Projekt z dnia 30.06.2022 r.

Rozporządzenie

Ministra Klimatu i Środowiska[[1]](#footnote-1))

z dnia ………. r.

zmieniające rozporządzenie w sprawie zapasów paliw w przedsiębiorstwach energetycznych

Na podstawie art. 10 ust. 6 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385) zarządza się, co następuje:

§ 1. W rozporządzeniu Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 12 lutego 2003 r. w sprawie zapasów paliw w przedsiębiorstwach energetycznych (Dz. U. poz. 338 oraz z 2010 r. poz. 701) wprowadza się następujące zmiany:

1) w § 2 ust. 1 i 1a otrzymują brzmienie:

„1. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej w jednostkach wytwórczych centralnie dysponowanych utrzymuje zapasy w postaci węgla kamiennego, węgla brunatnego oraz oleju opałowego, w ilości odpowiadającej co najmniej:

1) dla węgla kamiennego:

a) trzydobowemu zużyciu, jeżeli węgiel kamienny jest dostarczany przy użyciu taśmociągów, do miejsca składowania sąsiadującego z miejscem wytwarzania energii, bezpośrednio z wydobywającej go kopalni, a dostawca w umowie sprzedaży zawartej z przedsiębiorstwem energetycznym na okres nie krótszy niż rok zobowiąże się do gromadzenia i utrzymywania zapasów na składowisku dostępnym w każdym czasie na potrzeby tego przedsiębiorstwa, w ilości co najmniej czternastodobowego zużycia,

b) piętnastodobowemu zużyciu, jeżeli węgiel kamienny jest dostarczany transportem kolejowym lub samochodowym oraz przy użyciu taśmociągów do miejsca składowania w odległości nie większej niż 10 km od miejsca wytwarzania energii, a odległość składowiska zapasów węgla kamiennego od wydobywających go kopalń, które dostarczają łącznie 70% przewidywanego zużycia węgla kamiennego, jest nie większa niż 50 km,

c) dwudziestodobowemu zużyciu, jeżeli zapasy węgla kamiennego znajdują się w miejscu składowania w odległości nie większej niż 10 km od miejsca wytwarzania energii, a ich dostarczanie nie spełnia warunków określonych w lit. a i b;

2) dla węgla brunatnego - piętnastodobowemu zużyciu;

3) dla olejów opałowych, gdy stanowią podstawowe źródło energii pierwotnej - piętnastodobowemu zużyciu, jeżeli olej opałowy jest dostarczany transportem kolejowym lub samochodowym do miejsca składowania sąsiadującego z miejscem wytwarzania energii.

1a. W przypadkach, o których mowa w ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 2, uwzględnia się zapasy utrzymywane przez dostawcę, na podstawie umowy sprzedaży zawartej z przedsiębiorstwem energetycznym na okres nie krótszy niż rok, jeżeli transport węgla kamiennego lub brunatnego od dostawcy do miejsca jego składowania sąsiadującego z miejscem wytwarzania energii jest realizowany w sposób zapewniający utrzymanie ciągłości dostaw paliwa dla przedsiębiorstwa energetycznego, przy użyciu środków transportu przeznaczonych i wykorzystywanych wyłącznie w tym celu.”;

2) po § 2 dodaje się § 2a i 2b w brzmieniu:

„§ 2a. 1. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła, w tym ciepła wytwarzanego w kogeneracji, lub energii elektrycznej w jednostkach wytwórczych innych niż wskazane w § 2, utrzymuje zapasy w postaci węgla kamiennego, węgla brunatnego oraz oleju opałowego, w ilości odpowiadającej co najmniej:

1) dla węgla kamiennego:

a) trzydobowemu zużyciu, jeżeli węgiel kamienny jest dostarczany przy użyciu taśmociągów, do miejsca składowania sąsiadującego z miejscem wytwarzania energii, bezpośrednio z wydobywającej go kopalni, a dostawca w umowie sprzedaży zawartej z przedsiębiorstwem energetycznym na okres nie krótszy niż rok zobowiąże się do gromadzenia i utrzymywania zapasów na składowisku dostępnym w każdym czasie na potrzeby tego przedsiębiorstwa, w ilości co najmniej czternastodobowego zużycia,

b) dwudziestodobowemu zużyciu, jeżeli węgiel kamienny jest dostarczany transportem kolejowym lub samochodowym oraz przy użyciu taśmociągów do miejsca składowania w odległości nie większej niż 10 km od miejsca wytwarzania energii, a odległość składowiska zapasów węgla kamiennego od wydobywających go kopalń, które dostarczają łącznie 70% przewidywanego zużycia węgla kamiennego, jest nie większa niż 50 km,

c) trzydziestodobowemu zużyciu, jeżeli zapasy węgla kamiennego znajdują się w miejscu składowania w odległości nie większej niż 10 km od miejsca wytwarzania energii, a ich dostarczanie nie spełnia warunków określonych w lit. a i b;

2) dla węgla brunatnego - dwudziestodobowemu zużyciu;

3) dla olejów opałowych - dwudziestodobowemu zużyciu, jeżeli olej opałowy jest dostarczany transportem kolejowym lub samochodowym do miejsca składowania sąsiadującego z miejscem wytwarzania energii.

