

PLAN DZIAŁANIA KT 80 ds. Ogólnych w Sieciach Elektroenergetycznych

STRESZCZENIE

Komitet Techniczny nr 80 realizuje krajową i międzynarodową działalność normalizacyjną, która dotyczy wybranych aspektów projektowania, budowy, eksploatacji oraz zapewnienia jakości systemów elektroenergetycznych.

Szczegółowy zakres tematyczny normalizacji obejmuje:

- Linie przesyłowe wysokich napięć prądu przemiennego (HVAC), w tym ich projektowanie i eksploatacja, mechaniczna i elektryczna obciążalność; systemy połączeń, dobór i koordynacja izolacji;
- Kondensatory mocy dla sieci energetycznych, kondensatory energoelektroniczne dla przemysłu elektrotechnicznego oraz kondensatory trakcyjne;
- Linie przesyłowe prądu stałego (HVDC) o napięciu powyżej 100 kV (projektowanie i eksploatacja, systemy sterowania i zabezpieczeń).
- Obliczanie prądów zwarciovych w systemach elektroenergetycznych wraz z określaniem cieplnych i mechanicznych skutków zwarć.

W zakresie krajowego programowania prac i opiniowania dokumentów KT 80 współpracuje z Ministerstwem Gospodarki, Ministerstwem Środowiska oraz z najważniejszymi krajowymi instytutami i jednostkami naukowo – technicznymi. W ramach działalności międzynarodowej KT 80 jest komitetem wiodącym w zakresie współpracy z CENELEC/SR 11; CENELEC/SR 28; CENELEC/SR 33; CENELEC/SR 73; CENELEC/TC 11; IEC/TC 11; IEC/TC 115; IEC/TC 28; IEC/TC 33; IEC/TC 73.

Zagadnienia związane z przesyłaniem i rozdziałem energii elektrycznej mają znaczący wpływ na całą gospodarkę narodową. Energia elektryczna jest jednym z głównych nośników energii, która jest wykorzystywana w całym przemyśle i we wszystkich gospodarstwach indywidualnych. Z uwagi na trudności w przechowywaniu energii elektrycznej jej przesyłanie i rozdział odgrywa ważną rolę w całym systemie elektroenergetycznym. Przesył i rozdział ma wpływ na koszty energii elektrycznej. Mają również kluczowy wpływ na wyprowadzanie wyprodukowanej energii, pewność i bezpieczeństwo dostaw oraz jakość energii elektrycznej. Linie elektroenergetyczne, kondensatory energetyczne mają wpływ na środowisko naturalne. Wszelkie straty przesyłanej mocy można traktować jako utratę części zasobów naturalnych. Nie bez wpływu na środowisko jest również bezpośrednie oddziaływanie obiektów energetycznych na otoczenie. Zarówno środowisko przyrodnicze jak również środowisko człowieka może być poddawane negatywnemu oddziaływaniu promieniowania elektromagnetycznego, które jest generowane w obiektach elektroenergetycznych. Istnieje też realne zagrożenie bezpośredniego porażenia prądem elektrycznym. Zbiór standardów i dokumentów normatywnych, który jest przedmiotem działalności KT 80, określa wymagania i zalecenia dla obiektów elektroenergetycznych. Ich stosowanie zapewnia właściwy poziom niezawodności, ograniczenie oddziaływania na środowisko, bezpieczeństwo i właściwe funkcjonowanie linii elektroenergetycznych oraz kondensatorów energetycznych.

Uzupełnieniem zakresu tematycznego działalności komitetu KT 80 są zagadnienia związane z obliczeniami zwarciovymi. Obliczenia zwarciove w elektroenergetyce należą do grupy najczęściej wykonywanych obliczeń. Dokładny opis matematyczny zjawisk zachodzących przy zwarciach jest trudny i skomplikowany. Z tego powodu w praktyce eksploatacyjnej i projektowej obliczenia zwarciove wykonuje się w sposób uproszczony, często w oparciu o standardy będące przedmiotem działalności KT 80. Prawidłowy dobór urządzeń i aparatów do warunków zwarciovych ma istotne znaczenie dla ich prawidłowej pracy w ciągu całego okresu życia.

W związku z powyższym najważniejszym celem Komitetu Technicznego nr 80 jest sprawne realizowanie działalności normalizacyjnej zgodnie z najlepszymi rozwiązaniami europejskimi i międzynarodowymi, wypracowanymi przy aktywnym współdziałaniu krajowych ekspertów. Działalność normalizacyjna wspiera europejską politykę techniczną, wspomaga konkurencyjność gospodarki, ogranicza negatywny wpływ człowieka na środowisko naturalne i dostarcza wszystkim zainteresowanym produkty normalizacyjne o wysokiej jakości.

