

POWSTANIE RYNKU ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Powstanie rynku energii elektrycznej w Polsce datuje się od roku 1997 tj. z dniem wejścia w życie ustawy Prawo energetyczne.

Tworzenie rynku energii obejmuje następujące ściśle powiązane ze sobą procesy:

1. demonopolizację energetyki obejmującą jej podział na podsektory:
 - wytwarzania (elektrownie tradycyjne, odnawialne źródła energii),
 - przesyłu (OSP – PSE Operator S.A.)
 - dystrybucji (OSD - operator systemu dystrybucyjnego – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym elektroenergetycznym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi)
 - handlu energią (spółki obrotu energią elektryczną),
2. liberalizację rynku, dzięki której w sukcesywnie poszerzanych obszarach funkcjonowania konkurencji, niezależne przedsiębiorstwa wchodzące w skład wspomnianych podsektorów współpracują ze sobą na zasadach komercyjnych (rynkowych),
3. prywatyzację energetyki obejmującą przekształcenie przedsiębiorstw państwowych w jednoosobowe spółki Skarbu Państwa, a następnie sprzedaż udziałów w nich inwestorom krajowym lub zagranicznym. Częściowo prywatyzacja odbywa się poprzez sprzedaż akcji na giełdzie.

Dążenie do stworzenia konkurencyjnego rynku energii elektrycznej opiera się na przeświadczeniu, że wytwarzanie i sprzedaż energii nie mają charakteru monopolu naturalnego i że mechanizmy rynkowe, a zwłaszcza konkurencja pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi są najlepszym sposobem na obniżenie cen energii i podniesienie jakości obsługi klientów.

Głównym celem uruchomienia mechanizmów rynkowych w energetyce jest zapewnienie racjonalnych cen energii dla jej nabywców przy jednoczesnym:

- zagwarantowaniu bezpieczeństwa dostaw energii,



- wysokiej jakości energii i jakości obsługi odbiorców,
- wytwarzaniu energii w minimalnym stopniu zanieczyszczającym środowisko naturalne (głównie poprzez emisję tlenków węgla, siarki i azotu oraz efekt cieplarniany)
- zwiększeniu efektywności wykorzystania energii,
- zagwarantowaniu rynkowej rentowności przedsiębiorstw funkcjonujących w energetyce,
- zapewnieniu energetyce środków niezbędnych na odtworzenie i rozwój jej infrastruktury technicznej.

Zmiany na polskim rynku energii elektrycznej są także elementem polityki budowy ogólnoeuropejskiego rynku energii, co wymaga ustalenia i wdrożenia jednakowych zasad jego funkcjonowania we wszystkich krajach. Komerjalizacja rynku w Polsce odbywa się z pewnym opóźnieniem w stosunku do innych krajów Unii Europejskiej, co wynika głównie z konieczności zabezpieczenia finalnych odbiorców przed raptownymi zmianami cen energii oraz budowy nowoczesnych rozwiązań w zakresie produkcji opartej na odnawialnych źródłach energii (wiatr, woda, słońce). Instytucją odpowiedzialną za koordynację działań na rynku oraz zabezpieczenie interesów wszystkich jego interesariuszy jest Urząd Regulacji Energetyki (URE).

JEDNOSTKI MIARY:

Moc elektryczna: Wat [W]

1 Kilowat [kW] = 1.000 W

1 Megawat [MW] = 1.000 KW

1 Gigawat [GW] = 1.000 MW

1 Terawat [TW] = 1.000 GW

Cenę energii podajemy w zł za kilowatogodzinę [kWh] lub megawatogodzinę [MWh], przy czym:

1 kilowatogodzina [kWh] odpowiada ilości energii, jaką zużywa przez godzinę urządzenie o mocy 1000 watów [W], czyli jednego kilowata [kW].

W obrocie detalicznym cenę energii zwyczajowo podaje się w zł/kWh, w obrocie hurtowym zł/MWh.

PODSTAWY PRAWNE FUNKCJONOWANIA RYNKU ENERGII

Podstawą prawną funkcjonowania rynku energii w Polsce jest ustawa Prawo energetyczne uchwalona przez Sejm RP w dniu 10 kwietnia 1997 r. oraz powiązane z nią akty wykonawcze (rozporządzenia), głównie Ministra Gospodarki i Ministra Środowiska.

Wraz z wstąpieniem Polski do Unii Europejskiej, polskie prawodawstwo dotyczące rynku energii zostało dostosowane do prawodawstwa europejskiego, w tym przede wszystkim Dyrektywy UE o zasadach wspólnego rynku energii elektrycznej.

Wszystkie akty prawne dostępne są na stronie internetowej: www.ure.gov.pl w zakładce „PRAWO”.

