

Projekt ustawy o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw

Konferencja "Pomiary i diagnostyka w sieciach elektroenergetycznych,, - Kołobrzeg 28 maja 2019 r.



Podstawowe formy uczestnictwa strony społecznej w pracach nad projektami aktów prawnych



MINISTERSTWO
ENERGII

- Ustawa z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingsowej w procesie stanowienia prawa:

Art.5. Projekty założeń projektów ustaw, projekty ustaw oraz projekty rozporządzeń podlegają udostępnieniu w Biuletynie Informacji Publicznej z chwilą przekazania projektów do uzgodnień z członkami Rady Ministrów.

Art. 7.1. Z chwilą udostępnienia w Biuletynie Informacji Publicznej wykazów, o których mowa w art. 3 i art. 4, albo – w przypadku gdy projekt nie był zawarty w żadnym z tych wykazów – z chwilą udostępnienia projektu w Biuletynie Informacji Publicznej, każdy może zgłosić zainteresowanie pracami nad projektem założeń projektu ustawy, projektem ustawy lub projektem rozporządzenia.

2. Zgłoszenie, o którym mowa w ust. 1, wnosi się na urzędowym formularzu do organu odpowiedzialnego (...).

Art. 8.1. Po wniesieniu projektu ustawy do Sejmu może zostać przeprowadzone, na zasadach określonych w regulaminie Sejmu, wysłuchanie publiczne dotyczące tego projektu.

2.Podmiot, który zgłosił zainteresowanie pracami nad projektem ustawy, może, na zasadach określonych w regulaminie Sejmu, wziąć udział w wysłuchaniu publicznym dotyczącym tego projektu.

- Ustawa z dnia 8 sierpnia 1996 r. o Radzie Ministrów:

Art. 7. 4. Członek Rady Ministrów, realizując politykę ustaloną przez Radę Ministrów, w szczególności:

(...) 5) po zawiadomieniu Prezesa Rady Ministrów powołuje rady i zespoły, jako organy pomocnicze w sprawach należących do zakresu jego działania.

Podstawowe formy uczestnictwa strony społecznej w pracach nad projektami aktów prawnych



MINISTERSTWO
ENERGII

- Uchwała Nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r. - Regulamin pracy Rady Ministrów:

§ 44. 1. Organ wnioskujący może zorganizować konferencję uzgodnieniową, jeżeli uzna, że jej przeprowadzenie przyczyni się do właściwego prowadzenia uzgodnień lub opiniowania projektu dokumentu rządowego, w szczególności w przypadku zgłoszenia do projektu licznych uwag.

§ 47. Jeżeli organ wnioskujący uzna, że przyczyni się to do właściwego prowadzenia konsultacji publicznych, może:

1) zaprosić przedstawicieli podmiotów przedstawiających stanowisko w ramach konsultacji publicznych do udziału w konferencji uzgodnieniowej;

2) zorganizować odrębną konferencję z udziałem przedstawicieli podmiotów, o których mowa w pkt 1; w takim przypadku przepisy § 44 ust. 3 zdanie pierwsze stosuje się odpowiednio.

- Inne ustawy jak o związkach zawodowych i organizacjach pracodawców, o ochronie danych osobowych (...);
- Brak obowiązku przekazywania projektu ustawy stronie społecznej;

Z historii projektu



- Zarządzeniem nr 6 Przewodniczącego Międzyresortowego Zespołu ds. Realizacji Polityki Energetycznej P do 2030 roku z dnia 6 grudnia 2010 r. powołano Zespół Doradczy do spraw związanych z wprowadzeniem inteligentnych sieci elektroenergetycznych w Polsce. W skład Zespołu weszli ówcześni przedstawiciele Ministerstwa Gospodarki, Prezesa URE, PSE S.A., PTPIREE i TOE

[Zespół nigdy nie został formalnie odwołany; jednakże z racji przejęcia obowiązków byłego MG przez ME należy założyć, że Zespół przestał istnieć]

