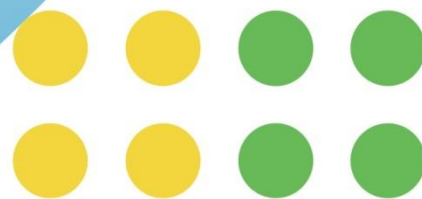


Rynek mocy a rynek energii elektrycznej w kontekście przewidywanych, innowacyjnych zmian w polskiej energetyce

Warszawa

27 listopada 2019 r.



**15.45-16.30 Rynek mocy a rynek energii elektrycznej
w kontekście przewidywanych, innowacyjnych
zmian w polskiej energetyce**

moderator: Rafał Zasuń - wysokienapiecie.pl

paneliści:

prof. Waldemar Kamrat – Politechnika Gdańska

Henryk Kaliś – IEPIOE/FOEEiG

Dariusz Niemiec – TGPE

Marek Kulesa – TOE

Bogdan Pilch - IGEOS

Podstawowym celem rynku mocy jest **zapewnienie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych w horyzoncie średnio i długoterminowym. Rynek mocy ma**

- ✓ stymulować modernizację istniejących elektrowni oraz stwarzać warunki do podejmowania decyzji inwestycyjnych w nowe jednostki wytwórcze, dopasowane do potrzeb pracy KSE
- ✓ stanowić efekt zachęty do niewycofywania istniejącego majątku, który z punktu widzenia technicznego zdolny jest do dalszej pracy na rzecz KSE
- ✓ stwarzać warunki do rozwoju usług redukcji zapotrzebowania (DSR)
- ✓ zabezpieczyć rozwój niesterowalnych OZE poprzez moce sterowalne



DZIENNIK USTAW RZECZYPOSPOLITEJ POLSKIEJ

Warszawa, dnia 3 stycznia 2018 r.

Poz. 9

USTAWA
z dnia 8 grudnia 2017 r.
o rynku mocy¹⁾

DZIAŁ I
Przepisy ogólne

Rozdział 1
Przedmiot ustawy

Art. 1. 1. Ustawa określa organizację rynku mocy oraz zasady świadczenia usługi pozostawania w gotowości do dostarczania mocy elektrycznej do systemu elektroenergetycznego i dostarczania tej mocy do systemu w okresach zagrożenia.

2. Celem ustawy jest zapewnienie średnioterminowego i długoterminowego bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych, w sposób efektywny kosztowo, niedyskryminacyjny i zgodny z zasadami zrównoważonego rozwoju.

Rozdział 2
Definicje

Art. 2. 1. Użyte w ustawie określenia oznaczają:

- 1) aukcja dodatkowa – aukcję mocy, w której okresem dostaw jest kwartał roku kalendarzowego;
- 2) aukcja główna – aukcję mocy, w której okresem dostaw jest rok kalendarzowy;
- 3) aukcja mocy – aukcję, w której dostawca mocy oferuje operatorowi obowiązek mocowy na okres dostaw;
- 4) dostawca mocy – właściciela jednostki rynku mocy, będącego właścicielem jednostek fizycznych tworzących jednostkę rynku mocy lub podmiotem upoważnionym przez właścicieli tych jednostek fizycznych do dysponowania nimi na rynku mocy;
- 5) jednostka fizyczna – wyodrębniony zespół urządzeń technicznych wraz z przyporządkowanymi im punktami pomiarowymi w systemie;
- 6) jednostka fizyczna połączenia międzysystemowego – element techniczny łączący system z systemem przesyłowym elektroenergetycznym innego państwa członkowskiego Unii Europejskiej, dostarczający moc do systemu;

