

**Komentarz Polskiego Towarzystwa Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej
do projektu ustawy o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji
/dot. wersji oznaczonej datą: 16 marca 2018 r./**

L.p.	Dot. (art.)	Obecny zapis	Proponowana zmiana	Uzasadnienie
1	Uwaga ogólna		Mając na względzie nowe regulacje, proponujemy wprowadzenie w rozdziale 7 Ustawy zagwarantowania operatorom systemów dystrybucyjnych przeniesienia w taryfie dystrybucyjnej wszystkich dodatkowych kosztów, związanych z pełnieniem przez OSD funkcji "płatnika opłaty kogeneracyjnej" (Rozdział 7)	<p>Proponowana ustawa jest trzecią, po ustawie o odnawialnych źródłach energii oraz ustawie o rynku mocy, która nakłada na operatorów systemów dystrybucyjnych obowiązki płatnika - w tym przypadku "płatnika opłaty kogeneracyjnej". Wiąże się to z wprowadzeniem od 1.01.2019 r. do taryfy dystrybucyjnej kolejnej zmiennej stawki opłat dystrybucyjnych - tzw. "opłaty kogeneracyjnej" i przeniesienie jej na odbiorców końcowych.</p> <p>Z tym wiąże się dodatkowe obowiązki OSD związane z poborem i rozliczeniem tej opłaty, przekazaniem jej do operatora systemu przesyłowego, obowiązkami sprawozdawczymi, obowiązkami w zakresie potwierdzania wprowadzenia przez wytwórców energii do sieci, windykacją należności, co niesie za sobą koszty po stronie operacyjnej oraz koszty związane z dostosowaniem systemów informatycznych do nowych zasad rozliczeń.</p> <p>Dołożenie kolejnej opłaty kogeneracyjnej, pobieranej przez OSD, spowoduje wzrost opłat dystrybucyjnych. To z kolei rodzi obawy, czy będą one akceptowalne przez odbiorców, a także, czy nie spowoduje to w procesie taryfowym OSD próby ograniczenia przeniesienia kosztów uzasadnionych OSD w części od nich zależnej, co byłoby niezgodne z zasadami kształtowania taryf, określonymi w Prawie energetycznym i Rozporządzeniu „taryfowym”.</p>

				<p>Zgodnie z informacjami przedstawionymi w "Ocenie skutków regulacji" (str. 8), łączne koszty nowego mechanizmu wsparcia - wysokość nowej opłaty kogeneracyjnej - wyniosą ok. 15,5 zł/MWh w przypadku scenariusza podstawowego, lub 18,60 zł/MWh w przypadku scenariusza konserwatywnego.</p> <p>Wpłynie to w sposób istotny na wzrost opłat dystrybucyjnych dla odbiorców.</p> <p>Mając na uwadze dzisiejszy poziom opłat dystrybucyjnych, w 2019 r. - pierwszym roku obowiązywania nowych regulacji – możliwy jest wzrost kilkunastoprocentowy tych opłat, a w następnych latach - wzrosty kilkuprocentowe.</p>
2	Art. 8 ust. 2	Wsparcie, o którym mowa w rozdziałach 3 – 5, nie przysługuje wytwórcy energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji, jeżeli wytworzona energia jest opomiarowana w sposób uniemożliwiający ustalenie ilości wytworzonej energii elektrycznej w przedziałach godzinowych.	Wsparcie, o którym mowa w rozdziałach 3 – 5, nie przysługuje wytwórcy energii elektrycznej wytworzonej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji, jeżeli wytworzona energia jest opomiarowana w sposób uniemożliwiający ustalenie ilości wytworzonej energii elektrycznej w przedziałach godzinowych. Ilość energii elektrycznej wytworzonej w jednostce kogeneracji określa się na podstawie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego zainstalowanego przez wytwórcę lub na jego koszt, chyba że zainstalowany przez operatora systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego układ pomiarowo – rozliczeniowy umożliwia godzinowe rozliczenie energii wprowadzonej.	Ustawa nie reguluje, na kim spoczywa obowiązek zainstalowania układu pomiarowo – rozliczeniowego z godzinowym opomiarowaniem. Zmiana ma na celu doprecyzowanie wyżej wymienionej kwestii poprzez wskazanie, że obowiązek ten spoczywa w pierwszej kolejności na wytwórcy chcącym korzystać ze wsparcia, o ile OSP lub OSD nie dokona instalacji tego typu układu na własny koszt.
3	Art. 19 ust. 2 pkt 2)	2. W celu uzyskania wypłaty premii kogeneracyjnej wytwórcy: 2) każdorazowo składa do operatora rozliczeń wniosek do operatora rozliczeń o wypłatę premii kogeneracyjnej.	2. W celu uzyskania wypłaty premii kogeneracyjnej wytwórcy: 2) każdorazowo składa do operatora rozliczeń wniosek o wypłatę premii kogeneracyjnej.	Zmiana o charakterze stylistycznym.