UCZESTNICY RYNKU I FORMY HANDLU ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

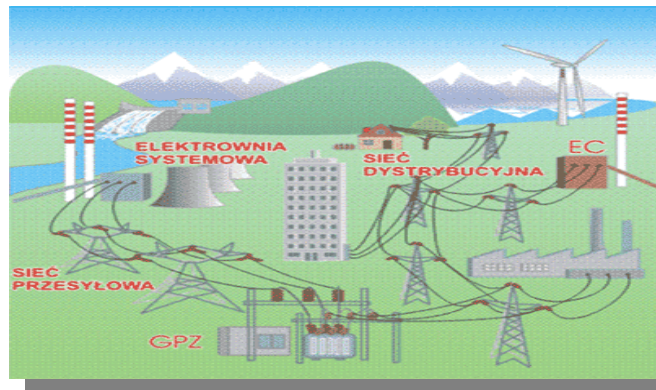
Energia elektryczna jest obecnie towarem będącym przedmiotem handlu na konkurencyjnym rynku energii. Jak każdy inny towar, energia elektryczna jest wytwarzana przez jej wytwórców, kupowana przez pośredników, a następnie sprzedawana klientom indywidualnym, firmom i instytucjom. Tak jak każdy inny towar musi być ona oczywiście przetransportowana (fizycznie dostarczona) od wytwórcy do klienta finalnego.

PRODUKCJA ENERGII:

Elektrownie systemowe (ES). W Polsce funkcjonuje obecnie 19 elektrowni (tzw. elektrowni systemowych zwanych też elektrowniami zawodowymi lub konwencjonalnymi), w których energia elektryczna wytwarzana jest ze spalania węgla kamiennego lub węgla brunatnego. Do największych z tych elektrowni należą: Bełchatów, Opole i Turów oraz Polaniec, Kozienice, Rybnik i Dolna Odra.

Elektrociepłowni (EC), w których jednocześnie wytwarzana jest energia elektryczna i energia ciepła (tzw. wytwarzanie energii elektrycznej w skojarzeniu z ciepłem). W Polsce pracuje obecnie ponad 50 elektrociepłowni zlokalizowanych przy większych aglomeracjach miejskich.

Odnawialne Źródła Energii (OZE). Do podstawowych rodzajów odnawialnych źródeł energii należą: elektrownie wodne, siłownie wiatrowe grupowane często w kilka lub kilkanaście sztuk tworzących tzw. „farmy wiatrowe”, źródła w których energia elektryczna wytwarzana jest w wyniku spalania biomasy czyli najczęściej drewna lub roślin uprawianych specjalnie w celu ich następnego spalania. Pomimo rosnącego znaczenia



ekologicznych aspektów wytwarzania energii elektrycznej wpływających na dynamiczny rozwój OZE, należy mieć świadomość, że zasadniczą część energii elektrycznej jest i będzie produkowana przez najbliższe dziesiątki lat zarówno w Polsce, jak i na świecie w dużych elektrowniach konwencjonalnych i elektrowniach atomowych. Rosnące zapotrzebowanie energii w Polsce determinuje konieczność budowy elektrowni atomowej, której uruchomienie planuje się na rok 2020 (inwestycję realizuje Polska Grupa Energetyczna).

TRANSPORT ENERGII ELEKTRYCZNEJ

W drodze z elektrowni do klientów finalnych energia elektryczna transportowana jest dwoma rodzajami sieci elektroenergetycznych:

- tzw. sieciami przesyłowymi o napięciu 220 i 400 kV należącymi do PSE Operator SA, którymi energia transportowana jest bezpośrednio z elektrowni do tzw. Głównych Punktów Zasilających (GPZ)
- tzw. sieciami dystrybucyjnymi

mi o napięciu od 230 V do 110 kV należącymi do dystrybutorów energii, którymi energia transportowana jest z GPZ-ów bezpośrednio do klientów finalnych.

HANDEL ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ
Firmy zajmujące się handlem energią dzielą się na dwie grupy:

- spółki obracające energią elektryczną na rynku hurtowym (tzw. obrót hurtowy)
- spółki sprzedające energię elektryczną odbiorcą finalnym tj. gospodarstwom domowym, firmom, instytucjom (tzw. sprzedaż detaliczna)

Obrót hurtowy energią odbywa się na podstawie kontraktów pomiędzy wytwórcami i klientami lub na giełdzie energii oraz internetowych platformach obrotu energią.