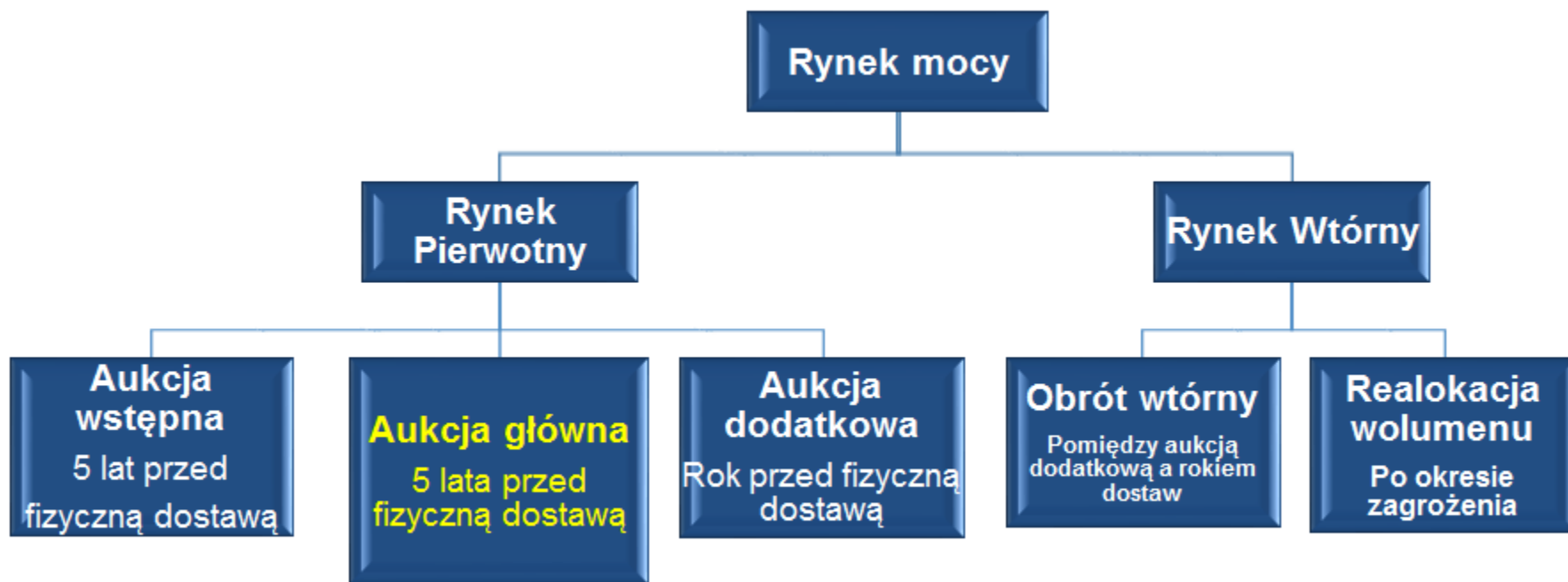
¹⁾ Niniejszą ustawą zmienia się ustawy: ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, ustawę z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska, ustawę z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej oraz ustawę z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.

