

- 2.3. rozróżniać skutki wynikające z nawiązania i rozwiązywania stosunku pracy.

Etap praktyczny egzaminu obejmuje wykonanie określonego zadania egzaminacyjnego wynikającego z zadania o treści ogólnej:

Opracowanie projektu realizacji określonych prac związanych z obsługą ładunków lub osób w porcie lub terminalu oraz sporządzenie kalkulacji czasowo-przestrzennej na podstawie dokumentacji.

Absolwent powinien umieć:

1. Analizować dokumenty portu i terminalu, zamówienie klienta na wykonanie obsługi ładunków i osób oraz przepisy dotyczące obsługi ładunków i osób w portach i terminalach.
2. Dobierać narzędzia i środki do obsługi ładunków i osób w porcie lub terminalu na podstawie dokumentów portu lub terminalu i zamówienia klienta.
3. Opracowywać plan realizacji usługi oraz kalkulacje czasowo-przestrzenne.

4. Dobierać środki transportu bliskiego do realizacji usługi, z uwzględnieniem czasu i kosztów realizacji usługi.
5. Sporządzać dokumenty w języku polskim i obcym związane z obsługą ładunków i osób w porcie i terminalu.
6. Opracowywać plan rozmieszczenia ładunku w środkach transportu lub w porcie albo terminalu.

Niezbędne wyposażenie stanowiska do wykonania zadania egzaminacyjnego:

Stanowisko komputerowe z drukarką, wyposażone w oprogramowanie użytkowe, z oprogramowaniem specjalistycznym wspomagającym procesy obsługi w portach i terminalach, materiały i przybory piśmienne, kalkulator, wzory dokumentów do realizacji zadania, przepisy dotyczące obsługi ładunków i osób w portach i terminalach, słowniki języków obcych.”.

§ 2. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

Minister Edukacji Narodowej: *R. Legutko*

1498

ROZPORZĄDZENIE MINISTRA GOSPODARKI¹⁾

z dnia 31 października 2007 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 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.²⁾) zarządza się, co następuje:

§ 1. W rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 128, poz. 895) wprowadza się następujące zmiany:

1) w § 14:

a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Opłaty za przyłączenie do sieci ustala się dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej:

- 1) I, II, III oraz VI — przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, z wyłączeniem przyłączenia źródeł

i sieci — na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia;

- 2) IV i V oraz VI — przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, z wyłączeniem przyłączenia źródeł i sieci — na podstawie stawek opłat kalkulowanych na zasadach określonych w art. 7 ust. 8 pkt 2 ustawy oraz w zależności od rodzaju stawki odpowiednio do wielkości mocy przyłączeniowej, długości odcinka sieci służącego do przyłączenia lub rodzaju tego odcinka (napowietrzne lub kablowe).”.

b) ust. 5 otrzymuje brzmienie:

- „5. W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponoszone na wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgadnianie dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów do sieci z uwzględnieniem długości tych odcinków, roboty budowlano-montażowe wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędnych do budowy lub eksploatacji urządzeń.”.

¹⁾ Minister Gospodarki kieruje działem administracji rządowej — gospodarka, na podstawie § 1 ust. 2 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 18 lipca 2006 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Gospodarki (Dz. U. Nr 131, poz. 909 oraz z 2007 r. Nr 135, poz. 954).

²⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2006 r. Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217 oraz z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905.