1 ŚRODOWISKO BIZNESOWE KT

1.1 Opis środowiska biznesowego

Polski sektor elektroenergetyczny stoi obecnie przed poważnymi wyzwaniami. Wysokie zapotrzebowanie na energię elektryczną, nieadekwatny poziom rozwoju infrastruktury wytwórczej i przesyłowej, znaczne zobowiązania w zakresie ochrony środowiska, powodują konieczność podjęcia zdecydowanych działań zapobiegających pogorszeniu się sytuacji odbiorców energii elektrycznej.

Europejska Polityka Energetyczna (przyjęta przez Komisję WE w dniu 10.01.2007 r.) stanowi ramy dla budowy wspólnego rynku energii, w którym wytwarzanie energii oddzielone jest od jej dystrybucji, a szczególnie ważnym priorytetem jest zapewnienie bezpieczeństwa dostaw energii (przez dywersyfikację źródeł oraz dróg dostaw) oraz ochrona środowiska.

Główne cele Unii Europejskiej w sektorze energetycznym do 2020 r., to:

- wzrost efektywności zużycia energii: o 20 %,
- udział odnawialnych źródeł energii w bilansie energetycznym: 20 %,
- redukcja emisji CO₂: o 20 %,
- udział biopaliw w ogólnym zużyciu paliw w sektorze transportu: 10 %,
- redukcja zużycia energii: o 13 %.

Zgodnie z „Polityką energetyczną Polski do 2030 roku” głównym celem w obszarze wytwarzania i przesyłania energii elektrycznej jest zapewnienie ciągłego pokrycia zapotrzebowania na energię przy uwzględnieniu maksymalnego możliwego wykorzystania krajowych zasobów oraz przyjaznych środowisku technologii.

Szczegółowymi celami w tym obszarze są:

- Budowa nowych mocy w celu zrównoważenia krajowego popytu na energię elektryczną i utrzymania nadwyżki dostępnej operacyjnie w szczycie mocy osiągalnej krajowych konwencjonalnych i jądrowych źródeł wytwórczych na poziomie minimum 15 % maksymalnego krajowego zapotrzebowania na moc elektryczną,
- Budowa interwencyjnych źródeł wytwarzania energii elektrycznej, wymaganych ze względu na bezpieczeństwo pracy systemu elektroenergetycznego,

- Rozbudowa krajowego systemu przesyłowego umożliwiającą zrównoważony wzrost gospodarczy kraju, jego poszczególnych regionów oraz zapewniającą niezawodne dostawy energii elektrycznej (w szczególności zamknięcie pierścienia 400 kV oraz pierścieni wokół głównych miast Polski), jak również odbiór energii elektrycznej z obszarów o dużym nasyceniu planowanych i nowobudowanych jednostek wytwórczych, ze szczególnym uwzględnieniem farm wiatrowych,
- Rozwój potąceń transgranicznych skoordynowany z rozbudową krajowego systemu przesyłowego i z rozbudową systemów krajów sąsiednich, pozwalający na wymianę co najmniej 15 % energii elektrycznej zużywanej w kraju do roku 2015, 20 % do roku 2020 oraz 25 % do roku 2030,
- Modernizacja i rozbudowa sieci dystrybucyjnych, pozwalająca na poprawę niezawodności zasilania oraz rozwój energetyki rozproszonej wykorzystującej lokalne źródła energii,
- Modernizacja sieci przesyłowych i sieci dystrybucyjnych, pozwalająca obniżyć do 2030 roku czas awaryjnych przerw w dostawach do 50 % czasu trwania przerw w roku 2005.

Ambitne plany w zakresie modernizacji i rozbudowy polskiego systemu elektroenergetycznego będą wspierane przez standardy i dokumenty normalizacyjne, które są przedmiotem działalności Komitetu Technicznego nr 80. W związku z tym, wynikami jego pracy powinny być zainteresowane różne instytucje:

- Ministerstwo Gospodarki i Ministerstwo Środowiska,
- Krajowe instytuty i jednostki naukowo – techniczne z branży elektroenergetycznej,
- Szkolnictwo związane z branżą elektroenergetyczną,
- Jednostki projektujące obiekty elektroenergetyczne,
- Firmy zarządzające infrastrukturą przesyłową i dystrybucyjną,
- Pozostałe jednostki działające w branży elektroenergetycznej, a w szczególności producenci materiałów i urzędzeń oraz wykonawcy infrastruktury elektroenergetycznej.