PSE Polskie Sieci
Elektroenergetyczne

REGULAMIN RYNKU MOCY

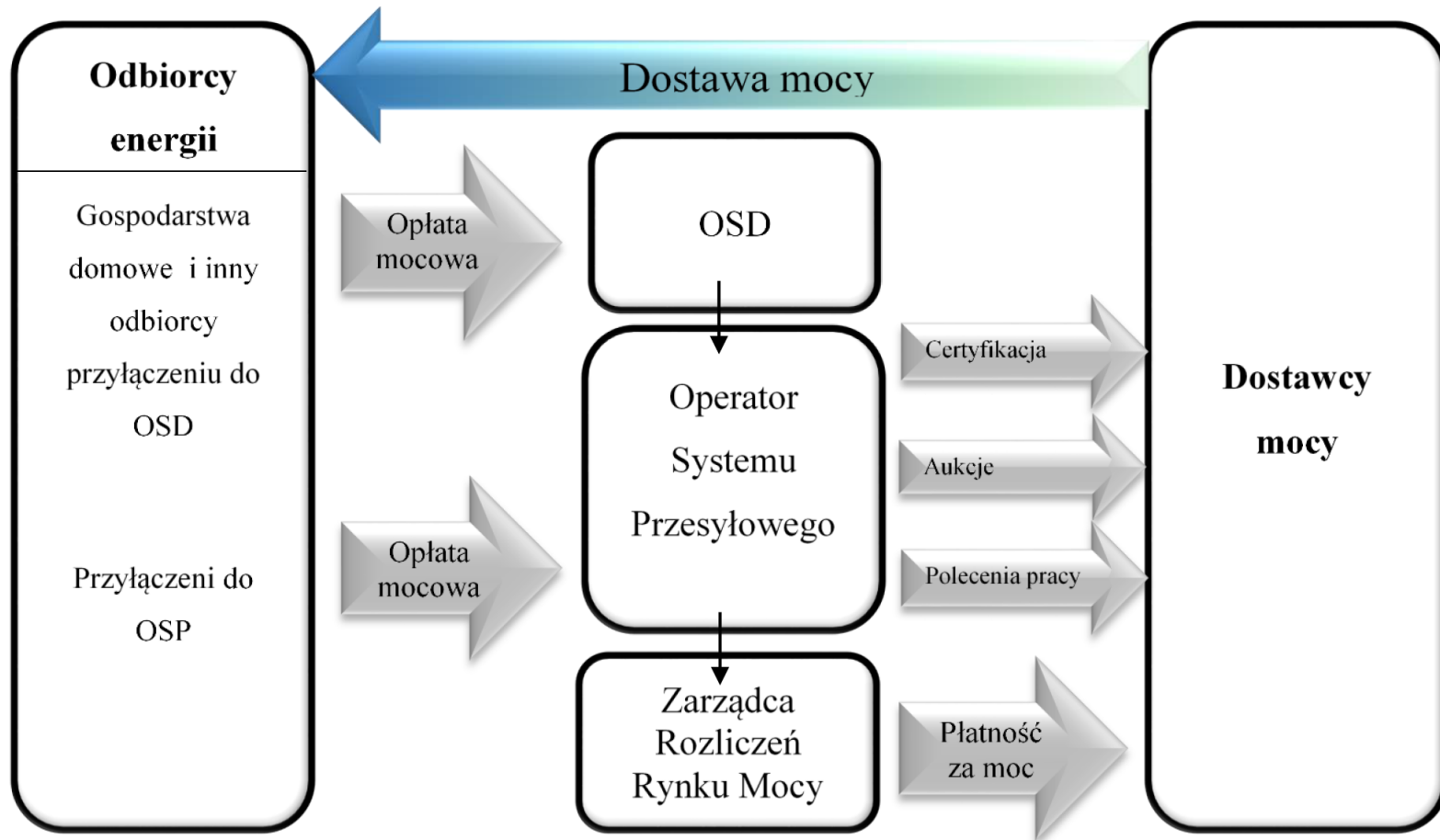
(2018-03-27)

Rynek mocy - podstawowe mechanizmy



Źródło: Dąbrowski T.: Ustawa o rynku mocy - cel wdrożenia rynku mocy w Polsce - uwarunkowania unijne i polskie, kluczowe założenia koncepcji i ustawy, główne zapisy ustawy – Semnarium TOE, Warszawa, 6 marca 2018 r.