4	Art. 51		<p>Proponuje się dodanie ust. 4 o następującej treści:</p> <p>4. Opłatę kogeneracyjną pobraną w imieniu i na rzecz operatora systemu przesyłowego (lub operatora rozliczeń) płatnik opłaty kogeneracyjnej wpłaca na rachunek operatora systemu przesyłowego (lub operatora rozliczeń).</p>	<p>Propozycja ma na celu ujednoczenie zapisów z Ustawą OZE, na którą autorzy Ustawy się powołują. Ma to jednocześnie wpływ na właściwą interpretację charakteru tej opłaty od strony podatkowej i rachunkowej.</p>
5	Art. 52 ust. 2	<p>2. W przypadku odbiorcy przemysłowego, który został umieszczony w wykazie Prezesa URE, o którym mowa art. 52 ust. 4 ustawy o odnawialnych źródłach energii, i dla którego wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w art. 53 ust. 2 ustawy o odnawialnych źródłach energii, wyniosła:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20% - jest 80%, 2) więcej niż 20% i nie więcej niż 40% - jest 60%, 3) więcej niż 40% - jest 15% <p>podstawą obliczenia opłaty kogeneracyjnej pobieranej od tego odbiorcy przemysłowego jest ilość energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez tego odbiorcę przemysłowego w danym okresie rozliczeniowym.</p>	<p>2. W przypadku odbiorcy przemysłowego, który został umieszczony w wykazie Prezesa URE, o którym mowa art. 52 ust. 4 ustawy o odnawialnych źródłach energii, i dla którego wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w art. 53 ust. 2 ustawy o odnawialnych źródłach energii, wyniosła:</p> <ol style="list-style-type: none"> 4) nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20% - jest 80%, 5) więcej niż 20% i nie więcej niż 40% - jest 60%, 6) więcej niż 40% - jest 15% <p>ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez tego odbiorcę przemysłowego w danym okresie rozliczeniowym.</p>	<p>Zmiana o charakterze stylistycznym i jednocześnie nawiązująca do podobnej treści w Ustawie OZE.</p>