Obrót detaliczny odbywa się na podstawie umów pomiędzy spółką detaliczną a klientem finalnym. Od 2007 roku klienci mają możliwość swobodnego wyboru sprzedawcy energii (tzw. zasada Third Party Access - TPA)

GDZIE SZUKAĆ DODATKOWYCH INFORMACJI:

Polska Grupa Energetyczna

www.pgesa.pl

PGE Obrót S.A.

www.pge-obrot.pl

PGE Dystrybucja S.A.

www.pgedystrybucja.pl

Centrum Informacji o Rynku Energii

www.cire.pl

Agencja Rynku Energii

www.are.waw.pl

Ministerstwo Gospodarki

www.mg.gov.pl

Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej

www.ptpiree.pl

Urząd Regulacji Energetyki

www.ure.gov.pl

PRODUKTY NA RYNKU ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Zakup energii elektrycznej jest nierozdzielnie związany z koniecznością jej przesyłu od wytwórcy (elektrowni) do nabywcy. Kupując energię elektryczną klient nabywa:

- towar w postaci energii elektrycznej,
- usługę przesyłu (sieci przesyłowe wysokich napięć) oraz usługę dystrybucji (sieci dystrybucyjne średniego i niskiego napię-

cia) tej energii od wytwórcy do odbiorcy.

Energia elektryczna i usługi jej przesyłu / dystrybucji są podstawowymi produktami na rynku energii.

W zakresie przesyłu / dystrybucji energii nabywcy nie posiadają możliwości wyboru sieci, którymi zostanie przesłana zakupiona energia. Funkcjonuje zatem zjawisko monopolu naturalnego. Ceny za przesył / dystrybucję energii są w tym przypadku

regulowane przez powołany w tym celu organ administracji rządowej tj. Urząd Regulacji Energetyki (URE).

Przedmiotem wolnorynkowego obrotu jest sama energia elektryczna.

FORMY HANDLU ENERGIA ELEKTRYCZNA

Podstawowe zasady funkcjonowania krajowego rynku energii zawarte zostały w ustawie Prawo energetyczne oraz związanych z nią aktach wykonawczych. Prawo energetyczne nie przewiduje szczególnych ograniczeń w kształtowaniu różnych sposobów handlu energią.

W chwili obecnej polski rynek energii podzielony jest na trzy zasadnicze segmenty:

- rynek kontraktowy,
- rynek giełdowy,
- rynek bilansujący.

Oprócz tego na polskim rynku energia elektryczna może być kupowana za pośrednictwem platform obrotu energią elektryczną (aukcje).

Rynek kontraktowy

Handel energią na rynku kontraktowym odbywa się na podstawie kontraktów dwustronnych (umów) zawieranych pomiędzy wytwórcami energii, a firmami handlującymi energią oraz klientami finalnymi.

Rynek giełdowy

Rynek giełdowy obejmuje handel na giełdzie energii (Towarowej Giełdzie Energii S.A.). Handel energią

na TGE odbywa się głównie na tzw. Rynku Dnia Następnego (RDN). Notowania na RDN odbywają się codziennie w dwóch sesjach: o godz. 8:30 i 10:30. RDN prowadzony jest na dzień przed dobą, w której następuje fizyczna dostawa energii. Składa się on z 24 godzinowych linii notowań (okresów rozliczeniowych), w których członkowie giełdy mogą kupować i sprzedawać energię elektryczną. Uczestnicy RDN wysyłają zlecenia kupna lub sprzedaży dla poszczególnych godzin. Ze zleceń sprzedaży tworzona jest krzywa podaży, a ze zleceń zakupu tworzona jest krzywa popytu.

Ceny transakcyjne na giełdzie wyznaczane są jako ceny równowagi pomiędzy zgłaszanymi niezależnie przez członków giełdy zleceniami sprzedaży i kupna energii elektrycznej.

Rynek bilansujący

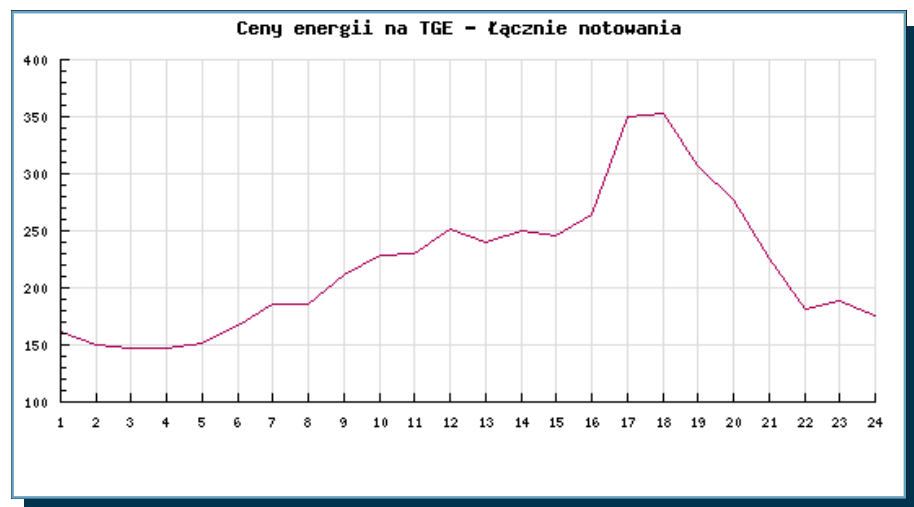
Rynek bilansujący jest specyficznym obszarem rynku energii, na którym następuje bilansowanie różnic pomiędzy transakcjami zawartymi między poszczególnymi uczestnikami rynku, a rzeczywistym zapotrzebowaniem na energię elektryczną.