2. W przypadku, o którym mowa w ust. 1 pkt 2, uwzględnia się zapasy utrzymywane przez dostawcę, na podstawie umowy sprzedaży zawartej z przedsiębiorstwem energetycznym na okres nie krótszy niż rok, jeżeli transport węgla brunatnego od dostawcy do miejsca jego składowania sąsiadującego z miejscem wytwarzania energii jest realizowany w sposób zapewniający utrzymanie ciągłości dostaw paliwa dla przedsiębiorstwa energetycznego, przy użyciu środków transportu przeznaczonych i wykorzystywanych wyłącznie w tym celu.

3. Za zapas węgla brunatnego gromadzony i utrzymywany przez dostawcę może być uznany węgiel brunatny w złożu odkrywkowej kopalni węgla brunatnego, przygotowany do wydobycia i dostarczenia do miejsca składowania sąsiadującego z miejscem wytwarzania energii.

4. W przypadku gdy przedsiębiorstwo energetyczne zużywa węgiel kamienny, węgiel brunatny oraz olej opałowy, zapasy poszczególnych rodzajów tych paliw są utrzymywane w ilości ustalonej w sposób określony w ust. 1.

§ 2b. 1. W przypadku gdy w przedsiębiorstwie energetycznym, o którym mowa w § 2, zapas przekroczy 75% pojemności miejsc składowania znajdujących się w odległości nie większej niż 10 km i jednocześnie będzie stanowił co najmniej 75% zapasu wymaganego, o którym mowa w § 2, przedsiębiorstwo to może utrzymywać pozostałe 25% tego zapasu wymaganego w miejscach składowania znajdujących się w odległości większej niż 10 km i mniejszej niż 200 km.

2. Jeżeli zapas jest utrzymywany w odległości, o której mowa w ust. 1, przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w § 2, jest obowiązane zapewnić możliwość jego transportu z miejsca składowania do miejsca wytwarzania energii elektrycznej, w terminie 7 dni.

3. Przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w § 2, jest obowiązane przekazać Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki, zwanemu dalej „Prezesem URE”, dokumenty potwierdzające, że zapas znajduje się w odległości, o której mowa w ust. 1, nie później niż w terminie 14 dni przed rozpoczęciem miesiąca, w którym zapas jest utrzymywany na zasadach określonych w ust. 1 i 2.”;

3) § 3 otrzymuje brzmienie:

„§ 3. 1. Zużycie dobowe, o którym mowa w § 2, w poszczególnych miesiącach, ustala się według wzoru:

$$C\_{min}= η ×t\_{doba}×P\_{zainst.}×W\_{sezonowy}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Cmin – zużycie dobowe [t],

η – średnie zużycie dobowe paliwa wymagane do produkcji 1 MWh energii elektrycznej w danym miesiącu w trzech ostatnich latach [t\MWh],

tdoba – liczba godzin w dobie [h],

Pzainst. – moc zainstalowana jednostki na wymagany okres, w zakresie wykorzystywanego paliwa [MW],

Wsezonowy – współczynnik sezonowy, o którym mowa w ust. 1, wynosi:

a) 1,1 – w listopadzie,

b) 1,2 – w grudniu,

c) 1,3 – w styczniu,

d) 1,0 – w lutym,

e) 0,8 – w marcu,

f) 0,8 – w okresie od dnia 1 kwietnia do dnia 30 września,

g) 1,0 – w październiku.

2. W przypadku gdy:

1) przedsiębiorstwo energetyczne rozpoczyna działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej bądź wykonuje tę działalność w okresie krótszym niż trzy lata, lub

2) występuje zmiana wielkości zużycia paliw w przedsiębiorstwie energetycznym w wyniku uruchomienia nowych lub zmodernizowanych urządzeń lub zmiany rodzaju i jakości zużywanych paliw, lub

3) występuje zmiana wielkości zużycia paliw w przedsiębiorstwie energetycznym w wyniku planowanego wycofania z eksploatacji urządzeń,

– średnie dobowe zużycie paliw w okresach, o których mowa w ust. 1, ustala się jako wielkości planowanego średniego dobowego ich zużycia w tych okresach, uwzględniającego zmiany mocy zainstalowanej.”;