1.2 Wskaźniki ilościowe dotyczące środowiska biznesowego

Energia elektryczna powinna być dostarczana w sposób ciągły i nieprzerwany. Zapewnia nam to Krajowy System Elektroenergetyczny. Składa się on z kilku grup elementów, z których każda spełnia określone zadania. Możemy tutaj wyróżnić urządzenia do rozdziału, przesyłu i wytwarzania energii elektrycznej. Jak już wcześniej wspomniano przedmiotem działalności KT 80 są dokumenty normalizacyjne, które w dużej mierze dotyczą systemu przesyłu i dystrybucji energii elektrycznej. Celem systemu jest ilościowe i jakościowe zaspokajanie potrzeb odbiorców energii, zarówno indywidualnych jak i zespołowych. Głównymi elementami systemu są elektrownie, elektrociepłownie i sieci elektroenergetyczne. Jednak te elementy należą do konkretnych podsystemów. Pierwszym i najważniejszym z nich jest podsystem wytwórczy, czyli wszelkiego rodzaju elektrownie. Wytworzona energia jest następnie przesyłana poprzez sieć przesyłową, czyli linie i stacje elektroenergetyczne 750 kV, 400 kV i 220 kV. Za rozprowadzanie energii odpowiada również sieć dystrybucyjna 110 kV, średniego napięcia i niskiego napięcia. Sieć przesyłowa jest siecią ogólnopolską i jest zarządzana przez jednego operatora - PSE Operator S.A. Natomiast sieci dystrybucyjne są sieciami regionalnymi i są zarządzane przez następujące spółki dystrybucyjne ENERGA-Operator S.A, ENEA Operator Sp. z o. o., RWE Stoen Operator

Sp. z o. o. PGE Dystrybucja S.A, Tauron Dystrybucja S.A, PKP Energetyka S.A. Praca sieci 110 kV jest koordynowana przez PSE Operator S.A. ze względu na sposób pracy identyczny jak w sieci przesyłowej.

Krajowy System Elektroenergetyczny można scharakteryzować następującymi podstawowymi wskaźnikami:

- Roczna produkcja energii w Polsce wynosi około 1 60 TWh
- Moc zainstalowana w polskich elektrowniach wynosi 37,3 GW
- Polska jest 6 producentem energii w Unii Europejskiej
- Ponad 56 % energii wytwarza się z węgla kamiennego oraz ponad 30 % z węgla brunatnego
- Trzech największych wytwórców posiada ponad 51 % udziałów w rynku, z czego PGE ma ponad 35 %
- Polska ma dodatni bilans handlowy z zagranicą
- Szczegółowe dane dotyczące mocy zainstalowanej w Polsce (dane na koniec IV kwartału 2011 r.)

Wyszczególnienie	Moc elektryczna zainstalowana [MW]
OGÓŁEM	37326,9
Elektrownie zawodowe ciepłe	31461,3
z tego:	
- na węglu brunatnym	9653,8
- na węglu kamiennym	20827,8
- inne paliwa	979,7
Elektrownie zawodowe wodne	2189,2
- w tym: szczytowo - pompowe	1330,0
Elektrociepłownie przemysłowe	1898,4
Elektrownie niezależne OZE	1778,0
- w tym: elektrownie wiatrowe	1579,4

Źródło: [Kwartalnik ARE "Sytuacja w elektroenergetyce"](#)

- Produkcja energii elektrycznej (dane na koniec 2010 r.)

Wyszczególnienie	Produkcja energii [GWh]
Łącznie:	157 658 (103,9 % względem 2009 r.)
w tym wg typów źródeł:	
- elektrownie ciepłne i elektrociepłownie zawodowe:	144 541
- elektrociepłownie przemysłowe:	7 525
- elektrownie wodne przepływowe:	2 920
- elektrownie wiatrowe:	1 664
OZE:	440
Import:	6 310
Export:	7 664
Zużycie energii elektrycznej:	143 615

Źródło: [Rocznik ARE "Statystyka elektroenergetyki polskiej"](#)

- Produkcja energii elektrycznej według nośników

Wyszczególnienie	2010	
	GWh	%
Węgiel kamienny	87 941	55,8
Węgiel brunatny	48 651	30,9
Gaz ziemny	4 797	3,0
Biomasa i biogaz	6 305	4,0
Pozostałe paliwa (oleje opałowe i napędowe, gaz ciekły)	4 812	3,0
Woda	3 488	2,2
Wiatr	1 664	1,1
RAZEM	157 658	100,0

Źródło: [Rocznik ARE "Statystyka elektroenergetyki polskiej"](#)

