

ROZPORZĄDZENIE
MINISTRA KLIMATU I ŚRODOWISKA¹⁾

z dnia2021 r.

**zmieniające rozporządzenie w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji
taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną**

Na podstawie art. 46 ust. 3 i 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716, z późn. zm.²⁾) zarządza się, co następuje:

§ 1. W rozporządzeniu Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. poz. 503 oraz z 2020 r. poz. 2053) w § 35 dotychczasową treść oznacza się jako ust. 1 i dodaje się ust. 2–4 w brzmieniu:

„2. Przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w § 5 ust. 4, będące sprzedawcą z urzędu, ustalające taryfę dla energii elektrycznej, która podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, wystawiające fakturę odbiorcy energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, w rozliczeniu dołączonym do faktury przedstawia strukturę procentową kosztów, z zaokrągleniem do pełnego procenta, na którą składa się:

- 1) szacowany udział ceny uprawnień do emisji w rozumieniu art. 3 pkt 22 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz. U. z 2021 r. poz. 332 i 1047 oraz z 2022 r. poz. 1) w cenie hurtowej energii elektrycznej w roku dostawy będącym rokiem, na który została zatwierdzona obowiązująca taryfa, obliczony według wzoru, o którym mowa w ust. 4;
- 2) udział łącznych kosztów, o których mowa w § 20 ust. 2 pkt 1 i 3, w cenie energii elektrycznej, o której mowa w § 20 ust. 1, powiększonej o marżę i podatek akcyzowy;

¹⁾ Minister Klimatu i Środowiska kieruje działem administracji rządowej – energia, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 27 października 2021 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Klimatu i Środowiska (Dz. U. poz. 1949).

²⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2021 r. poz. 868, 1093, 1505, 1642, 1873, 2269, 2271, 2376 i 2490 oraz z 2022 r. poz. 1.

- 3) udział kosztów, o których mowa w § 20 ust. 3, w cenie energii elektrycznej, o której mowa w § 20 ust. 1, powiększonej o marżę i podatek akcyzowy;
- 4) udział marży w cenie energii elektrycznej, o której mowa w § 20 ust. 1, powiększonej o marżę i podatek akcyzowy;
- 5) udział podatku akcyzowego w cenie energii elektrycznej, o której mowa w § 20 ust. 1, powiększonej o marżę i podatek akcyzowy;
- 6) udział pozostałych kosztów w cenie energii elektrycznej, o której mowa w § 20 ust. 1, powiększonej o marżę i podatek akcyzowy.

3. Do obliczenia struktury procentowej kosztów w zakresie, o którym mowa w ust. 2 pkt 2–6, stosuje się poziom kosztów i marży wskazanych w tej wersji wniosku o zatwierdzenie taryfy dla energii elektrycznej, która stanowiła podstawę zatwierdzenia taryfy przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

4. Szacowany udział ceny uprawnień do emisji w cenie hurtowej energii elektrycznej w roku dostawy, o którym mowa w ust. 2 pkt 1, oblicza się według wzoru:

$$P_{EUA,y} = \frac{\frac{\sum_{d=ds}^{dk} RC^{CO_2}_d \times VE_d}{\sum_{d=ds}^{dk} VE_d} \times \frac{E^{CO_2}_{y-3}}{PE_{y-3}}}{\frac{\sum_p \sum_{d=d}^{dk} C_{p,d} \times VE_{p,d}}{\sum_{d=ds}^{dk} VE_d}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $P_{EUA,y}$ - szacowany udział ceny uprawnień do emisji w cenie hurtowej energii elektrycznej w roku dostawy y [w %],
- y - rok dostawy będący rokiem, na który została zatwierdzona obowiązująca taryfa,
- d - dzień roboczy, w którym obrót produktami terminowymi (typu BASE_Y, PEAK_Y, OFFPEAK_Y) dla energii elektrycznej dla roku dostawy y na giełdzie towarowej w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych (Dz. U. z 2019 r. poz. 312 oraz z 2021 r. poz. 1505), zwanej dalej „giełdą towarową”, był większy od zera,
- ds - pierwszy dzień roboczy roku $y-1$, w którym obrót produktami terminowymi (typu BASE_Y, PEAK_Y, OFFPEAK_Y) dla energii elektrycznej dla roku dostawy y na giełdzie towarowej był większy od zera,
- dk - ostatni dzień roboczy roku $y-1$, w którym obrót produktami terminowymi (typu BASE_Y, PEAK_Y, OFFPEAK_Y) dla energii elektrycznej dla roku dostawy y na giełdzie towarowej był większy od zera,