4) po § 3 dodaje się § 3a w brzmieniu:

„§ 3a. 1. Zużycie dobowe, o którym mowa w § 2a, w poszczególnych miesiącach, ustala się w następujący sposób:

1) od dnia 1 września do dnia 31 marca - jako iloczyn średniego dobowego zużycia w okresie od dnia 1 listopada do dnia 31 marca, w trzech ostatnich sezonach grzewczych i współczynnika sezonowego wynoszącego w poszczególnych miesiącach:

a) 1,1 – we wrześniu,

b) 1,2 – w październiku,

c) 1,3 – w listopadzie,

d) 1,3 – w grudniu,

e) 1,2 – w styczniu,

f) 1,0 – w lutym,

g) 0,8 – w marcu;

2) od dnia 1 kwietnia do dnia 31 sierpnia - jako iloczyn średniego dobowego zużycia w okresie od dnia 1 kwietnia do dnia 31 października, w trzech ostatnich latach i współczynnika sezonowego wynoszącego w poszczególnych miesiącach:

a) 0,8 – w okresie od dnia 1 kwietnia do dnia 31 lipca,

b) 1,0 – w sierpniu.

2. W przypadku gdy:

1) przedsiębiorstwo energetyczne rozpoczyna działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej lub ciepła, w tym ciepła wytwarzanego w kogeneracji, bądź wykonuje tę działalność w okresie krótszym niż trzy lata, lub

2) występuje zmiana wielkości zużycia paliw w przedsiębiorstwie energetycznym w wyniku uruchomienia nowych lub zmodernizowanych urządzeń lub zmiany rodzaju i jakości zużywanych paliw, lub

3) występuje zmiana wielkości zużycia paliw w przedsiębiorstwie energetycznym w wyniku planowanego wycofania z eksploatacji urządzeń,

– średnie dobowe zużycie paliw w okresach, o których mowa w ust. 1, ustala się jako wielkości planowane średniego dobowego ich zużycia w tych okresach.

3. W przypadku gdy w przedsiębiorstwie energetycznym, o którym mowa w § 2a, nastąpi zmiana podstawowego źródła energii pierwotnej, dopuszcza się możliwość niedotrzymania zapasów na poziomie określonym w ust. 1 i 2, w celu opróżnienia składowiska z obecnie wykorzystywanego paliwa oraz obniżenia kosztów wywozu nieużywanego paliwa w jednostce wytwórczej, w okresie nie dłuższym niż 90 dni kalendarzowych poprzedzających dzień rozpoczęcia dostaw energii lub ciepła z nowej jednostki do sieci.”;

5) § 4 otrzymuje brzmienie:

„§ 4. Zapasy gromadzi się w magazynach, w zbiornikach i na składowiskach w sposób zapewniający:

1) bezpieczeństwo osób i składowania;

2) ochronę środowiska;

3) zminimalizowanie utraty parametrów jakościowych paliwa;

4) składowanie i pobieranie paliw w sposób ciągły w ciągu całego roku, z zastrzeżeniem § 2 ust. 1a i 2 oraz § 2a ust. 2 i 3.”;

6) po § 4 dodaje się § 4a w brzmieniu:

„§ 4a. Prezes URE przeprowadza kontrolę stanu zapasów paliw:

1) w siedzibie Prezesa URE na podstawie dokumentów i wyjaśnień dotyczących ewidencjonowania zapasów, złożonych na piśmie na jego żądanie, lub,

2) w siedzibie przedsiębiorstwa lub miejscach gromadzenia i utrzymywania zapasów.”;

7) w § 5 w ust. 3 pkt 1 otrzymuje brzmienie:

„1) ustalenia dotyczące rzeczywistego stanu zapasów i ich zgodności z wielkościami ustalanymi zgodnie z § 2 i § 3 lub § 2a i § 3a.”.

§ 2. Do przeprowadzania kontroli stanu zapasów rozpoczętych, a niezakończonych przed dniem wejścia w życie niniejszego rozporządzenia stosuje się przepisy dotychczasowe.

§ 3. Przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła, w tym ciepła wytwarzanego w kogeneracji, przepisy § 2a, § 3a i § 5 ust. 3 pkt 1 w brzmieniu nadanym przepisami niniejszego rozporządzenia stosują począwszy od dnia 1 czerwca 2023 r.

§ 4. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 30 dni od dnia ogłoszenia.

MINISTER KLIMATU I

środowiska

Za zgodność pod względem prawnym, legislacyjnym i redakcyjnym

Anna Kozińska-Żywar

Dyrektor Departamentu Prawnego

Ministerstwo Klimatu i Środowiska

(-podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)

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). [↑](#footnote-ref-1)