Sprzedawcy dążą do możliwie precyzyjnego zaprognozowania zużycia energii przez ich klientów, co pozwala zredukować koszty związane z bilansowaniem różnic pomiędzy zgłoszonym na rynku zapotrzebowaniem a rzeczywistym poborem tej energii.

OGÓLNI PRZYJĘTE ZASADY PODZIAŁU KLIENTÓW:

Gospodarstwa domowe, do których należą wszyscy klienci kupujący energię na cele komunalno-bytowe.

Wszyscy klienci nie będący gospodarstwami domowymi, kupujący energię na potrzeby prowadzonej przez siebie działalności gospodarczej, czyli zakłady przemysłowe, biura, hotele i restauracje, centra handlowe, instytucje itp.



ZAPAMIĘTAJ:

- Energia elektryczna wytwarzana jest w Polsce w elektrowniach, elektrociepłowniach i odnawialnych źródłach energii.
- Od 2007 roku dawne Zakłady Energetyczne prowadzą dwa niezależne rodzaje działalności: handel energią oraz jej transport sieciami dystrybucyjnymi poprzez dwa niezależne organizacyjnie i prawnie podmioty gospodarcze.
- Transport energii od jej wytwórców do finalnych odbiorców odbywa się dwoma rodzajami sieci należącymi do różnych podmiotów: sieciami przesyłowymi i sieciami dystrybucyjnymi.
- Handel energią elektryczną w Polsce odbywa się w trzech zasadniczych segmentach rynku energii: rynku kontraktowym, rynku giełdowym, rynku bilansującym.

REGULACJA NA RYNKU ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Nikogo nie trzeba chyba przekonywać do tego, że na obecnym poziomie rozwoju cywilizacji, funkcjonowanie każdego kraju nie jest możliwe bez elektroenergetyki. Energia elektryczna okazała się być najbardziej efektywnym i wygodnym w użyciu nośnikiem energii. Wszystko to decyduje o strategicznym znaczeniu elektroenergetyki dla każdego państwa.

Jednocześnie, dążąc do zapewnienia racjonalnych cen dla nabywców energii oraz mając na celu zwiększenie efektywności funkcjonowania i rozwoju energetyki wprowadzono w niej mechanizmy rynkowe uruchamiając w efekcie rynek energii. Uczestnikami tego rynku są niezależne firmy (wytwórcy, dystrybutorzy, spółki obrotu), w kilku przypadkach z kapitałem zagranicznym. W skrajnych przypadkach niepożądane działania poszczególnych uczestników rynku energii mogłyby doprowadzić do zakłócenia funkcjonowania rynku energii, skutkującego przerwami w dostawach energii do klientów końcowych lub znaczącym wzrostem cen energii, co w sposób oczywisty negatywnie wpłynęłoby na pozostałe obszary gospodarki.

Rynek energii jest miejscem równoważenia interesów poszczególnych jego uczestników z interesem Państwa jako całości. Dążenie poszczególnych uczestników rynku do maksymalizacji osiąganego efektu finansowego musi być pogodzone z jednoczesną koniecznością stabilnego funkcjonowania i rozwoju przedsiębiorstw energetycznych (przede wszystkim wytwórców i dystrybutorów energii) zgodnego z polityką energetyczną Państwa. Mając na uwadze opisane powyżej czynniki, nie mogąc pozwolić sobie na ryzyko zakłócenia sprawnego funkcjonowania energetyki oraz dyskryminowa-

nia któregokolwiek z uczestników rynku energii, Państwo wprowadziło w tym strategicznym obszarze gospodarki mechanizm kontrolny zwany regulacją. Funkcje regulacyjne polskiego rynku energii realizuje Urząd Regulacji Energetyki (URE) zaliczany do centralnych organów administracji rządowej. Urząd ten reprezentowany przez swojego Prezesa reguluje działalność przedsiębiorstw energetycznych zgodnie z ustawą Prawo energetyczne i założeniami polityki energetycznej Państwa, zmierzając jednocześnie do równoważenia interesów poszczególnych uczestników rynku energii.

Typowym przykładem działań regulacyjnych Państwa jest kontrola cen energii dla klientów końcowych (gospodarstwa domowe). Kontrola cen dla tych klientów realizowana jest w postaci zatwierdzenia przez URE tariff dostawców energii dla gospodarstw domowych.

