

## Formularz zgłoszeniowy uwag do projektu rozporządzenia Ministra Energii w sprawie sposobu obliczenia kwoty różnicy ceny, rekompensaty finansowej oraz sposobu wyznaczania cen odniesienia

### DANE PODMIOTU ZGŁASZAJĄCEGO UWAGI

**1. Nazwa podmiotu:**

Krajowa Izba Gospodarcza Elektroniki i Telekomunikacji

**2. Dane teleadresowe oraz e-mail:**

ul. Stępińska 20/30 00-739 Warszawa. e-mail: [seip@kigeit.org.pl](mailto:seip@kigeit.org.pl); [kigeit@kigeit.org.pl](mailto:kigeit@kigeit.org.pl)

### UWAGI OGÓLNE

Lp.	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem
1.	<p>W rozporządzeniu przyjęty został uproszczony model kontraktacji energii elektrycznej przez spółki obrotu przez co projekt <i>rozporządzenia Ministra Energii w sprawie sposobu obliczenia kwoty różnicy ceny, rekompensaty finansowej oraz sposobu wyznaczania cen odniesienia</i> wskaźnikach, wzorcach, itp. <b>nie uwzględnia indywidualnych warunków działania spółek obrotu</b>. W podanych wzorach całkowicie nie uwzględnia się kontraktów typu W- tygodniowych, M- miesięcznych i Q – kwartalnych. Projekt nie uwzględnia również różnicy kosztów zakupu dla sprzedawców prowadzących zakup energii elektrycznej na rynku hurtowym (w tym również będących uczestnikami TGE) a sprzedawcami nieuczestniczącymi w rynku hurtowym tj. sprzedawców zakupujących energię elektryczną za pośrednictwem innych sprzedawców na cele odbiorców końcowych. Projekt rozporządzenia bazując na wartościach średnich, wskaźnikach, wzorcach, itp. nie uwzględnia indywidualnych warunków działania spółek koncesjonowanych. W naszej opinii kluczowym deficytem przyjętych przepisów ustawowych (także po nowelizacji), ale i proponowanych zapisów w rozporządzeniu jest <b>brak zastosowania indywidualnego sposobu rozliczania rekompensat</b> na podstawie faktycznie <b>utraconych przychodów przez każdą ze spółek obrotu</b>. Przyjęte rozwiązania nie uwzględniają zróżnicowanej sytuacji kontraktowej każdej ze spółek i z dużym prawdopodobieństwem mogą negatywnie wpływać na kontynuację działalności większości sprzedawców na rynku. Biorąc pod uwagę niską rentowność sektora obrotu to ryzyko jest w naszej ocenie bardzo realne. <b>W zakresie kosztów własnych oraz marży zrównano tzw. dużych sprzedawców ze sprzedawcami małymi</b> (np. obsługującymi kilkaset odbiorców). Takie podejście wskazuje na uprzywilejowanie dużych sprzedawców, którzy wykorzystują efekt skali, bardzo kosztowne systemy informatyczne, na które małych sprzedawców nie stać. Takie uprzywilejowanie dużych odbiorców będzie nosiło znamiona wyeliminowania małych sprzedawców z rynku energii, które po przez wyższe koszty i marże zapewniają sprzedaż energii elektrycznej w zakresie indywidualnego podejścia i obsługi odbiorców.</p>
2.	<p>Zawarte w projekcie rozporządzenia parametry dla współczynników A, B są wyznaczone w oparciu o krzywe zużycia, co przy uproszczonym modelu kontraktacji w dużym stopniu zaniża udział instrumentów PEAK</p>