6	Art. 54 ust. 1	<p>Art. 54. 1. Prezes URE kalkuluje stawkę opłaty kogeneracyjnej na dany rok kalendarzowy według wzoru:</p> $S_{Ri} = G_i/Q_{i-1},$ <p>gdzie poszczególne symbole oznaczają:</p> <p>S_{Ri} – stawkę opłaty kogeneracyjnej na dany rok kalendarzowy wyrażoną w złotych za MWh,</p> <p>G_i – wysokość kwoty planowanej do pobrania w roku kalendarzowym na który jest kalkulowana stawka opłaty kogeneracyjnej,</p> <p>Q_{i-1} – ilość energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych w krajowym systemie elektroenergetycznym, która stanowiła podstawę do obliczenia opłaty kogeneracyjnej w okresie 12 miesięcy kalendarzowych poprzedzających dzień 1 lipca roku, w którym jest kalkulowana stawka opłaty kogeneracyjnej na kolejny rok kalendarzowy.</p>	<p>Art. 54. 1. Prezes URE kalkuluje stawkę opłaty kogeneracyjnej na dany rok kalendarzowy według wzoru:</p> $S_{Ri} = G_i/Q_{i-1} - S_{Ri-1}/Q_{i-1},$ <p>gdzie poszczególne symbole oznaczają:</p> <p>S_{Ri} – stawkę opłaty kogeneracyjnej na dany rok kalendarzowy wyrażoną w złotych za MWh,</p> <p>G_i – wysokość kwoty planowanej do pobrania w roku kalendarzowym na który jest kalkulowana stawka opłaty kogeneracyjnej,</p> <p>Q_{i-1} – ilość energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych w krajowym systemie elektroenergetycznym, która stanowiła podstawę do obliczenia opłaty kogeneracyjnej w okresie 12 miesięcy kalendarzowych poprzedzających dzień 1 lipca roku, w którym jest kalkulowana stawka opłaty kogeneracyjnej na kolejny rok kalendarzowy,</p> <p>S_{Ri-1} – niewykorzystane środki z opłaty kogeneracyjnej pozostałe z roku kalendarzowego poprzedzającego rok, w którym jest kalkulowana stawka opłaty kogeneracyjnej, wyrażone w złotych.</p>	<p>Propozycja ma na celu dostosowanie wzoru do definicji poniżej, czyli zamiany Q_{i-1} na Q_{i-1} oraz wyeliminowanie błędu w kalkulacji tej opłaty.</p> <p>Po drugie, propozycja ma na celu ujednoczenie zapisów z Ustawą OZE, na którą autorzy Ustawy się powołują. Jeżeli w Ustawie OZE niewykorzystane środki z roku / lat poprzednich mają wpływ na kalkulację opłaty OZE, podobnie należy potraktować również sposób kalkulacji opłaty kogeneracyjnej, gdzie również może się zdarzyć sytuacja niewykorzystania środków.</p>
7	Art. 54 ust. 2	<p>2. Prezes URE publikuje stawkę opłaty kogeneracyjnej na kolejny rok kalendarzowy w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie do dnia 30 listopada.</p>	<p>2. Prezes URE publikuje stawkę opłaty kogeneracyjnej na kolejny rok kalendarzowy w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie do dnia 31 października.</p>	<p>Ze względu na harmonogram związany z procesem administracyjnym związanym z zatwierdzeniem taryf dla OSDp przez Prezesa URE na kolejny rok kalendarzowy, istotne składniki kosztów (a takim ma być opłata kogeneracyjna), dla właściwej kalkulacji stawek taryfowych koszty powinny być znane znacznie wcześniej. Dlatego</p>

				proponujemy datę publikacji stawkę opłaty kogeneracyjnej na kolejny rok kalendarzowy - do dnia 31 października.
8	Art. 56 ust. 5	5. Operator systemu przesyłowego w umowie lub instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, może określić inne zakresy przekazywanych informacji niż te, o których mowa w ust. 1 – 3, lub inne terminy niż te, o których mowa w ust. 1 – 3, lub w art. 57.	5. Operator systemu przesyłowego w instrukcji , o której mowa w art. 9g ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, może określić inne zakresy przekazywanych informacji niż te, o których mowa w ust. 1 – 3, lub inne terminy niż te, o których mowa w ust. 1 – 3, lub w art. 57.	W celu uniknięcia potencjalnych nieporozumień i nadinterpretacji,, proponujemy aby możliwość określania innego zakresu przekazywanych informacji była określana jedynie w instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, która podlega zatwierdzeniu przez Prezesa URE.

Poznań, 20 kwietnia 2018 r.