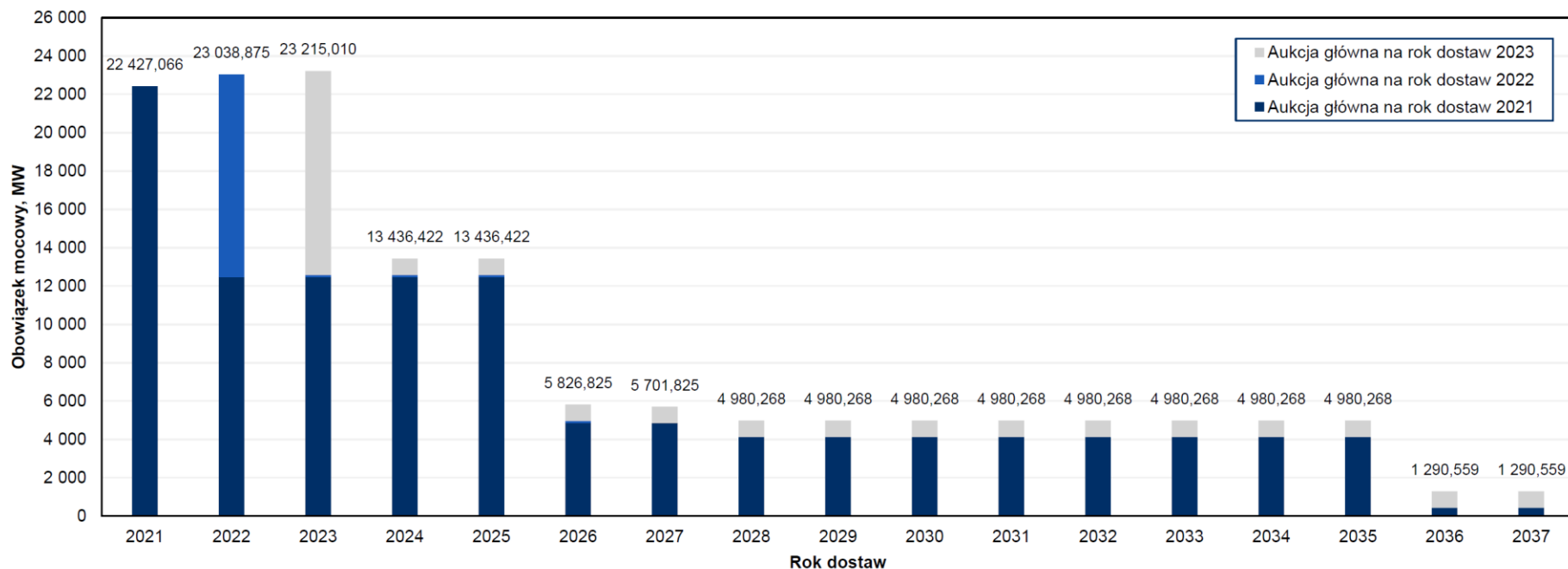
Schemat przepływów finansowych i role podmiotów



Źródło: Aktualny stan prac nad rozwiązaniami rynku mocy w Polsce. Kluczowe założenia koncepcji. Ministerstwo Energii. Konferencja IEPIOE/ TGPE. Warszawa, 9 maja 2017 r.

- ❖ **Regulamin Rynku Mocy** został zatwierdzony przez Prezesa URE **30 marca 2018 r.**
- ❖ **Pierwsza certyfikacja ogólna** została przeprowadzona w okresie **od 3 kwietnia 2018 r. do 29 maja 2018 r.**, PSE S.A.
- ❖ **Certyfikacja do aukcji głównej** wnioski dotyczące certyfikacji do aukcji mocy na lata 2021-2023 można było składać do **14 września 2018 r.**, a w 2019 roku można składać do **12 stycznia 2019 r.**
- ❖ **Aukcje główne dla pierwszych 3 lat** dostaw zostaną przeprowadzone w następujących terminach:
 - aukcja **na rok dostaw 2021** – **15 listopada 2018 r.**
 - aukcja **na rok dostaw 2022** – **5 grudnia 2018 r.**
 - aukcja **na rok dostaw 2023** – **21 grudnia 2018 r.**
- ❖ **terminy aukcji głównej na rok dostaw 2024 oraz aukcji dodatkowych na poszczególne kwartały roku dostaw 2021**
 - aukcja główna na rok dostaw 2024 – **6 grudnia 2019 r.**
 - aukcje dodatkowe na poszczególne kwartały roku dostaw 2021 – **18 marca 2020 r.**