- $RC^{CO_2}_d$ - rozliczeniową cenę uprawnień do emisji CO₂ w dniu d publikowaną przez operatora systemu przesyłowego [w zł/kg CO₂],
- VE_d - sumę wolumenu obrotu produktami terminowymi (typu BASE_Y, PEAK_Y, OFFPEAK_Y) dla energii elektrycznej dla roku dostawy y w dniu d na giełdzie towarowej [w MWh],
- $VE_{p,d}$ - wolumen obrotu produktem terminowym (typu BASE_Y, PEAK_Y, OFFPEAK_Y) dla energii elektrycznej p dla roku dostawy y w dniu d na giełdzie towarowej [w MWh],
- $C_{p,d}$ - kurs zamknięcia produktu terminowego dla energii elektrycznej p dla roku dostawy y w dniu d na giełdzie towarowej [w zł/MWh],
- $E^{CO_2}_{y-3}$ - sumę emisji elektrowni ciepłych konwencjonalnych (zawodowych, bez elektrociepłowni) w Rzeczypospolitej Polskiej publikowaną przez Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami [w t CO₂],
- PE_{y-3} - sumę produkcji energii elektrycznej elektrowni ciepłych konwencjonalnych (zawodowych, bez elektrociepłowni) w Rzeczypospolitej Polskiej publikowaną przez Agencję Rynku Energii S.A. [w MWh].”.

§ 2. Strukturę procentową kosztów, o której mowa w § 35 ust. 2 rozporządzenia zmienianego w § 1 w brzmieniu nadanym niniejszym rozporządzeniem, przedstawia się po raz pierwszy w rozliczeniu dołączonym do faktury za pierwszy okres rozliczeniowy obowiązywania taryfy zatwierdzonej na rok 2022.

§ 3. Rozporządzenie wchodzi w życie z dniem następującym po dniu ogłoszenia.

**MINISTER KLIMATU I
ŚRODOWISKA**

UZASADNIENIE

Zarówno prawo UE, jak również prawo krajowe nakazuje przedsiębiorstwom energetycznym udzielać rzetelnej informacji na temat cen i stawek opłat stosowanych w taryfach na sprzedaż i dystrybucję energię elektrycznej, w tym przede wszystkim konsumentom, czyli odbiorcom energii elektrycznej w gospodarstwach domowych.

W szczególności ten obowiązek informacyjny jest istotny w przypadku planowanych podwyżek cen i stawek opłat za energię elektryczną. Takie regulacje zawierają przepisy w zakresie szeroko pojętej ochrony konsumenta (przepisy ogólne) oraz przepisy dotyczące regulacji sektora energetycznego, czyli głównie ustawa – Prawo energetyczne wraz z aktami wykonawczymi.

Zgodnie z art. 5 ust. 6 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 ze zm.), *sprzedawca paliw gazowych lub energii powinien powiadomić odbiorców, w sposób przejrzysty i zrozumiały, o podwyżce cen lub stawek opłat za dostarczane paliwa gazowe lub energię określonych w zatwierdzonych taryfach, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej podwyżki.*