- W 2012 r. za pośrednictwem Stałego Przedstawicielstwa RP przy UE przekazano Komisji Europejskiej opracowanie na temat zasadności wdrożenia inteligentnych systemów pomiarowych w Polsce [„Informacja dotycząca zasadności wprowadzenia inteligentnych form pomiaru zużycia energii elektrycznej w Polsce”], do czego Polska była zobowiązana na podstawie dyrektywy 2009/72/WE z dnia 13 lipca 2009 r. dotyczącej wspólnych zasad rynku wewnętrznego energii elektrycznej i uchylającej dyrektywę 2003/54/WE. W analizie wskazano na korzyści płynące dla Polski z takiego wdrożenia. Niniejsze opracowanie oparto na „Analizie w zakresie ekonomicznej oceny zasadności wprowadzenia inteligentnych form pomiaru zużycia energii elektrycznej w Polsce – dokumencie z 20.08.2012 r. opracowanym przez PTPIREE, w którym wskazano, że korzyści wynoszą 9,48 mld zł a koszty 9 mld zł;
- W wyniku prac Zespołu opracowano projekt ustawy wprowadzający w Polsce system inteligentnego opomiarowania;
- Pierwszy projekt ustawy został zgłoszony do Wykazu prac legislacyjnych i programowych Rady Ministrów w maju 2014 r.;
- Projekt ustawy był przedmiotem obrad Stałego Komitetu Rady Ministrów w marcu 2015 r.;
- Nowa wersja projektu została przekazana do uzgodnień wewnętrznych na jesieni 2016 r. i przygotowana do uzgodnień wewnętrznych i konsultacji społecznych, jednak pismo przekazujące nie uzyskało akceptacji;

Z historii projektu c.d.



MINISTERSTWO
ENERGII

- W dniu 17 kwietnia 2018 r. podjęto decyzję o wznowieniu prac nad projektem ustawy;
- W oparciu o najświeższe dane zebrane przez ME od OSD i w oparciu o własne dane statystyczne zaktualizowano istotne założenia do modelu kosztów i korzyści wdrożenia inteligentnego opomiarowania w Polsce oraz Ocenę Skutków Regulacji;
- W dniu 14 września 2018 r. odbyło się spotkanie z przedstawicielami Komisji Europejskiej (KE) odpowiedzialnymi za sprawy liczników inteligentnych. Przedstawiciele KE poinformowali stronę Polską, że uznają zgłoszenie z 2012 r. za wiążące RP a procedowanie projektu ustawy, w którym zostanie określony harmonogram instalacji liczników zdalnego odczytu, powinno zaś oddalić to niebezpieczeństwo. ME przeprowadzi z KE rozmowy w celu utrzymania harmonogramu zaproponowanego w ramach Zespołu przez PTPIREE
- W ME został opracowany nowy projekt ustawy wprowadzający w Polsce inteligentne opomiarowanie. Projekt ustawy był przedmiotem konsultacji wewnętrznych a w dniu 23 października 2018 r. został skierowany do uzgodnień międzyresortowych i konsultacji społecznych;
- Zarządzeniem Ministra Energii z dnia 24 października 2018 r. powołano Zespół do spraw wprowadzenia w Polsce inteligentnego opomiarowania. Zarządzenie weszło w życie z dniem następującym po dniu ogłoszenia, czyli 31.10.2018 r.;
- Pismem Ministra Energii z dnia 14.11.2018 r. oficjalnie zaproszono do udziału w pracach Zespołu jego Członków;
- Przestankami powołania Zespołu było skorzystanie z doświadczeń i wiedzy eksperckiej Członków Zespołu oraz wypracowanie rozwiązań uwzględniających interesy wszystkich uczestników rynku energii elektrycznej, w szczególności odbiorców końcowych;
- W jego skład weszli przedstawiciele Prezesa URE, Prezesa GUMu, PSE S.A., PTPIREE, OSDn, TOE, KIGEiT, FK;

Z historii projektu c.d.



