	YES	0.23	0.12	0.09	0.00
IE	55.00	79.0	2540.8	95.0	3	Other	22.80	70.60	4759	83.3	NO	NO	25.48	0.25	0.13	11.30
IT	26.00	39.9	1527.9	31.2	3.9375	OU	6.92	74.21	1865	46.2	NO	NO	10.83	0.24	0.17	7.60
LV	89.00	83.0	9097.2	100.0	3.9375	ISO	n.a.	55.27	8196	99	YES	NO	0.53	0.13	0.12	0.00
LT	30.40	65.0	5342.7	100.0	3.375	OU	n.a.	51.01	2124.4	53	YES	NO	-2.96	0.13	0.12	0.00
LU	81.80	73.9	5185.1	25.0	4.6875	n.a.	13.10	49.96	n.a.	96	NO	NO	19.84	0.17	0.10	0.10
MT	100.00	100.0	9310.2	100.0	4.5	n.a.	n.a.	n.a.	10000	100	YES	YES	n.a.	0.14	0.19	0.00
NL	n.a.	53*	1225.1	0.0	4.5	OU	49.30	55.82	2338	80.5	NO	NO	20.38	0.18	0.10	13.10
PL	16.40	62.6	1698.9	62.0	4.6875	OU	5.10	47.88	2099	67.36	YES	NO	10.72	0.14	0.08	1.00
PT	37.20	59.5	3847.7	4.0	2.4375	OU	25.60	52.17	6918	85.5	NO	YES	14.56	0.22	0.12	26.80
RO	26.70	66.1	1480.7	80.0	3.375	ISO	40.80	38.59	1472	58	YES	YES	-1.99	0.13	0.08	0.00
SK	78.90	56.4	5900.2	34.0	4.3125	OU	33.20	39.60	n.a.	64.55	YES	YES	23.70	0.15	0.12	3.60
SI	55.20	90.0	5391.7	100.0	3.75	ITO	n.a.	47.04	1575	57.1	NO	NO	14.16	0.16	0.09	3.90
ES	23.80	58.1	1522.6	0.0	3.1875	OU	2.76	53.94	2240	71.43	YES	NO	-0.26	0.23	0.12	12.80
SE	44.00	77.5	2778.2	100.0	3.1875	OU	24.36	40.38	n.a.	40.8	NO	NO	16.12	0.19	0.07	10.70
UK	51.70	50.3	861.6	0.0	4.6875	OU	5.96	69.85	1720	48.3	NO	NO	37.96	0.20	0.13	12.30

\*2010 data    \*\*2012 data  
\*\*2009 data

Coding thresholds:																
High	20	60	2000	50	4.67	0	40	60.84	2000	60	0	0	28.33	0.23	0.14	-1.27
Med	6 - 19	20-59	1000-1199	6-49	3.97	0	6-39	51.47	1000-1199	20-59	0	0	14.25	0.18	0.11	5.24
Low	5	19	999	5	3.27	0	5	42.10	2000	19	0	0	0.16	0.12	0.08	11.75

# Витрати домогосподарств у країнах ЄС та Україні (у середньому на місяць з розрахунку на одне домогосподарство)



**Дякую за увагу!**

Перевертаєв Андрій  
E-mail: [aperev@gmail.com](mailto:aperev@gmail.com)  
Mob: +380685522886