Należy wskazać, że decyzje Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdzające taryfy wraz z załącznikami, które podlegają publikacji i stanowią informację publiczną, w szczególności taryfy dla energii elektrycznej dla odbiorców w grupach taryfowych G, nie zawierają szczegółowych kalkulacji przyjętej i zatwierdzonej w taryfie ceny energii elektrycznej. Odbiorcy energii elektrycznej powinni być powiadomieni w sposób przejrzysty i zrozumiały o podwyżce cen lub stawek opłat za dostarczaną energię elektryczną, które zostały zatwierdzone w decyzji taryfowej. Dodatkowo, przepisy ustawy – Prawo energetyczne oraz rozporządzenia Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2019 r. poz. 503 oraz z 2020 r. poz. 2053) (dalej „rozporządzenie taryfowe”) nie wskazują, co do zasady, jakie informacje i dane powinny się znaleźć na fakturze z tytułu sprzedaży i dystrybucji energii elektrycznej. Dlatego, konieczne jest doszczegółowienie w dodawanym przepisie rozporządzenia taryfowego, obowiązku wskazania przez przedsiębiorstwo energetyczne, na podstawie zatwierdzonych przez Prezesa URE kosztów w taryfie, informacji o strukturze kosztów zakupu energii elektrycznej na fakturze wystawianej i doręczanej w kolejnym okresie rozliczeniowym po wejściu w życie nowej taryfy.

Zgodnie z powyższym, podkreślić należy, że zakres podmiotowy dodawanego ust. 2 w § 35 rozporządzenia taryfowego obejmuje jedynie sprzedawców z urzędu i jedynie tych, których taryfy na sprzedaż energii elektrycznej zatwierdza Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, ponieważ są to podmioty sprzedające energię elektryczną największej liczbie odbiorców w kraju (ponad 80 % wszystkich gospodarstw domowych), przy czym ci odbiorcy

korzystają zarówno z cen taryfowych jak i ofert wolnorynkowych, gdzie cena energii elektrycznej referuje do ceny zatwierdzonej w taryfie. Struktura kosztów publikowana przez sprzedawców z urzędu jest najbardziej reprezentatywna, ponieważ Prezes Urzędu Regulacji Energetyki w postępowaniu o zatwierdzenie taryfy akceptuje uśrednione planowane koszty prowadzonej działalności gospodarczej przez tych sprzedawców, które odnoszą się do obiektywnych wartości, np. notowania cen energii na giełdzie prowadzonej przez Towarową Giełdę Energii. Pozostali sprzedawcy mogą informować swoich odbiorców o strukturze swoich kosztów, jednak nie są do tego zobowiązani na podstawie projektowanych przepisów prawa. Należy także zauważyć, że zgodnie z art. 5 ust. 6a ustawy – Prawo energetyczne, *sprzedawca energii elektrycznej informuje swoich odbiorców o strukturze paliw zużytych lub innych nośników energii służących do wytworzenia energii elektrycznej sprzedanej przez niego*

w poprzednim roku kalendarzowym oraz o miejscu, w którym są dostępne informacje o wpływie wytwarzania tej energii na środowisko, co najmniej w zakresie emisji dwutlenku węgla

i radioaktywnych odpadów. Te dane są wskazywane przez przedsiębiorstwo i odbiorca energii ma do nich dostęp. Tym nie mniej, dla konsumentów szczególnie istotną jest informacja

o strukturze kosztów, które wpływają na końcową cenę energii elektrycznej.

Dodatkowo do przedmiotowej regulacji został dodany wzór na wyliczenie szacowanego udziału ceny uprawnień do emisji w cenie hurtowej energii elektrycznej w roku dostawy tak, aby podmioty zobowiązane do realizacji przedmiotowego obowiązku były poinformowane,

w jaki sposób obliczyć wskazany udział. Określenie z góry jednego, wiążącego wszystkie przedsiębiorstwa obrotu wzoru ma na celu ujednoczenie wyliczenia dla wszystkich obciążonych wyżej wymienionym obowiązkiem podmiotów, a co za tym idzie, skutkować będzie obiektywnymi i transparentnymi wyliczeniami dla wszystkich odbiorców końcowych. Należy przy tym zauważyć, że struktura kosztów, która będzie publikowana przez zobligowane podmioty, jest strukturą kosztów uśrednionych. Odnosi się do kosztów zaakceptowanych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w postępowaniu o zatwierdzenie taryfy. Cena zakupionej przez sprzedawców energii, którą jako uzasadioną akceptuje Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, odnosi się przede wszystkim do średniej ceny produktów terminowych