Innym przykładem regulacji w energetyce jest kontrola zdolności poszczególnych uczestników rynku do wypełniania swoich funkcji w formie koncesjonowania ich działalności. URE udziela w tych przypadkach koncesji na prowadzenie określonego rodzaju działalności np. koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej, koncesji na obrót energią elektryczną oraz koncesji na świadczenie usług dystrybucji.

Zakres działania i struktura URE

Szczegółowy zakres działania URE określony jest w ustawie Prawo energetyczne. Do podstawowych funkcji Urzędu należy:

- równoważenie interesów uczestników rynku,
- zatwierdzenie tariff dla

energii elektrycznej dla gospodarstw domowych,

- zatwierdzenie tariff na świadczenie usług dystrybucji,
- udzielanie koncesji na prowadzenie określonych rodzajów działalności na rynku energii,
- zatwierdzenie wybranych dokumentów formalnych związanych z bieżącym funkcjonowaniem rynku energii,
- kontrolowanie realizacji obowiązków operatorów rynku energii i poszczególnych uczestników tego rynku,
- kontrolowanie parametrów jakościowych dostaw energii i obsługi klientów końcowych,
- wydawanie tzw. świadectw pochodzenia dot. energii wyprodukowanej w odnawialnych źródłach energii,
- rozstrzyganie sporów pomiędzy poszczególnymi uczestnikami rynku energii,
- przeciwdziałanie praktykom monopolistycznym na rynku energii,
- promowanie konkurencji na rynku energii.

Urząd Regulacji Energetyki powstał w 1997 r. i powołany został na podstawie zapisów uchwalonej w tym samym roku, wspomnianej już ustawy Prawo energetyczne. Na jego czele stoi Prezes URE. Prezes URE powoływany jest przez Premiera Rządu na wniosek Ministra Gospodarki.

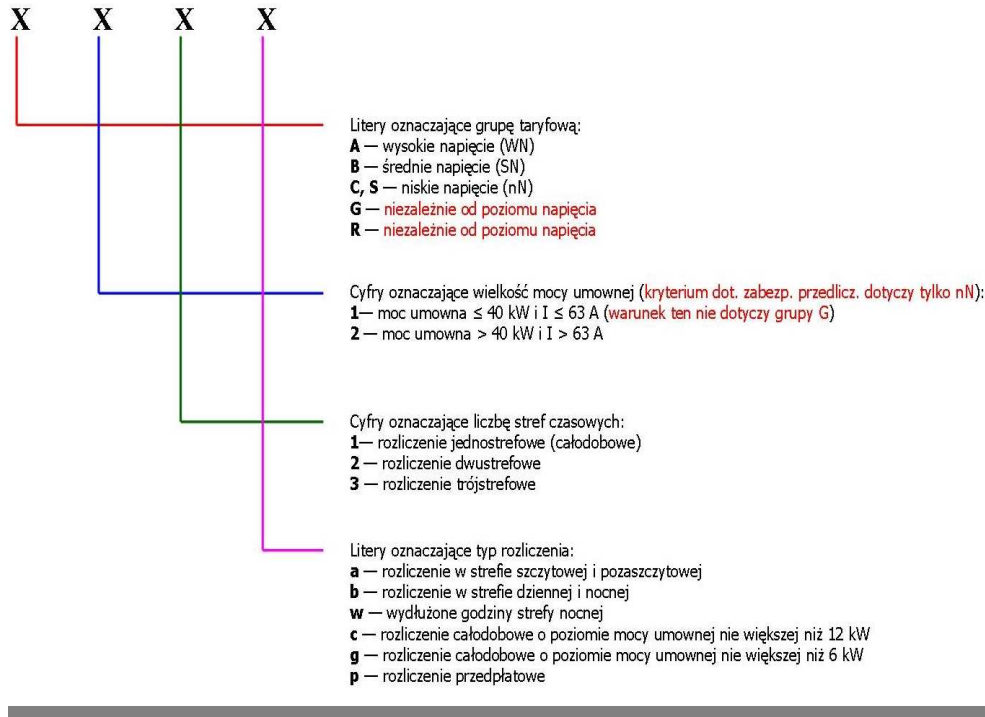
www.ure.gov.pl

ZAPAMIĘTAJ:

- Celem URE jest regulacja działalności wytwórców, dystrybutorów i spółek obrotu energią zgodnie z ustawą Prawo energetyczne i założeniami polityki energetycznej Państwa przy jednoczesnym dążeniu do równoważenia interesów poszczególnych uczestników rynku energii.