MINISTERSTWO
ENERGII

Zakres zadań Zespołu:

- 1) wspieranie wymiany wiedzy i doświadczeń w zakresie wprowadzania inteligentnego opomiarowania;
- 2) opracowanie rekomendacji dotyczących rozwiązań technicznych w zakresie wprowadzania inteligentnego opomiarowania;
- 3) opracowanie rekomendacji w zakresie standardów komunikacji, wymiany danych i informacji pomiarowych dotyczących wprowadzania inteligentnego opomiarowania;
- 4) opiniowanie kierunków rozwoju systemów teleinformatycznych u poszczególnych użytkowników Krajowego Systemu Elektroenergetycznego mając na względzie zapewnienie maksymalnych korzyści dla odbiorców końcowych;
- 5) bieżące monitorowanie stanu wdrożenia inteligentnego opomiarowania;
- 6) uzgadnianie działań w zakresie promowania inteligentnego opomiarowania i płynących z tego korzyści dla Krajowego Systemu Elektroenergetycznego oraz jego użytkowników;
- 7) przygotowanie założeń do projektu rozporządzenia określającego szczegółowe warunki funkcjonowania systemu pomiarowego oraz rozporządzenia określającego dodatkowe warunki funkcjonowania systemu pomiarowego;
- 8) przygotowanie zakresu niezbędnych do sporządzenia analiz oraz opiniowanie sporządzonych analiz na potrzeby wdrożenia inteligentnego opomiarowania w Polsce;
- 9) opiniowanie rozwiązań mających na celu wdrożenie przepisów nowelizacji dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/72/WE z dnia 13 lipca 2009 r. dotyczącej wspólnych zasad rynku wewnętrznego energii elektrycznej i uchylającej dyrektywę 2003/54/WE (Dz. Urz. UE L 211 z 14.8.2009, str. 55-93) mając na względzie zapewnienie maksymalnych korzyści dla odbiorców końcowych;
- 10) uzgodnienie zakresu procesów realizowanych przez Centralny System Wymiany Informacji oraz Operatorów Systemów Dystrybucyjnych Elektroenergetycznych w związku z powołaniem Operatora Informacji Pomiarowych;
- 11) dostarczanie informacji i danych niezbędnych do sporządzenia innych dokumentów związanych z wprowadzaniem inteligentnego opomiarowania oraz ich opiniowanie.



- W dniu 15.05.2019 r. COREPER przyjął bez dyskusji m.in. Wniosek Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady w sprawie wspólnych zasad rynku wewnętrznego energii elektrycznej (wersja przekształcona).
- Nowelizacja Dyrektywy 2009/72/WE przewiduje m.in.:

- ANNEX III SMART METERS

1. Member States shall ensure the implementation of smart metering systems in their territories that may be subject to an economic assessment of all the long-term costs and benefits to the market and the individual consumer or which form of smart metering is economically reasonable and cost-effective and which timeframe is feasible for their distribution.

2. Such assessment shall take into consideration the methodology for a cost-benefit analysis and the minimum functionalities for smart metering defined in the Commission Recommendation 2012/148/EU as well as best available techniques for ensuring the highest level of cybersecurity and data protection.

3. Subject to that assessment, Member States or, where a Member State has so provided, the designed competent authority, shall prepare a timetable with a target of up to 10 years for the deployment of smart metering systems. Where roll-out of smart meters is assessed positively, at least 80 % of final customers shall be equipped with smart metering systems within 7 years from the date of their positive assessment or by 2024 for those Member States that have initiated systematic deployment before entering into force of this Directive.



Podstawowe założenia projektu

- Projekt ustawy przewiduje:
 - 1. Zainstalowanie do końca 2028 roku liczników zdalnego odczytu skomunikowanych z systemem zdalnego odczytu w punktach poboru energii stanowiących co najmniej 80 % łącznej liczby punktów poboru energii u odbiorców końcowych, posiadających układ pomiarowy bezpośredni, przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, zgodnie z harmonogramem określonym w ustawie;
 - 2. Powołanie Operatora Informacji Rynku Energii (OIRE), którego funkcje będzie pełnił operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego (PSE S.A.) i który będzie podmiotem odpowiedzialnym za prowadzenie CSIRE;
 - 3. Dokonywanie rozliczeń za energię elektryczną lub usługę dystrybucji energii elektrycznej oraz realizowanie innych procesów rynku ee. na podstawie danych pomiarowych uzyskanych od OIRE;
 - 4. Możliwość pomiaru energii elektrycznej wprowadzanej do sieci przez prosumenta oraz posiadacza pojazdu elektrycznego;
 - 5. Zapewnienie standardów bezpieczeństwa dotyczących ochrony informacji rynku energii przed nieuprawnionym dostępem
 - 6. Ustawa → 3 rozporządzenia → IRiESP/D → Standardy Wymiany Informacji CSIRE