na Towarowej Giełdzie Energii. Dlatego też, oraz mając na uwadze, że Towarowa Giełda Energii jest jedyną licencjonowaną giełdą towarową w Polsce, posiadającą zezwolenie na prowadzenie rynku regulowanego, we wzorze znajduje się odniesienie do obrotu na giełdzie prowadzonej przez Towarową Giełdę Energii. Należy zauważyć, że nie są to dokładne koszty zakupu energii elektrycznej poniesione przez danego sprzedawcę, tylko koszty uśrednione dla wszystkich podmiotów, które uzyskały akceptację Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na zatwierdzenie taryfy, biorąc pod uwagę te same punkty odniesienia, jak np. cena energii elektrycznej czy świadectw pochodzenia energii elektrycznej z OZE na Towarowej Giełdzie Energii. W związku z tym, najbardziej obiektywnym sposobem na wyliczenie udziału ceny

uprawnień do emisji w cenie energii elektrycznej dla roku 2022, jest podzielenie średniej ceny uprawnień do emisji na 2022 rok przez średnią cenę energii elektrycznej na giełdzie prowadzonej przez Towarową Giełdę Energii z rokiem dostawy na 2022 rok.

Projekt rozporządzenia jest zgodny z prawem Unii Europejskiej.

Projekt rozporządzenia nie podlega procedurze notyfikacji aktów prawnych, określonej w przepisach rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych (Dz. U. poz. 2039, z późn. zm.).

Projekt rozporządzenia nie wymaga przedstawienia właściwym instytucjom i organom Unii Europejskiej, w tym Europejskiemu Bankowi Centralnemu, celem uzyskania opinii, dokonania powiadomienia, konsultacji albo uzgodnienia projektu.

Projektowane rozporządzenie wchodzi w życie z dniem następującym po dniu ogłoszenia. Zgodnie z art. 46 ust. 4 pkt 7 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, rozporządzenie powinno określać sposób prowadzenia rozliczeń z odbiorcami końcowymi, stąd skrócone *vacatio legis* wynika z konieczności pilnego doprecyzowania obowiązującej regulacji. Krótki termin wejścia w życie niniejszego rozporządzenia wpłynie pozytywnie na sytuację odbiorców końcowych, poprzez zapewnienie im niezwłocznie dostępu do niezbędnych informacji o strukturze kosztów, które wpływają na końcową cenę energii elektrycznej uiszczaną przez tych odbiorców.

Projekt przedmiotowej regulacji, zgodnie z wymogami określonymi w art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 o działalności lobbingsowej w procesie stosowania prawa (Dz. U. z 2017 r. poz. 248), został udostępniony w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej Rządowego Centrum Legislacji, w serwisie Rządowy Proces Legislacyjny.

Do projektowanego rozporządzenia nie wpłynęły zgłoszenia podmiotów zainteresowanych pracami nad projektem w trybie przepisów o działalności lobbingsowej w procesie stanowienia prawa.

<p>Nazwa projektu Projekt rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska zmieniającego rozporządzenie w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną</p> <p>Ministerstwo wiodące i ministerstwa współpracujące Ministerstwo Klimatu i Środowiska</p> <p>Osoba odpowiedzialna za projekt w randze Ministra, Sekretarza Stanu lub Podsekretarza Stanu Pan Piotr Dziadzio – Sekretarz Stanu w Ministerstwie Klimatu i Środowiska</p> <p>Kontakt do opiekuna merytorycznego projektu Sławomir Kaczorek, główny specjalista w Departamencie Elektroenergetyki i Gazu, tel: 22 369 1070, e-mail: slawomir.kaczorek@mos.gov.pl</p>	<p>Data sporządzenia 02.11.2021 r.</p> <p>Źródło: Art. 46 ust. 3 i 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne</p> <p>Nr w wykazie prac 737</p>
--	---