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Zgodnie z §6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego oraz kryteriami w niej opisanymi spółki obrotu stosują podział klientów zgodnie z oznaczeniami grup taryfowych:



OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH

Litera A, B, C oznacza grupę taryfową zależną od poziomu napięcia zasilania urządzeń elektroenergetycznych Klienta:

- A** – zasilanie z sieci WN
- B** – zasilanie z sieci SN
- C** – zasilanie z sieci nN

Cyfry 1 lub 2 oznaczają:

1 – dla Klientów zasilanych z sieci SN moc umowna nie większa niż 40 kW; dla klientów zasilanych z sieci nN moc

umowna nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przelicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63A,

2 - dla Klientów zasilanych z sieci SN i WN moc umowna większa od 40 kW; dla klientów zasilanych z sieci nN moc umowna większa niż 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczenia przelicznikowego w torze prądowym większy od 63A,

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

- 1: jednostrefowa
- 2: dwustrefowa
- 3: trójstrefowa

Litery odnoszące się do grup taryfowych C oznaczające rozliczenia w strefach:

- a : szczytowej i pozaszczytowej
- b : dziennej i nocnej

PRZYKŁADOWE ZUŻYCIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ:

Przykład nr 1

Używamy grzejnika o mocy 1200W przez 1 godzinę
 $1200W = 1,2 \text{ kW}$, czyli $1,2 \text{ kW} \times 1 \text{ h} = 1,2 \text{ kWh}$

Przykład nr 2

Gotujemy wodę na herbatę grzałką o mocy 500W w ciągu 4 minut
 $500W = 0,5 \text{ kW}$; 4 minuty = $4/60$ godziny = $0,06$ godziny, czyli $0,5 \text{ kW} \times 0,06 \text{ h} = 0,03 \text{ kWh}$

Przykład nr 3

Suszymy włosy suszarką o mocy 1000W w ciągu 1 minuty
 $1000W = 1 \text{ kW}$; 1 minuta = $1/60$ godziny = $0,016$ godziny, czyli $1 \text{ kW} \times 0,016 \text{ h} = 0,016 \text{ kWh}$

Jeżeli tak wyliczoną w przykładach ilość zużytej energii elektrycznej pomnożymy przez aktualną cenę 1 kWh otrzymamy kwotę, jaką musimy zapłacić za eksploatację przykładowych urządzeń.

Należy pamiętać, że na rachunku za energię elektryczną uwzględniona jest miesięczna stawka opłaty abonamentowej, a także opłata miesięczna związana ze składnikiem stałym za usługę przesyłową.

PRZYKŁADOWY CENNIK ENERGII ELEKTRYCZNEJ

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	C11	C12a	C12b	R	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh (bez podatku VAT):	CAŁODOBOWA	0,2699	x	x	0,2750
	SZCZYTOWA	x	0,3878	x	x
	POZASZCZYTOWA	x	0,2281	x	x
	DZIENNA	x	x	0,3488	x
	NOCNA	x	x	0,2040	x
Stawka opłaty handlowej w zł/m-c (bez VAT)	9,00	11,00		10,00	

UWAGA:

Tabela zawiera tylko dane przykładowe.

Tabela zawierają tylko ceny za energię elektryczną. Energię należy traktować jako towar, którego cena nie obejmuje dostarczenia do siedziby, domu lub mieszkania klienta. Do cen za energię należy doliczyć ceny za dystrybucję (przesył) energii, które znajdują się na stronie internetowej właściwego dla miejsca dostarczenia OSD.

POLSKA GRUPA ENERGETYCZNA

SPÓŁKI KLUCZOWE GK PGE:

PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. - Centrum Korporacyjne, realizujące także zadanie w zakresie obrotu hurtowego energią elektryczną [Warszawa]

PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. - kopalnie i elektrownie tradycyjne [Bełchatów]

PGE Energia Odnawialna S.A. - elektrownie oparte na odnawialnych źródłach energii [Warszawa]

PGE Energia Jądrowa S.A. - spółka powołana do realizacji pierwszej krajowej inwestycji w zakresie elektrowni atomowej [Warszawa]

PGE Dystrybucja S.A. - operator systemu dystrybucyjnego [Lublin]

PGE Obrót S.A. - sprzedawca energii elektrycznej na rynku detalicznym [Rzeszów]

PGE Systemy S.A. - dostawca narzędzi i systemów teleinformatycznych na potrzeby wszystkich Spółek Grupy [Warszawa]

PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. jest największą firmą energetyczną w Polsce oraz jedną z największych w Europie Środkowo - Wschodniej.

PGE jest dostawcą energii elektrycznej dla około 5 milionów domów, firm i instytucji.

Ponad 40% energii w Polsce produkowana jest w elektrowniach i elektrociepłowniach PGE.

Moc zainstalowana wynosi 12,4 GW.

W obecnym kształcie PGE istnieje od 9 maja 2007r. Największą przewagą konkurencyjną Spółki jest jej pionowa integracja oraz obecność w niemal całym łańcuchu wartości w energetyce (z wyjątkiem przesyłu energii, którym zajmuje się spółka PSE Operator S.A.).

PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. od 6 listopada 2009 r. jest spółką notowaną na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie.

Działalność Polskiej Grupy Energetycznej koncentruje się na następujących obszarach:

- Energetyka Konwencjonalna,
- Obrót Hurtowy,
- Dystrybucja,
- Sprzedaż Detaliczna,
- Energetyka Odnawialna
- Energetyka Jądrowa

Energetyka Konwencjonalna

Ponad 95% energii elektrycznej w naszym kraju wytwarza się obecnie w wyniku spalania paliw kopalnych (głównie węgla). Podobnie jest w Grupie Kapitałowej PGE.

Przy całkowitej mocy wytwórczej wynoszącej 12,4 GW i z ponad 40-procentowym udziałem w rynku, Grupa Kapitałowa PGE jest największym producentem energii w Polsce. Posiadanie własnych źródeł surowca w postaci kopalni węgla brunatnego zapewnia Grupie w znacznym stopniu niezależność od zewnętrznych dostawców paliw. Poza produkcją energii elektrycznej, w elektrociepłowniach należących do Grupy Kapitałowej wytwarza się rocznie około 22 mln GJ ciepła. Dzięki temu Grupa Kapitałowa PGE posiada pozycję lidera również w wytwarzaniu ciepła w Polsce.

Energetyka Odnawialna

Wiatr, woda, biomasa, a w przyszłości również odpady komunalne, to dla Grupy Kapitałowej PGE ważne źródła energii. Dzięki nim produkcja energii elektrycznej w Polsce staje się coraz bardziej przyjazna środowisku naturalnemu.

Grupa Kapitałowa PGE jest jednym z czołowych producentów „zielonej energii” w Polsce.

Spółka PGE Energia Odnawialna S.A. zarządza 29 elektrowniami wodnym, z 36 funkcjonujących w Grupie, i jedną farmą wiatrową. Obok realizacji inwestycji, Spółka bierze również aktywny udział w promowaniu odnawialnych źródeł energii i programach rozwoju gospodarki wodnej.

Obrót Hurtowy

PGE jest liderem w hurtowym obrocie energią elektryczną w Polsce. W ramach Grupy Kapitałowej PGE, obszar obrotu hurtowego jest zarządzany i koordynowany przez spółkę matkę koncernu – PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.

Grupa Kapitałowa PGE jest jedynym koncernem energetycznym w Polsce, który produkuje więcej energii niż potrzebują jego klienci końcowi. PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. sprzedaje więc energię zarówno podmiotom z Grupy Kapitałowej PGE, jak i innym podmiotom energetycznym działającym na polskim rynku.

Na rynkach zagranicznych PGE reprezentuje spółka ELECTRA Deutschland GmbH.

Dystrybucja Energii

PGE Dystrybucja S.A. ma ponad 5 milionów odbiorców zamieszkujących obszar 122,4 tys. km kw. (około 38% terytorium Polski). Całkowita ilość energii elektrycznej dostarczanej przez spółki z Grupy PGE odbiorcom końcowym w 2009 roku wynosiła około 30 TWh.

Sprzedaż Detaliczna

Spółka PGE Obrót S.A. odpowiedzialna w Grupie Kapitałowej PGE za sprzedaż detaliczną energii elektrycznej, obsługuje ponad 5 milionów klientów. Wśród nich są zarówno gospodarstwa domowe, małe, średnie i duże firmy oraz instytucje. Głównym zadaniem PGE Obrót i jej oddziałów jest zapewnienie najwyższej jakości obsługi, gwarantującej satysfakcję klientów i wzrost sprzedaży.

Energetyka Jądrowa.

Jednym z dotychczasowych kroków, jakie podjęła PGE w celu realizacji programu polskiej energetyki jądrowej, było powołanie w grudniu 2009 r. spółki - PGE Energia Jądrowa S.A. będącej filarem dla linii biznesowej Energetyka Jądrowa w ramach GK PGE.

www.pgesa.pl

WARTOŚCI GK PGE:

Misją PGE jest budowanie wartości dla akcjonariuszy poprzez wypełnianie potrzeb energetycznych Klientów.

Wizją PGE jest osiągnięcie pozycji wiodącego przedsiębiorstwa energetycznego w regionie Europy Środkowej.

Celem PGE, z uwzględnieniem warunków wynikających z przyjętej odpowiedzialności za bezpieczeństwo energetyczne Polski i z pełnym poszanowaniem wymagań dotyczących ochrony środowiska, jest budowa wartości dla akcjonariuszy.

PGE OBRÓT SPÓŁKA AKCYJNA

PGE Obrót S.A. jest jedną ze spółek kluczowych Polskiej Grupy Energetycznej, której podstawowym zakresem zadań jest sprzedaż energii elektrycznej na rynku detalicznym.