Podstawowe założenia projektu

- Dodatkowo, na OSD zostanie nałożony obowiązek zainstalowania nie później niż do dnia 31 grudnia 2025 r. liczników zdalnego odczytu (LZO) na wszystkich stacjach elektroenergetycznych transformujących średnie napięcie na niskie (SN/nN), stanowiących element jego sieci dystrybucyjnej, skomunikowane z systemem zdalnego odczytu;
- Odbiorca końcowy (przyłączony do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż x 1 kV) będzie mógł wystąpić do OSD o:
 1. Zainstalowanie LZO,
 2. Umożliwienie komunikacji LZO z urządzeniami tego odbiorcy, o ile spełniają one wymagania określone w rozporządzeniu wykonawczym,
 3. Wyposażenie punktu ładowania należącego do odbiorcy końcowego w LZO w instalacji tego odbiorcy;
- Od dnia 1 stycznia 2021 r. OSD będzie zobowiązany do zainstalowania LZO, w ilości 0,1% punktów poboru energii u odbiorców końcowych w gospodarstwie domowym, chyba że wniosek został złożony przez mniejszą ilość odbiorców;
- W projekcie ustawy określono zakres danych pomiarowych pozyskiwanych z LZO odbiorcy końcowego w gospodarstwie domowym (pobrana i wprowadzona energia elektryczna, informacje o zdarzeniach rejestrowanych przez LZO oraz o wskaźnikach jakości lub parametrach jakościowych) a także przez OSD i OSP;
- Za pośrednictwem CSIRE będą realizowane procesy określone w rozporządzeniu wykonawczym; CSIRE będzie również umożliwiał realizację innych procesów rynku ee.;
- Szczegółowo określono dane i informacje przekazywane przez OSD, OSP, Sprzedawcę, Operatora OSŁ do CSIRE;
- Szczegółowo określono podmioty, którym OIRE udostępnia z CSIRE informacje rynku energii;
- Większość przepisów wchodzi w życie po 36 miesiącach od dnia ogłoszenia ustawy.



Fakty dotyczące inteligentnej sieci

- Z najnowszych danych wynika, że liczniki zdalnego odczytu (liczniki inteligentne), stanowiące trzon inteligentnej sieci elektroenergetycznej, zostały zainstalowane u 1 516 tys. odbiorców energii elektrycznej, co stanowi blisko 8.7 % tych odbiorców (dane na rok 2017);
- Proces instalacji liczników bilansujących na wszystkich stacjach elektroenergetycznych transformujących średnie napięcie na niskie (SN/nN) jest zaś na ukończeniu;
- W międzyczasie, w ramach PTEiREE powołano Centralny System Wymiany Informacji (CSWI), który jest systemem wymiany danych oraz informacji na detalicznym rynku energii elektrycznej między Operatorami Systemów Dystrybucyjnych (OSD) oraz sprzedawcami i podmiotami odpowiedzialnymi za bilansowanie (POB). CSWI oparty jest na międzynarodowym standardzie ebIX (standard opracowany w ramach organizacji „Forum ebIX”). CSWI umożliwia wymianę informacji i danych w sposób automatyczny, na podstawie zestandardyzowanych komunikatów elektronicznych;
- CSWI jest systemem wymiany danych i informacji w zakresie realizacji m.in. następujących procesów: zmiany sprzedawcy, udostępniania danych pomiarowych i rozliczeniowych, wstrzymania dostarczania energii;
- Procesy te obsługiwane są zarówno w ramach Generalnych Umów Dystrybucji (GUD) oraz Generalnych Umów Dystrybucji dla umów kompleksowych (GUD-K);
- 22 sierpnia 2018 r. zostało skierowane do OSD, PTPIREE, PSE S.A. oraz Prezesa URE pismo, w którym wskazuje się, że Ministerstwo Energii zaaprobowало koncepcję budowy Central Data Hub (CDH) – Operatora Informacji Rynku Energii, jako rozwiązania zapewniającego realizację wyżej wskazanych regulacji prawnych. Realizowany przez PSE S.A. projekt CDH obejmie obsługę wielu procesów planowanych przez OSD do realizacji w ramach standardów CSWI;