- c) ust. 9 otrzymuje brzmienie:
- „9. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek danego podmiotu zakwalifikowanego do:
- 1) grup przyłączeniowych, o których mowa w ust. 1 pkt 1 — pobiera się opłatę w takiej wysokości, jak opłatę za przyłączenie do sieci, ustalaną stosownie do ust. 1;
 - 2) grup przyłączeniowych, o których mowa w ust. 1 pkt 2 — pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.”;
- 2) w § 18:
- a) w ust. 3 oznaczenia symboli K_{SW} oraz E_{SJ} otrzymują brzmienie:
- „ K_{SW} — koszty usług dodatkowych polegających na utrzymywaniu wymaganego stanu krajowego systemu elektroenergetycznego, świadczonych przez zarządcę kontraktów, o którym mowa w § 26, na rzecz operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego poprzez wykonanie postanowień umów sprzedaży mocy i energii elektrycznej umożliwiających realizację przedsięwzięć inwestycyjnych, o których mowa w art. 45 ust. 1a ustawy, zwanych dalej „umowami długoterminowymi”, przyjęte do kalkulacji taryfy operatora systemu przesyłowego, zatwierdzonej na rok 2007;
- E_{SJ} — ilość energii elektrycznej planowaną do pobrania z sieci krajowego systemu elektroenergetycznego przez odbiorców [w MWh lub kWh] przyjętą do kalkulacji taryfy operatora systemu przesyłowego, zatwierdzonej na rok 2007.”;
- b) uchyla się ust. 4;
- 3) w § 20 w ust. 2 pkt 6 i 7 otrzymują brzmienie:
- „6) nadzór nad wykonawcami niezależnymi od przedsiębiorstwa energetycznego, wykonującymi prace w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością danego przedsiębiorstwa energetycznego;
 - 7) wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt 6, oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci danego przedsiębiorstwa energetycznego;”;
- 4) w § 22 uchyla się ust. 2;
- 5) w § 23 ust. 1 otrzymuje brzmienie:
- „ 1. Stawkę opłaty abonamentowej, o której mowa w § 5 ust. 2 pkt 2 oraz ust. 3 pkt 3, kalkuluje się na podstawie kosztów uzasadnionych ponoszonych w związku z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontrolą.”;
- 6) w § 27 oznaczenia symboli S_{oSW} i E_s otrzymują brzmienie:
- „ S_{oSW} — składnik wyrównawczy stawki systemowej [w zł/MWh lub zł/kWh], o którym mowa w § 18 ust. 3;
- E_s — ilość energii elektrycznej pobierana przez odbiorców z sieci krajowego systemu elektroenergetycznego [w MWh lub kWh za okres rozliczeniowy].”;
- 7) w § 29:
- a) ust. 1 otrzymuje brzmienie:
- „1. Opłatę za świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej dla danego poziomu napięć znamionowych, w okresie rozliczeniowym, z zastrzeżeniem ust. 6 i 7, oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_i + S_{ZVn} \times E_{pi} + k_{os} \times S_{oSJ} \times E_{os} + k_{ok} \times S_{oSJ} \times E_{ok} + S_r \times E_{wp} + k_{os} \times S_{oSW} \times E_{osw} + k_{oi} \times S_{oSW} \times E_{okw} + S_{pr} \times E_{sn}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_{poi} — opłatę za usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej obliczoną dla danego odbiorcy, w tym operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędącego operatorem oraz przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego usługi kompleksowe [w zł];
- S_{SVn} — składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy [w zł/MW lub zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwie domowym];
- P_i — moc umowną określoną dla danego odbiorcy, w tym dla operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędącego operatorem oraz przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego usługi kompleksowe [w MW lub kW lub ilość miesięcy dla odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwie domowym];
- S_{ZVn} — składnik zmienny stawki sieciowej [w zł/MWh lub zł/kWh];
- E_{pi} — ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę, w tym przez operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, przedsiębiorstwo energetyczne