OCENA SKUTKÓW REGULACJI

1. Jaki problem jest rozwiązywany?

Zgodnie z art. 5 ust. 6 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 ze zm.), *sprzedawca paliw gazowych lub energii powinien powiadomić odbiorców, w sposób przejrzysty i zrozumiały, o podwyżce cen lub stawek opłat za dostarczane paliwa gazowe lub energię określonych w zatwierdzonych taryfach, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej podwyżki.*

Należy wskazać, że decyzje Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdzające taryfy wraz z załącznikami, które podlegają publikacji i stanowią informację publiczną, w szczególności taryfy dla energii elektrycznej dla odbiorców w grupach taryfowych G, nie zawierają szczegółowych kalkulacji przyjętej i zatwierdzonej w taryfie ceny energii elektrycznej. Odbiorcy energii elektrycznej powinni być powiadomieni w sposób przejrzysty i zrozumiały o podwyżce cen lub stawek opłat za dostarczaną energię elektryczną, które zostały zatwierdzone w decyzji taryfowej.

Należy także zauważyć, że zgodnie z art. 5 ust. 6a ustawy – Prawo energetyczne, *sprzedawca energii elektrycznej informuje swoich odbiorców o strukturze paliw zużytych lub innych nośników energii służących do wytworzenia energii elektrycznej sprzedanej przez niego w poprzednim roku kalendarzowym oraz o miejscu, w którym są dostępne informacje o wpływie wytwarzania tej energii na środowisko, co najmniej w zakresie emisji dwutlenku węgla i radioaktywnych odpadów.* Te dane są wskazywane przez przedsiębiorstwo i odbiorca energii ma do nich dostęp. Tym nie mniej, dla konsumentów szczególnie istotną jest informacja o strukturze kosztów, które wpływają na końcową cenę energii elektrycznej.

Również prawo UE, nakazuje przedsiębiorstwom energetycznym udzielać rzetelnej informacji na temat cen i stawek opłat stosowanych w taryfach na sprzedaż i dystrybucję energię elektrycznej, w tym przede wszystkim konsumentom, czyli odbiorcom energii elektrycznej w gospodarstwach domowych.

2. Rekomendowane rozwiązanie, w tym planowane narzędzia interwencji, i oczekiwany efekt

Przepisy ustawy – Prawo energetyczne oraz rozporządzenia Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2019 r. poz. 503 oraz z 2020 r. poz. 2053) (dalej „rozporządzenie taryfowe”) nie wskazują, co do zasady, jakie informacje i dane powinny się znaleźć na fakturze z tytułu sprzedaży i dystrybucji energii elektrycznej. Dlatego, konieczne jest doszczegółowienie w dodawanym przepisie rozporządzenia taryfowego, obowiązku wskazania przez przedsiębiorstwo energetyczne struktury procentowej kosztów zakupu energii elektrycznej, na fakturze wystawianej i doręczanej w kolejnym okresie rozliczeniowym po wejściu w życie nowej taryfy. Dodatkowo proponuje się dodanie określonego wzoru na wyliczenie szacowanego udziału ceny uprawnień do emisji w cenie hurtowej energii elektrycznej w roku dostawy. Określenie z góry wiążącego wszystkie przedsiębiorstwa obrotu wzoru ma na celu ujednoczenie wyliczenia dla wszystkich obciążonych wyżej wymienionym obowiązkiem podmiotów, a co za tym idzie, skutkować będzie obiektywnymi i transparentnymi wyliczeniami dla wszystkich odbiorców końcowych.

3. Jak problem został rozwiązany w innych krajach, w szczególności krajach członkowskich OECD/UE?

pozostałe jednostki (oddzielnie)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Wydatki ogółem	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
budżet państwa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
pozostałe jednostki (oddzielnie)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Saldo ogółem	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
budżet państwa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
JST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
pozostałe jednostki (oddzielnie)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Źródła finansowania	
Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Rozporządzenie nie rodzi żadnych nowych skutków dla sektora finansów publicznych zarówno po stronie dochodowej, jak i wydatkowej.