Ochrona danych pomiarowych



MINISTERSTWO
ENERGII

- Do przetwarzania danych pomiarowych stanowiących dane osobowe znajdują zastosowanie, co do zasady przepisy rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (ogólne rozporządzenie o ochronie danych) – RODO;
- Dodatkowo projekt ustawy przewiduje szereg przepisów w zakresie ochrony danych pomiarowych, np.:
 1. OSD i OSP będą zobowiązani do stosowania środków technicznych i organizacyjnych w celu zapewnienia bezpieczeństwa systemu pomiarowego, w tym ochrony tego systemu przed nieuprawnioną ingerencją w ten system oraz nieuprawnionym dostępem do informacji w nim przetwarzanych, zgodnych z wymaganiami określonymi w rozporządzeniu wykonawczym,
 2. Na OSD i OSP został dodatkowo nałożony obowiązek wykonywania okresowych testów bezpieczeństwa systemu pomiarowego, przynajmniej raz do roku,
 3. Przetwarzanie danych pomiarowych będzie mogło odbywać się wyłącznie w zakresie niezbędnym do realizacji celów określonych w ustawie lub w umowie, na podstawie której dane te są zbierane;
- Jeżeli przepisy ustawy wymagają upoważnienia lub wyrażenia zgody przez odbiorcę końcowego na przetwarzanie danych pomiarowych dotyczących tego odbiorcy, upoważnienie lub zgoda m.in. nie mogą być domniemane lub dorozumiane z oświadczenia woli o innej treści;
- Ze względu na liczne obowiązki informacyjne nałożone przez Rozporządzenie RODO oraz konieczność ograniczenia kosztów z tym związanych zdecydowano się na koncepcję współadministrowania;
- Wypracowane ponownie przepisy w tym zakresie przekazano do UODO w celu uzyskania opinii. Do poprzedniej wersji (z 23.10.2018 r.) UODO zgłosiło uwagi. W celu ich omówienia w lutym 2019 r. odbyło się w ramach Grupy Roboczej ds. RODO specjalne spotkanie.



Koszty i Korzyści: szczegółowe założenia:

- Przy wypracowaniu OSR wzięto pod uwagę szereg czynników, takich jak:
 1. Ścieżka instalacji LZO;
 2. Obowiązujące zasady legalizacji;
 3. Koszty LZO i jego instalacji oraz demontażu dotychczasowego licznika koncentratora (przyjęto ponadto założenie, że zasadniczy wpływ na cenę LZO oraz koncentratora będzie miał wolumen kupowanych urządzeń), dostosowania infrastruktury energetycznej, telekomunikacyjnej i oprogramowania, komunikacji, systemów pomiarowych oraz CSIRE, itd...
 4. A także przyjęto szereg założeń o charakterze ekonomicznym jak średnia cena energii elektrycznej dla odbiorców z grupy G oraz oddzielnie dla odbiorców z grupy C1x o mocy umownej mniejszej lub równej 16 kW, średnie roczne zużycie energii elektrycznej, stopa zwrotu z zaangażowanego kapitału, stawkę amortyzacji dla instalowanych;
 5. Prezentowane dane liczbowe odnoszące się do cen z 2016 roku dla potrzeb analizy (o ile nie zaznaczono inaczej) zaktualizowano o wskaźnik inflacji a następnie zdyskontowano na dzień 1 stycznia 2019 roku;
 6. Wg PTPiREE w przypadku wydłużenia okresu legalizacji o 4 lata odbiorca zaoszczędzi rocznie ok. 19 zł (przy założeniu ceny licznika 400 zł)

Pieniądze, c.d....