- ne świadczące usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędące operatorem oraz przedsiębiorstwo energetyczne świadczące usługi kompleksowe [w MWh lub kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie];
- k_{os} — współczynnik udziału odbiorcy w pokrywaniu kosztów systemowych, ustalony w sposób określony w ust. 3 pkt 1;
- S_{oSJ} — składnik jakościowy stawki systemowej, o którym mowa w § 15 ust. 2 pkt 1 [w zł/MWh lub w zł/kWh];
- E_{os} — ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, o których mowa w ust. 3 pkt 1 [w MWh];
- k_{ok} — współczynnik udziału odbiorcy w pokrywaniu kosztów systemowych, ustalony w sposób określony w ust. 3 pkt 2;
- E_{ok} — ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, o których mowa w ust. 3 pkt 2 [w MWh];
- S_r — stawkę rynkową [w zł/MWh];
- E_{wp} — ilość energii elektrycznej przeznaczonej do wymiany pomiędzy krajowym systemem elektroenergetycznym a państwami niebędącymi członkami Unii Europejskiej, określoną w umowach handlowych sprzedaży energii elektrycznej przedkładanych do właściwego operatora [w MWh lub kWh za okres rozliczeniowy];
- k_{oi} — współczynnik udziału odbiorców innych, niż określonych w ust. 3 pkt 1, w pokrywaniu kosztów systemowych, ustalony w taryfie na 2007 r.;
- $S_{oS_{W}}$ — składnik wyrównawczy stawki systemowej, o którym mowa w § 18 ust. 3 [w zł/MWh lub w zł/kWh];
- E_{osw} — ilość energii pobierana przez odbiorców, o których mowa w ust. 3 pkt 1, z sieci krajowego systemu elektroenergetycznego [w MWh lub kWh za okres rozliczeniowy];
- E_{okw} — ilość energii pobierana przez odbiorców z sieci krajowego systemu elektroenergetycznego, z wyłączeniem odbiorców, o których mowa w ust. 3 pkt 1 [w MWh lub kWh za okres rozliczeniowy];
- S_{pr} — stawkę rozliczeniową [w zł/MWh lub w zł/kWh];
- E_{sn} — ilość energii elektrycznej określoną w zgłoszonych do operatora syste-

mu przesyłowego elektroenergetycznego i przedłożonych do realizacji grafikach handlowych, odbieraną w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie [w MWh lub kWh za okres rozliczeniowy].”,

b) ust. 4 otrzymuje brzmienie:

„4. Wytwórca przyłączony do sieci operatora systemu elektroenergetycznego sprzedający energię elektryczną przynajmniej jednemu odbiorcy końcowemu przyłączonemu do sieci lub instalacji lub urządzeń tego wytwórcy, działając w swoim imieniu, ale na rzecz tego operatora, pobiera od odbiorcy opłatę systemową w części wynikającej ze składnika jakościowego, z zastrzeżeniem ust. 5, obliczoną według wzoru:

$$O_{os} = k_{os} \times S_{oSJ} \times E_{os} + k_{ok} \times S_{oSJ} \times E_{okw}$$

gdzie poszczególne składniki oznaczają:

k_{os} — współczynnik udziału odbiorcy w pokrywaniu kosztów systemowych, ustalony w sposób określony w ust. 3 pkt 1;

S_{oSJ} — składnik jakościowy stawki systemowej określony w taryfie operatora systemu elektroenergetycznego, do którego sieci jest przyłączony wytwórca [w zł/MWh lub zł/kWh];

E_{os} — ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, o których mowa w ust. 3 pkt 1 [w MWh lub kWh];

k_{ok} — współczynnik udziału odbiorcy w pokrywaniu kosztów systemowych, ustalony w sposób określony w ust. 3 pkt 2;

E_{okw} — ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci lub instalacji lub urządzeń wytwórcy przyłączonego do sieci operatora systemu elektroenergetycznego, z wyłączeniem odbiorców, o których mowa w ust. 3 pkt 1 [w MWh lub kWh].”,

c) ust. 5 otrzymuje brzmienie:

„5. W przypadku gdy wytwórca jest przyłączony jednocześnie do sieci operatora systemu przesyłowego i sieci operatora systemu dystrybucyjnego, opłata systemowa, o której mowa w ust. 4, jest pobierana przez tego wytwórcę na rzecz operatora systemu przesyłowego.”,

d) ust. 7 otrzymuje brzmienie:

„7. Opłatę za usługi przesyłania energii elektrycznej, oznaczoną symbolem „ O_{pn} ”, dla przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się sprzedażą energii elektrycznej lub jej obrotem [w zł za okres rozliczeniowy] oblicza się według wzoru:

$$O_{pn} = S_{pr} \times E_{sn} + S_r \times E_{wp}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- S_{pr} — stawkę rozliczeniową [w zł/MWh lub w zł/kWh];
- E_{sn} — ilość energii elektrycznej określonej w zgłoszonych do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego i przedłożonych do realizacji grafikach handlowych, odbieraną w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie [w MWh lub kWh za okres rozliczeniowy];
- S_r — stawkę rynkową [w zł/MWh lub w zł/kWh];
- E_{wp} — ilość energii elektrycznej przeznaczoną do wymiany pomiędzy krajowym systemem elektroenergetycznym a państwami niebędącymi członkami Unii Europejskiej, określoną w umowach handlowych sprzedaży energii elektrycznej przedkładanych do właściwego operatora [w MWh lub kWh za okres rozliczeniowy].”;

8) w § 41:

a) po ust. 4 dodaje się ust. 4a w brzmieniu:

„4a. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi$ określa się jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w Mvarh lub kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [w MWh lub kWh], z zastrzeżeniem ust. 6.”,

b) w ust. 5 oznaczenie symbolu $\text{tg}\varphi$ otrzymuje brzmienie:

„ $\text{tg}\varphi$ — współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,”,

c) ust. 7 otrzymuje brzmienie:

„7. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w ust. 1 pkt 2 i 3, i ustalonej w taryfie krotności „k” ceny energii elektrycznej [w zł/MWh lub zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.”;

9) po § 43 dodaje się § 43a w brzmieniu:

„§ 43a. 1. W przypadku gdy wartość mocy umownej wyznaczonej w sposób, o którym mowa w § 17 ust. 4, spowoduje nadmierny, jednorazowy wzrost opłat wynikających ze składnika stałego stawki sieciowej w stosunku do opłat ponoszonych według taryfy zatwierdzonej na rok 2007, w umowie o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, zawartej pomiędzy operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego a operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, ustala się współczynniki redukujące wartość tej mocy.

2. Współczynniki redukujące, o których mowa w ust. 1, ustala się jednorazowo, na okres nie dłuższy niż do dnia 31 grudnia 2010 r.”.

§ 2. Rozporządzenie wchodzi w życie z dniem ogłoszenia.

Minister Gospodarki: *P. G. Woźniak*

1499

ROZPORZĄDZENIE MINISTRA SPRAWIEDLIWOŚCI

z dnia 24 października 2007 r.

w sprawie szczegółowych warunków delegowania urzędników sądów i prokuratury do wykonywania obowiązków służbowych w Ministerstwie Sprawiedliwości oraz szczegółowych warunków i zakresu świadczeń dodatkowych związanych z delegowaniem urzędników sądów i prokuratury poza stałe miejsce pracy

Na podstawie art. 11a ust. 12 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o pracownikach sądów i prokuratury (Dz. U. Nr 162, poz. 1125, z późn. zm.¹⁾) zarządza się, co następuje:

§ 1. Rozporządzenie określa szczegółowe warunki delegowania urzędników sądów i prokuratury, zwanych dalej „urzędnikami”, do wykonywania obowiąz-

ków służbowych w Ministerstwie Sprawiedliwości oraz szczegółowe zasady i zakres świadczeń dodatkowych związanych z delegowaniem urzędników poza stałe miejsce pracy.

§ 2. 1. Do wykonywania obowiązków służbowych w Ministerstwie Sprawiedliwości deleguje się urzędnika wyróżniającego się wysokim poziomem wiedzy w zakresie wewnętrznej organizacji i zakresu działania sekretariatów i innych działów administracji sądowej lub prokuratorskiej oraz organizacji i funkcjonowania sądów i prokuratury, a także posiadającego odpowiednie doświadczenie zawodowe.

¹⁾ Zmiany wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2001 r. Nr 98, poz. 1070, z 2003 r. Nr 228, poz. 2256, z 2005 r. Nr 10, poz. 71 oraz z 2007 r. Nr 64, poz. 432 i 433, Nr 102, poz. 690 i Nr 136, poz. 959.