3.	Niezgodność wysokości współczynnika B dla grupy G zawartych w projekcie Rozporządzenia a Uzasadnieniem do projektu Rozporządzenia. W projekcie Rozporządzenia znajdujemy odpowiednio współczynnik $B=0,105$ . Natomiast w Uzasadnieniu do Rozporządzenia, gdzie został wskazany sposób obliczania współczynników dla grupy G współczynnik określono $B=0,149$
4.	Stawki dla grup taryfowych C i G powinny być dla kWh, zaokrąglenie wynikające ze stawek dla MWh oznacza straty dla spółek obrotu.
5.	Zaproponowane wzory do określenia Kwoty Różnicy Cen (KRC) jak i Rekompensaty Finansowej (RF) uwzględniające obniżenie wskazanych wartości o kwotę opłaty handlowej ( $O_{H2018l,n}$ ) bez uwzględnienia wysokości opłaty handlowej pobieranej w roku 2018 w dużym stopniu obniża potencjalne KRC i RF. Należy wskazać iż opłata handlowa jest stałym elementem wliczanym przy kalkulacji produktów rynkowych, ich zastosowanie umożliwiało oferowanie klientowi końcowemu niższych stawek jednostkowych za MWh dlatego była ona obecna w roku 2018 podobnie jak w roku 2019. Biorąc to pod uwagę musimy stwierdzić, że <b>obecny wzór uwzględniający jedynie stawkę zł/MWh</b> stosowaną 30-06-2018 bez opłaty handlowej <b>jest skrajnie niekorzystny</b> dla Spółek, które w swoich ofertach nie miały w roku 2018 klientów w oparciu o oferty bez opłaty handlowej. Należy tu dodatkowo wskazać fakt, że taryfy zatwierdzane przez Prezesa URE dla klientów indywidualnych nie miały opłaty handlowej, co przy zastosowaniu obecnie zaproponowanych wzorów zdecydowanie premiuje podmioty objęte obowiązkiem zatwierdzania taryf, a są nimi na dzień dzisiejszy głównie sprzedawcy z urzędu.

#### UWAGI SZCZEGÓŁOWE

Lp.	Jednostka redakcyjna rozporządzenia	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem	Ewentualnie propozycje przepisu (korekty)
1.	Rozdział 1, § 2, pkt 1)	1) punkt poboru energii elektrycznej – punkt pomiarowy w instalacji w rozumieniu art. 3 pkt 10 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 i 730), zwanej dalej „ustawą - Prawo energetyczne”, lub sieci w rozumieniu art. 3 pkt 11 tej ustawy, w którym odbywa się bilansowanie dostaw energii elektrycznej, rozliczanie usług oraz dla którego może nastąpić zmiana sprzedawcy;	1) punkt poboru energii elektrycznej – punkt pomiarowy w instalacji w rozumieniu art. 3 pkt 10 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 i 730), zwanej dalej „ustawą - Prawo energetyczne”, lub sieci w rozumieniu art. 3 pkt 11 tej ustawy, w którym odbywa się bilansowanie dostaw energii elektrycznej, rozliczanie usług

2.	Rozdział 4; § 10, ust.2	<p>Współczynnik A dla punktu poboru energii elektrycznej odbiorcy końcowego przyłączonego do sieci:</p> <p>1) niskich napięć (nie wyższe niż 1 kV), w których energia elektryczna zużywana jest na potrzeby wskazane w załączniku nr 1 do rozporządzenia (grupa G) - wynosi 0,895;</p> <p>2) niskich napięć (nie wyższe niż 1 kV), w których energia elektryczna zużywana jest na inne potrzeby, niż wskazane w załączniku nr 1 do rozporządzenia (grupa C) – wynosi 0,807;</p> <p>3) Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2018 r. poz. 650, 1637, 1669, 2243 oraz z 2019 r. poz. 128. 5 3) średnich napięć (wyższe niż 1 kV, lecz niższe niż 110 kV) (grupa B) - wynosi 0,824;</p> <p>4) wysokich napięć (nie niższe niż 110 kV) (grupa nr A) – wynosi 0,928.</p>	<p>Współczynnik A dla punktu poboru energii elektrycznej odbiorcy końcowego przyłączonego do sieci:</p> <p>1) niskich napięć (nie wyższe niż 1 kV), w których energia elektryczna zużywana jest na potrzeby wskazane w załączniku nr 1 do rozporządzenia (grupa G) - wynosi 0,777;</p> <p>2) niskich napięć (nie wyższe niż 1 kV), w których energia elektryczna zużywana jest na inne potrzeby, niż wskazane w załączniku nr 1 do rozporządzenia (grupa C) – wynosi 0,802;</p> <p>3) Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2018 r. poz. 650, 1637, 1669, 2243 oraz z 2019 r. poz. 128. 5 3) średnich napięć (wyższe niż 1 kV, lecz niższe niż 110 kV) (grupa B) - wynosi 0,850;</p> <p>4) wysokich napięć (nie niższe niż 110 kV) (grupa nr A) – wynosi 0,932.</p>
3.	Rozdział 4; § 10, ust.3	<p>3. Współczynnik B dla punktu poboru energii elektrycznej należącego do:</p> <p>1) grupy G – wynosi 0,105;</p> <p>2) grupy C - wynosi 0,193;</p> <p>3) grupy B– wynosi 0,176;</p> <p>4) grupy A – wynosi 0,072.</p>	<p>3. Współczynnik B dla punktu poboru energii elektrycznej należącego do:</p> <p>1) grupy G – wynosi 0,223;</p> <p>2) grupy C - wynosi 0,198;</p> <p>3) grupy B– wynosi 0,150;</p> <p>4) grupy A – wynosi 0,068.</p>