Podsumowanie 3 aukcji głównych przeprowadzonych w 2018 roku na 2021-2023

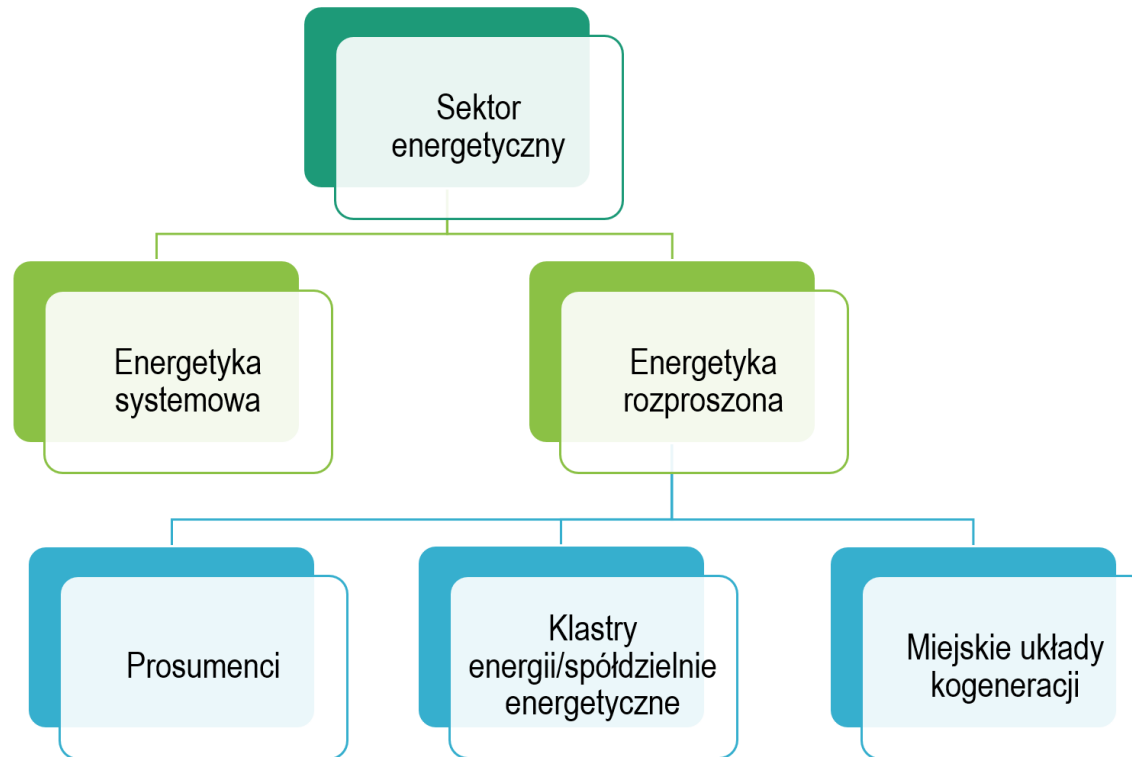


Rok dostaw	Cena zamknięcia aukcji	Liczba zawartych umów mocowych	Wolumen obowiązków mocowych wynikających z zawartych umów mocowych	Runda zakończenia aukcji
2021	240,32 zł/kW/rok	160	22 427,066 MW	5.
2022	198,00 zł/kW/rok	120	10 580,056 MW	7.
2023	202,99 zł/kW/rok	94	10 631,191 MW	8.

Źródło: PSE S.A.