Spółka obsługuje ponad pięć milionów odbiorców energii elektrycznej – firm, instytucji i gospodarstw domowych.

Obszar działania PGE Obrót S.A. podzielony został na dwa rynki: historyczny (oznaczony kolorem niebieskim), na którym działa sieć Biur Obsługi Klienta i regionalni Przedstawiciele Handlowi oraz krajowy (oznaczony kolorem białym), na którym działają struktury sprzedaży agencyjnej, wyspowe Punkty Obsługi Klienta oraz dedykowani dla obszaru Przedstawiciele Handlowi.

PGE Obrót S.A. to także liczący się w kraju pracodawca - zatrudniający ponad 1.500 etatowych pracowników w blisko stu miastach Polski.

PGE Obrót Spółka Akcyjna jest przedsiębiorstwem o ponad stoletniej historii działalności w branży energetycznej. Początek działalności przedsiębiorstwa datuje się na rok 1909, kiedy to decyzją Rady Miasta została zainicjowana budowa Miejskiej Elektrowni w Rzeszowie, dając podwaliny pod późniejszy liczący się w regionie zakład energetyczny i ostatecznie największego w kraju sprzedawcę energii elektrycznej na rynku detalicznym.

Na dzisiejszy kształt przedsiębiorstwa bezpośredni wpływ miały trzy przełomowe wydarzenia. Pierwszym było włączenie Rzeszowskiego Zakładu Energetycznego S.A. do grupy przedsiębiorstw konsolidowanych w ramach Grupy Kapitałowej PGE, co było realizacją Rządowego programu dla elektroenergetyki. W wyniku działań konsolidacyjnych w 2006 roku 85% akcji Spółki, będących własnością Skarbu Państwa, zostało objętych przez PGE Energia S.A. Drugim wydarzeniem była realizacja wyini-



ODDZIAŁY PGE OBRÓT S.A.:

Oddział I z siedzibą w Łodzi
(dawniej PGE Łódzki Zakład Energetyczny S.A.)

Oddział II z siedzibą w Łodzi
(dawniej PGE ZELT Obrót Sp. z o.o.)

Oddział z siedzibą w Warszawie
(dawniej PGE Zakład Energetyczny Warszawa-Teren S.A.)

Oddział z siedzibą w Lublinie
(dawniej PGE Lubelskie Zakłady Energetyczne S.A.)

Oddział z siedzibą w Zamościu
(dawniej PGE Zamojska Korporacja Energetyczna S.A.)

Oddział z siedzibą w Skarżysku - Kamiennej
(dawniej PGE Zakłady Energetyczne Okręgu Radomsko-Kieleckiego S.A.)

Oddział z siedzibą w Białymstoku
(dawniej PGE Zakład Energetyczny Białystok S.A.)

kającego z Ustawy Prawo energetyczne obowiązku prawnego oraz organizacyjnego rozdzielania działalności dystrybucji energii elektrycznej od pozostałych rodzajów działalności, co skutkowało przeniesieniem w połowie 2007 roku działalności dystrybucyjnej (w formie zorganizowanej części przedsiębiorstwa) do nowoutworzonej spółki kapitałowo zależnej - RZE Dystrybucja Sp. z o.o. Przekształcenie, o którym mowa powyżej, pozwoliło na budowę organizacji zorientowanej na sprzedaż energii elektrycznej na rynku detalicznym oraz realizację kompleksowej obsługi posprzedażnej. 30 sierpnia 2010 roku PGE Obrót S.A., jako spółka konsolidująca sprzedaż detaliczną w ramach GK PGE, dokonała połączenia formalno-prawnego i włączenia do struktury organizacyjnej siedmiu pozostałych sprzedawców działających w ramach Grupy, tworząc Centralę Spółki w Rzeszowie oraz siedem terenowych Oddziałów (patrz kolumna po prawej stronie).

MISJA I CELE PGE OBRÓT S.A.

Podstawowym celem strategii marketingowej PGE Obrót S.A. jest stałe doskonalenie standardów obsługi klienta, poprzez wdrażanie nowoczesnych rozwiązań i stałą poprawę jakości świadczonych usług oraz dostosowanie oferty do zmieniających się potrzeb Klientów i wymogów rynku. Spółka dąży do rozszerzenia oferty świadczonych usług w oparciu o produkty PGE.

MISJA SPÓŁKI

*Jesteśmy po to aby życie było łatwiejsze
– energia jest wszędzie!*

WIZJA SPÓŁKI

PGE Obrót S.A. jest liderem na polskim rynku sprzedaży energii elektrycznej i wyznacza standardy w tej branży poprzez innowacyjność produktów oraz profesjonalną obsługę.