4.	Rozdział 2 § 3 ust. 1 wzór	<p>§ 3. 1. Kwotę różnicy ceny, o której mowa w art. 7 ust. 1 pkt 1 ustawy, dla przedsiębiorstwa obrotu oblicza się zgodnie ze wzorem:</p> $K_{PE\_1} = \sum_{n=1}^N \sum_{l=1}^L \sum_{s=1}^S [(C_{\acute{s}rl} + K_{Pl} - C_{2018l,n,s}) \times E_{1l,n,s} - O_{Hl,n}]$ <p>gdzie poszczególne symbole oznaczają:  <math>K_{PE\_1}</math> – kwotę różnicy ceny dla przedsiębiorstwa obrotu, wyrażoną w zł,  n – odbiorcę końcowego,  N – liczbę odbiorców końcowych przedsiębiorstwa obrotu, którego dotyczy wnioski,  l – punkt poboru energii elektrycznej odbiorcy końcowego oznaczonego symbolem „n”,  L - liczbę punktów poboru energii elektrycznej odbiorcy końcowego oznaczonego symbolem „n”,  s – strefę czasową dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l” obowiązującą w dniu 1 stycznia 2019 r.,  S – liczbę stref czasowych stosowanych dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l” obowiązującą w dniu 1 stycznia 2019 r.,  <math>C_{\acute{s}rl}</math> – średnioważoną cenę energii elektrycznej na rynku hurtowym, wyznaczoną dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l” zgodnie z <b>Błąd! Nie można odnaleźć źródła odwołania.</b> albo <b>Błąd! Nie można odnaleźć źródła odwołania.</b>, za okres od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r., wyrażoną w zł/MWh,</p>	<p>§ 3. 1. Kwotę różnicy ceny, o której mowa w art. 7 ust. 1 pkt 1 ustawy, dla przedsiębiorstwa obrotu oblicza się zgodnie ze wzorem:</p> $K_{PE\_1} = \sum_{n=1}^N \sum_{l=1}^L \sum_{s=1}^S [(C_{\acute{s}rl} + K_{Pl} - C_{2018l,n,s}) \times E_{1l,n,s} - (O_{Hl,n} - O_{H2018l,n})]$ <p>gdzie poszczególne symbole oznaczają:  <math>K_{PE\_1}</math> – kwotę różnicy ceny dla przedsiębiorstwa obrotu, wyrażoną w zł,  n – odbiorcę końcowego,  N – liczbę odbiorców końcowych przedsiębiorstwa obrotu, którego dotyczy wnioski,  l – punkt poboru energii elektrycznej odbiorcy końcowego oznaczonego symbolem „n”,  L - liczbę punktów poboru energii elektrycznej odbiorcy końcowego oznaczonego symbolem „n”,  s – strefę czasową dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l” obowiązującą w dniu 1 stycznia 2019 r.,  S – liczbę stref czasowych stosowanych dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l” obowiązującą w dniu 1 stycznia 2019 r.,  <math>C_{\acute{s}rl}</math> – średnioważoną cenę energii elektrycznej na rynku hurtowym, wyznaczoną dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l” zgodnie z <b>Błąd! Nie można odnaleźć źródła odwołania.</b> albo <b>Błąd! Nie można odnaleźć źródła odwołania.</b>, za okres od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r., wyrażoną w zł/MWh,</p>
----	----------------------------------	---	--