Energetyka rozproszona

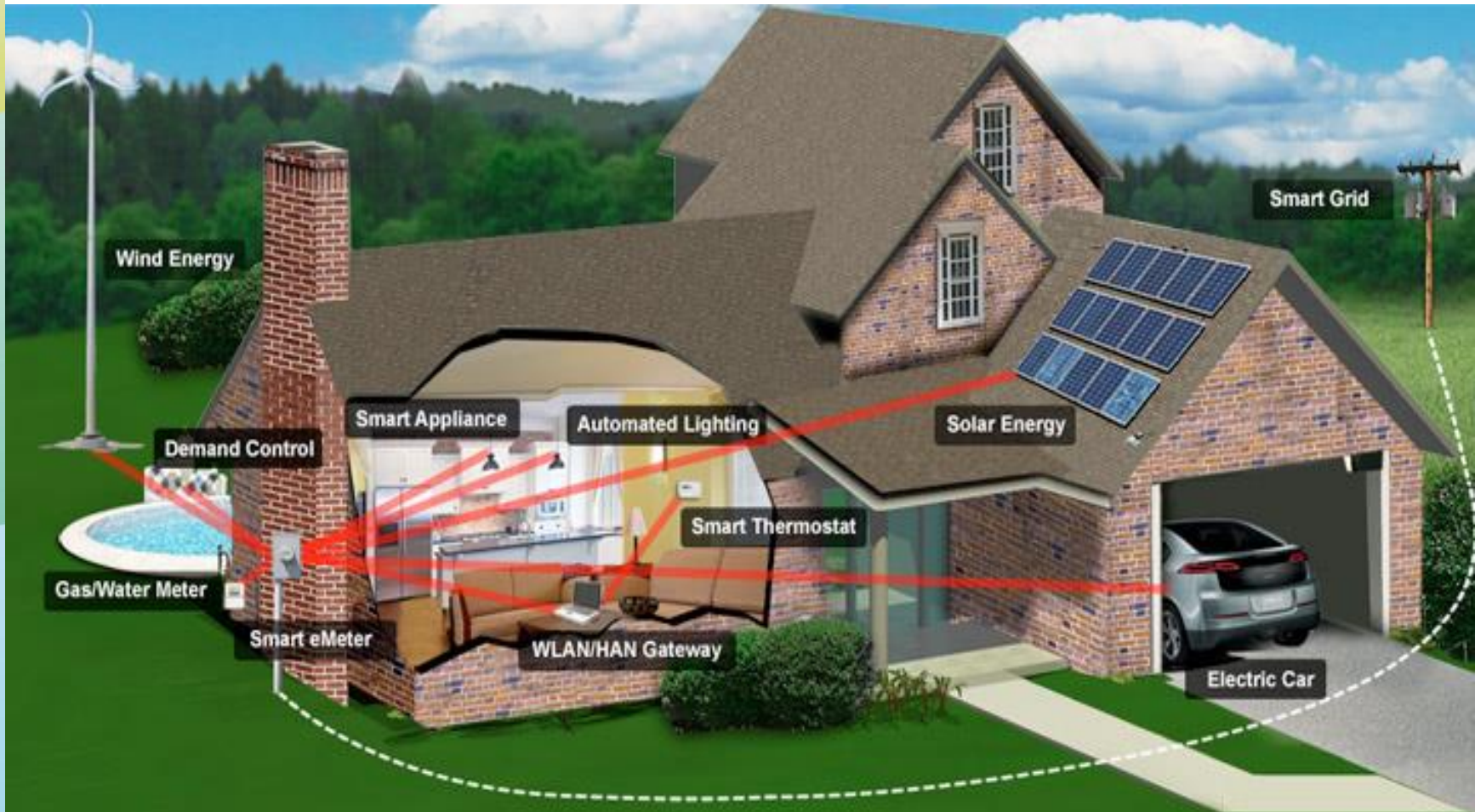
- jako element sektora energetycznego w Polsce



5

Źródło: Radziszewski M.: Zmiany systemów wsparcia OZE.
Ministerstwo Energii. Jachranka 28.09.2017 r.

Dom przyszłości czy teraźniejszość ?



Źródło: <http://www.ti.com/>

***Więcej ludzi marnuje czas
i energię roztrząsając problemy
niż rzeczywiście próbując je
rozwiązać.***

Henry Ford

kontakt:

TOE

Czackiego 7/9

00-043 Warszawa

t: 22 827 57 93

f: 22 826 61 55

marek.kulesa@toe.pl