7. Wpływ na konkurencyjność gospodarki i przedsiębiorczość, w tym funkcjonowanie przedsiębiorców oraz na rodzinę, obywateli i gospodarstwa domowe

		Skutki						
Czas w latach od wejścia w życie zmian		0	1	2	3	5	10	Łącznie (0-10)
W ujęciu pieniężnym (w mln zł, ceny stałe z 2021 r.)	duże przedsiębiorstwa	0	0	0	0	0	0	0
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	0	0	0	0	0	0	0
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	0	0	0	0	0	0	0
W ujęciu niepieniężnym	duże przedsiębiorstwa	Brak wpływu						
	sektor mikro-, małych i średnich przedsiębiorstw	Brak wpływu						
	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	Pozytywny – zwiększenie czytelności rachunku za energię elektryczną i wzrost świadomości energetycznej odbiorców energii elektrycznej						
	Osoby niepełnosprawne oraz osoby starsze	Pozytywny – zwiększenie czytelności rachunku za energię elektryczną i wzrost świadomości energetycznej odbiorców energii elektrycznej						
Niemierzalne	rodzina, obywatele oraz gospodarstwa domowe	Wzrost świadomości energetycznej odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwach domowych						

Dodatkowe informacje, w tym wskazanie źródeł danych i przyjętych do obliczeń założeń	Nie dotyczy.
--	--------------

8. Zmiana obciążeń regulacyjnych (w tym obowiązków informacyjnych) wynikających z projektu

<input checked="" type="checkbox"/> nie dotyczy	
Wprowadzane są obciążenia poza bezwzględnie wymaganymi przez UE (szczegóły w odwróconej tabeli zgodności).	<input type="checkbox"/> tak <input checked="" type="checkbox"/> nie <input type="checkbox"/> nie dotyczy
<input type="checkbox"/> zmniejszenie liczby dokumentów <input type="checkbox"/> zmniejszenie liczby procedur <input type="checkbox"/> skrócenie czasu na załatwienie sprawy <input type="checkbox"/> inne:	<input type="checkbox"/> zwiększenie liczby dokumentów <input type="checkbox"/> zwiększenie liczby procedur <input type="checkbox"/> wydłużenie czasu na załatwienie sprawy <input type="checkbox"/> inne:

Wprowadzane obciążenia są przystosowane do ich elektronizacji.	<input type="checkbox"/> tak <input type="checkbox"/> nie <input checked="" type="checkbox"/> nie dotyczy
Komentarz:	
9. Wpływ na rynek pracy	
Brak wpływu planowanych rozwiązań na rynek pracy	
10. Wpływ na pozostałe obszary	
<input type="checkbox"/> środowisko naturalne <input type="checkbox"/> sytuacja i rozwój regionalny <input type="checkbox"/> sądy powszechne, administracyjne lub wojskowe	<input type="checkbox"/> demografia <input type="checkbox"/> mienie państwowe <input type="checkbox"/> inne:
<input type="checkbox"/> informatyzacja <input type="checkbox"/> zdrowie	
Omówienie wpływu	
11. Planowane wykonanie przepisów aktu prawnego	
Rozporządzenie wchodzi w życie z dniem następującym po dniu ogłoszenia. Zgodnie z art. 46 ust. 4 pkt 7 ustawy – Prawo energetyczne, rozporządzenie powinno określać sposób prowadzenia rozliczeń z odbiorcami końcowymi. Wynika stąd konieczność pilnego doprecyzowania obowiązującej regulacji w zakresie pokazywania na fakturze odpowiedniego podziału kosztów.	
12. W jaki sposób i kiedy nastąpi ewaluacja efektów projektu oraz jakie mierniki zostaną zastosowane?	
13. Załączniki (istotne dokumenty źródłowe, badania, analizy itp.)	