	<p><math>K_{P_l}</math> – pozostałe koszty jednostkowe dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l”, obliczone zgodnie z <b>Błąd! Nie można odnaleźć źródła odwołania.</b> ust. 1, wyrażone w zł/MWh,</p> <p><math>C_{2018_{l,n,s}}</math> – cenę energii elektrycznej netto, zawierającą stawkę akcyzy na energię elektryczną rozliczanej przez przedsiębiorstwo obrotu w 2018 r., stosowaną w dniu 30 czerwca 2018 r. w strefie czasowej oznaczonej symbolem „s”, punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l”, odbiorcy końcowego oznaczonego symbolem „n”, wyrażoną w zł/MWh,</p> <p><math>E_{1_{l,n,s}}</math> – prognozowany wolumen sprzedaży energii elektrycznej w strefie czasowej oznaczonej symbolem „s” do punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l” odbiorcy końcowego oznaczonego symbolem „n” w okresie od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r. lub wolumen sprzedaży energii elektrycznej w strefie czasowej oznaczonej symbolem „s” do punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l” odbiorcy końcowego oznaczonego symbolem „n”, określony na podstawie rzeczywistych odczytów urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych za okres od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r., wyrażony w MWh,</p> <p><math>O_{H_{l,n}}</math> – opłatę stałą netto pobraną za okres od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r. w odniesieniu do punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l”</p>	<p><math>K_{P_l}</math> – pozostałe koszty jednostkowe dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l”, obliczone zgodnie z <b>Błąd! Nie można odnaleźć źródła odwołania.</b> ust. 1, wyrażone w zł/MWh,</p> <p><math>C_{2018_{l,n,s}}</math> – cenę energii elektrycznej netto, zawierającą stawkę akcyzy na energię elektryczną rozliczanej przez przedsiębiorstwo obrotu w 2018 r., stosowaną w dniu 30 czerwca 2018 r. w strefie czasowej oznaczonej symbolem „s”, punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l”, odbiorcy końcowego oznaczonego symbolem „n”, wyrażoną w zł/MWh,</p> <p><math>E_{1_{l,n,s}}</math> – prognozowany wolumen sprzedaży energii elektrycznej w strefie czasowej oznaczonej symbolem „s” do punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l” odbiorcy końcowego oznaczonego symbolem „n” w okresie od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r. lub wolumen sprzedaży energii elektrycznej w strefie czasowej oznaczonej symbolem „s” do punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l” odbiorcy końcowego oznaczonego symbolem „n”, określony na podstawie rzeczywistych odczytów urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych za okres od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r., wyrażony w MWh,</p> <p><math>O_{H_{l,n}}</math> – opłatę stałą netto pobraną za okres od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia 30 czerwca 2019 r. w odniesieniu do punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l”</p>
--	---	---

		odbiorcy końcowego oznaczonego symbolem „n”, wyrażoną w złotych.	odbiorcy końcowego oznaczonego symbolem „n”, wyrażoną w złotych. $O_{H2018l,n}$ – opłatę stałą netto pobraną za okres od dnia 1 stycznia 2018 r. do dnia 30 czerwca 2018 r. w odniesieniu do punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l” odbiorcy końcowego oznaczonego symbolem „n”, wyrażoną w złotych.
--	--	--	--