Wydłużenie okresu legalizacji



MINISTERSTWO
ENERGII

- Dodatkowo, z przeprowadzonych analiz wynika, że wydłużenie okresu legalizacji liczników z 8 do 12 lat przysporzy wym korzyści. ME jest w stałym kontakcie z MPiTem w sprawie wydłużenia okresu legalizacji. ME przekazało w ostatnich miesiącach postulaty PTPIREE wraz z argumentacją i wyliczeniami w sprawie wydłużenia okresu legalizacji. Z informacji uzyskanych od MPiTu branża gazowa również postuluje zmianę rozporządzenia w sprawie prawnej kontroli metrologicznej, w tym m.in. w zakresie legalizacji metodą statystyczną. Zgodnie z ustaleniami z branżą, prace legislacyjne w omawianym zakresie powinny być poprzedzone szczegółowymi analizami, prowadzonymi wspólnie przez GUM i PSG. W świetle przekazanych przez GUM informacji, przeprowadzenie pilotażowego projektu legalizacji statystycznej, który odbędzie się przy udziale GUM Warszawa, planowane jest w terminie około miesiąca od opublikowania rozporządzenia w sprawie prawnej kontroli metrologicznej (tj. pod koniec maja br.). PTPIREE zostały przekazane namiary do osób z GUMu w celu włączenia się w projekt. ME rekomendowało MPiToowi oraz GUMowi udział PTPIREE w pracach.

POIŚ – dodatkowe środki na realizację projektu - 8,67 mln zł do końca 2022 r.:

- Została zaakceptowana przez Komitet Monitorujący fiszka w sprawie uzyskania środków z POIŚa na realizację zadań w ramach programu „Inteligentnie w Energetyce Wsparcie budowy inteligentnej sieci energetycznej w Polsce”;
- Środki powinny być wydatkowane przede wszystkim na działania o charakterze informacyjno-promocyjnym oraz edukacyjnym oraz na przeprowadzenie niezbędnych analiz, m.in. takich jak:
 - opracowanie i rozwój standardów komunikacji pomiędzy licznikiem zdalnego odczytu a siecią domową,
 - opracowanie i rozwój modeli procesów pomiędzy uczestnikami rynku energii w architekturze z centralnym systemem informacji pomiarowych,
 - opracowanie wytycznych w zakresie tworzenia taryf dynamicznych dla różnych grup odbiorców,
 - analiza potrzeb i preferencji odbiorców energii elektrycznej, w zakresie dostępu do ich danych pomiarowych
- W swoich pytaniach kontrolnych NIK wielokrotnie wskazywał na konieczność przeprowadzenia przez ME kampanii uświadamiającej (kampanie informacyjne, warsztaty, spotkania/konferencja, kompendia wiedzy, broszury, zakładka na stronie internetowej ME i URE) odbiorców końcowych w zakresie bezpieczeństwa danych osobowych, korzyści płynących dla odbiorcy końcowego oraz potencjalnych zagrożeń. Realizacja powyższych zadań będzie wykonaniem zaleceń pokontrolnych NIK.

Przewidywany harmonogram:



MINISTERSTWO
ENERGII

- III dekada maja br - konferencja uzgodnieniowa (jej data zależy jednak od decyzji Kierownictwa ME)

Kolejność poszczególnych Komitetów nie jest przesądzona w Regulaminie Rady Ministrów. Ma podstawie § 58 Regulaminu RM wiadomo, że przed Stałym Komitetem Rady Ministrów projekt powinien zostać rozpatrzony przez poszczególne Komitety.

Zgodnie z nieformalnym zaleceniem na stronie RCL Komitet ds. Cyfryzacji powinien się odbyć przed Komitetem ds. Europejskich <http://www1.rcl.gov.pl/?q=opisy/book/13-komitety-w%C5%82a%C5%9Bciwe-do-rozpatrzenia-okre%C5%9Blonych-kategorii-spr>

Zgodnie z § 2 ust. 2 pkt 2 Zarządzenia powołującego Komitet, Komitet rozpatruje w szczególności projekty dokumentów rządowych o przewidywanych skutkach finansowych w wysokości przekraczającej 500 mln zł rocznie. Uaktualniony OSR przewiduje przekroczenie tej kwoty począwszy od 5 roku wejścia w życie regulacji.

- I dekada czerwca - Komitet Ekonomiczny (???)
- III dekada czerwca - Komitet ds. Cyfryzacji;
- I dekada lipca - Komitet ds. Europejskich;
- III dekada lipca - SKRM;
- Połowa sierpnia – RM;
- Wrzesień – Sejm RP.

Dziękuję za uwagę



MINISTERSTWO ENERGII



MinEnergii



MinisterstwoEnergii



ministerstwoenergii