5.	Rozdział 2 § 7  wzór	<p>§ 7. Rekompensatę finansową, o której mowa w art. 7 ust. 1b ustawy, dla przedsiębiorstwa obrotu oblicza się zgodnie ze wzorem:</p> $K_{PE\_2} = \sum_{m=M_1}^{M_2} \sum_{n=1}^N \sum_{l=1}^L \sum_{s=1}^S [(C_{sr_{l,m}} + K_{P_{l,m}} - C_{2018_{l,n,s}}) \times E_{3_{l,m,n,s}} - O_{H_{l,m,n}}]$ <p>gdzie poszczególne symbole oznaczają:</p> <p><math>K_{PE\_2}</math> – rekompensatę finansową dla przedsiębiorstwa obrotu, wyrażoną w zł,</p> <p>n – odbiorcę końcowego,</p> <p>N – liczbę odbiorców końcowych przedsiębiorstwa obrotu, którego dotyczy wniosek,</p> <p>m – miesiąc w 2019 r. dla którego oblicza się rekompensatę finansową,</p> <p><math>M_1</math> - oznaczenie pierwszego z miesięcy, którego dotyczy wniosek, gdzie poszczególne miesiące oznaczane są kolejnymi liczbami arabskimi, przy czym lipiec=7, a grudzień =12,</p> <p><math>M_2</math> - oznaczenie ostatniego z miesięcy, którego dotyczy wniosek, gdzie poszczególne miesiące oznaczane są kolejnymi liczbami arabskimi, przy czym lipiec=7, a grudzień =12,</p> <p>l – punkt poboru energii elektrycznej odbiorcy końcowego oznaczonego symbolem „n”,</p> <p>L - liczbę punktów poboru energii elektrycznej odbiorcy końcowego oznaczonego symbolem „n”,</p> <p>s – strefę czasową dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l” obowiązującą na początku okresu, którego dotyczy wniosek,</p>	<p>§ 7. Rekompensatę finansową, o której mowa w art. 7 ust. 1b ustawy, dla przedsiębiorstwa obrotu oblicza się zgodnie ze wzorem:</p> $K_{PE\_2} = \sum_{m=M_1}^{M_2} \sum_{n=1}^N \sum_{l=1}^L \sum_{s=1}^S [(C_{sr_{l,m}} + K_{P_{l,m}} - C_{2018_{l,n,s}}) \times E_{3_{l,m,n,s}} - (O_{H_{l,m,n}} - O_{H_{2018_{l,m,n}}})]$ <p>gdzie poszczególne symbole oznaczają:</p> <p><math>K_{PE\_2}</math> – rekompensatę finansową dla przedsiębiorstwa obrotu, wyrażoną w zł,</p> <p>n – odbiorcę końcowego,</p> <p>N – liczbę odbiorców końcowych przedsiębiorstwa obrotu, którego dotyczy wniosek,</p> <p>m – miesiąc w 2019 r. dla którego oblicza się rekompensatę finansową,</p> <p><math>M_1</math> - oznaczenie pierwszego z miesięcy, którego dotyczy wniosek, gdzie poszczególne miesiące oznaczane są kolejnymi liczbami arabskimi, przy czym lipiec=7, a grudzień =12,</p> <p><math>M_2</math> - oznaczenie ostatniego z miesięcy, którego dotyczy wniosek, gdzie poszczególne miesiące oznaczane są kolejnymi liczbami arabskimi, przy czym lipiec=7, a grudzień =12,</p> <p>l – punkt poboru energii elektrycznej odbiorcy końcowego oznaczonego symbolem „n”,</p> <p>L - liczbę punktów poboru energii elektrycznej odbiorcy końcowego oznaczonego symbolem „n”,</p> <p>s – strefę czasową dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l” obowiązującą na początku okresu, którego dotyczy wniosek,</p>
----	----------------------------	---	--

		<p>S – liczbę stref czasowych stosowanych dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l” na początku okresu, którego dotyczy wnioszek,</p> <p><math>C_{sr,l,m}</math> – średnioważoną cenę energii elektrycznej na rynku hurtowym, wyznaczoną dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l” zgodnie z <b>Błąd! Nie można odnaleźć źródła odwołania.</b> albo <b>Błąd! Nie można odnaleźć źródła odwołania.</b>, obowiązującą w miesiącu „m” 2019 r., wyrażoną w zł/MWh,</p> <p><math>K_{P,l,m}</math> – pozostałe koszty jednostkowe dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l”, obowiązujące w miesiącu oznaczonym symbolem „m”, obliczone zgodnie z <b>Błąd! Nie można odnaleźć źródła odwołania.</b>,</p> <p><math>C_{2018,l,n,s}</math> – cenę energii elektrycznej netto, zawierającą stawkę akcyzy na energię elektryczną, rozliczaną przez przedsiębiorstwo obrotu w 2018 r., stosowaną w dniu 30 czerwca 2018 r. w strefie czasowej oznaczonej symbolem „s”, punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l”, odbiorcy końcowego oznaczonego symbolem „n”, wyrażoną w zł/MWh,</p> <p><math>E_{3,l,m,n,s}</math> – prognozowany wolumen sprzedaży energii elektrycznej w strefie czasowej oznaczonej symbolem „s” do punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l” odbiorcy końcowego oznaczonego symbolem „n” lub wolumen sprzedaży energii elektrycznej w strefie czasowej oznaczonej symbolem „s” do</p>	<p>S – liczbę stref czasowych stosowanych dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l” na początku okresu, którego dotyczy wnioszek,</p> <p><math>C_{sr,l,m}</math> – średnioważoną cenę energii elektrycznej na rynku hurtowym, wyznaczoną dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l” zgodnie z <b>Błąd! Nie można odnaleźć źródła odwołania.</b> albo <b>Błąd! Nie można odnaleźć źródła odwołania.</b>, obowiązującą w miesiącu „m” 2019 r., wyrażoną w zł/MWh,</p> <p><math>K_{P,l,m}</math> – pozostałe koszty jednostkowe dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l”, obowiązujące w miesiącu oznaczonym symbolem „m”, obliczone zgodnie z <b>Błąd! Nie można odnaleźć źródła odwołania.</b>,</p> <p><math>C_{2018,l,n,s}</math> – cenę energii elektrycznej netto, zawierającą stawkę akcyzy na energię elektryczną, rozliczaną przez przedsiębiorstwo obrotu w 2018 r., stosowaną w dniu 30 czerwca 2018 r. w strefie czasowej oznaczonej symbolem „s”, punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l”, odbiorcy końcowego oznaczonego symbolem „n”, wyrażoną w zł/MWh,</p> <p><math>E_{3,l,m,n,s}</math> – prognozowany wolumen sprzedaży energii elektrycznej w strefie czasowej oznaczonej symbolem „s” do punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l” odbiorcy końcowego oznaczonego symbolem „n” lub wolumen sprzedaży energii elektrycznej w strefie czasowej oznaczonej symbolem „s” do</p>
--	--	--	--



		<p>punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l” odbiorcy końcowego oznaczonego symbolem „n”, określony na podstawie rzeczywistych odczytów urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, w miesiącu „m”, wyrażony w MWh,</p> <p><math>O_{Hl,m,n}</math> – opłatę stałą netto, pobieraną w 2019 r. w odniesieniu do punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l”, odbiorcy końcowego oznaczonego symbolem „n” w miesiącu „m”, wyrażoną w złotych.</p>	<p>punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l” odbiorcy końcowego oznaczonego symbolem „n”, określony na podstawie rzeczywistych odczytów urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, w miesiącu „m”, wyrażony w MWh,</p> <p><math>O_{Hl,m,n}</math> – opłatę stałą netto, pobieraną w 2019 r. w odniesieniu do punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l”, odbiorcy końcowego oznaczonego symbolem „n” w miesiącu „m”, wyrażoną w złotych.</p> <p><math>O_{H2018l,m,n}</math> – opłatę stałą netto, pobieraną w 2018 r. w odniesieniu do punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem „l”, odbiorcy końcowego oznaczonego symbolem „n” w miesiącu „m”, wyrażoną w złotych.</p>
6.	Rozdział 5 § 15 ust. 1	$K_{Bl}$ – koszty bilansowania charakterystyki zapotrzebowania na energię elektryczną dla l- Bl tego punktu poboru energii elektrycznej, publikowane zgodnie z art. 7 ust. 5 ustawy, wyrażone w zł/MWh,,	<b>BRAK ZASAD OBLICZANIA/ USTALANIA WSPÓŁCZYNNIKA</b>
7.	Rozdział 5 § 15 ust. 1	MI – marżę dla punktu poboru energii elektrycznej oznaczonego symbolem l , uzależnioną od łącznego wolumenu sprzedaży energii elektrycznej odbiorcom końcowym przez przedsiębiorstwo obrotu publikowaną zgodnie z art. 7 ust. 5 ustawy, wyrażoną w zł/MWh	<b>BRAK ZASAD OBLICZANIA/ USTALANIA WSPÓŁCZYNNIKA</b>