- Polska produkcja energii elektrycznej netto, w podziale na paliwa w 2030 roku

Wyszczególnienie	Udział
Węgiel kamienny	35,8 % (71,2 TWh)
Węgiel brunatny	21,0 % (42,3 TWh)
Gaz ziemny	6,6 %
Produkty naftowe	1,5 %
Paliwo jądrowe	15,7 % (31,6 TWh)
OZE	18,8 %

Źródło: Energetyka Ciepła i Zawodowa 12/2009, 1/2010

- Zapotrzebowania na energię elektryczną (lata 2005 -2010) wraz z prognozą dla potrzeb budowy planu rozwoju sieci przesyłowej (lata 2015 -2025)

Lata	2005	2007	2010	2015	2020	2025
	TWh					
Scenariusz Oczekiwany	145,8	154,0	159,9	173,5	191,0	220,3

Źródło: PLAN ROZWOJU w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2010 – 2025. PSE Operator

Polską sieć elektroenergetyczną najwyższych, wysokich, średnich i niskich napięć tworzy infrastruktura, w której skład wchodzi następujące obiekty:

Linie elektroenergetyczne

Długość linii elektroenergetycznych
(w przeliczeniu na 1 tor)

	ogółem [km]	napowietrzne [km]	kablowe [km]
Wysokie napięcia (NN+WN)	46269	46084	185
Średnie napięcia (SN)	305492	234732	70760
Niskie napięcia (nN)	435978	291671	144307
Razem:	787739	572487	215252

Liczba i moc transformatorów sieciowych

	Liczba [szt.]	Moc [MVA]
NN /(NN+WN)	187	42557
WN/SN	2 575	50 711
SN/SN	1 213	5 258
SN/nN	254 204	44 958
Razem:	258179	143 484

STACJE

400 i 750	220	110	SN
35	67	1 426	249 040

Źródło: ARE, Warszawa 2012

Ocenia się, że ponad 40 % obiektów liniowych sieci przesyłowych oraz ponad 30 % obiektów liniowych sieci dystrybucyjnych przekroczyło już planowany dla nich okres sprawności funkcjonalnej, tj. przyjęty przy projektowaniu i budowie czas pracy¹. Konieczność modernizacji i rozbudowy KSE powoduje, że operatorzy realizują obecnie ambitne plany inwestycyjne. Według założeń np. PSE Operator, w efekcie zrealizowania zaplanowanych do 2015 roku zadań inwestycyjnych, w strukturze sieci przesyłowej zajdą następujące zmiany ilościowe i jakościowe:

1. długość linii 400 kV wzrośnie o blisko 1800 km,
2. długość linii 220 kV zmniejszy się o blisko 800 km,
3. na blisko 190 km linii 220 kV zostanie zwiększona zdolność przesyłowa,
4. zdolność transformacji 400/110 kV zostanie zwiększona o 11060 MVA,
5. zdolność transformacji 400/220 kV zostanie zwiększona o 5160 MVA,
6. zdolność transformacji 220/110 kV zostanie zwiększona o 3305 MVA,
7. zdolności regulacyjne mocy biernej sieci przesyłowej zostaną zwiększone w zakresie +800/-400 MVar,
8. na zachodniej granicy Polski zostaną zainstalowane przesuwniki fazowe pozwalające na ograniczenie tzw. przepływów karuzelowych.

Należy przyjąć, że plany te w dużej mierze będą realizowane w oparciu o standardy i dokumenty normalizacyjne, które są przedmiotem działania KT 80.

¹ PLAN ROZWOJU w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2010 – 2025. PSE Operator

2 OCZEKIWANE KORZYŚCI Z REALIZACJI PRAC KT

Bezpośrednie korzyści z działalności KT 80 obejmują:

- Dostarczanie wszystkim zainteresowanym produktów normalizacyjnych związanych z zakresem działania KT 80
- Wspomaganie innowacyjności europejskich systemów elektroenergetycznych,
- Ograniczanie negatywnego wpływu systemów elektroenergetycznych na środowisko naturalne,
- Wspieranie europejskiej polityki technicznej w zakresie utrzymania i modernizacji systemów elektroenergetycznych,
- Promowanie nowoczesnych rozwiązań technicznych w systemach elektroenergetycznych.

Powyższe korzyści niezwykle trudno jest wyrazić w sposób mierzalny.

3 CZŁONKOSTWO W KT

Każdy podmiot krajowy zainteresowany daną tematyką ma prawo zgłosić chęć uczestnictwa w KT i po spełnieniu wymogów proceduralnych (procedura SZJ nr Z2-P3 w powiązaniu z Z2-P1) stać się członkiem KT. Każdy członek KT realizuje zadania KT poprzez swoich reprezentantów.

Poniżej zamieszczono adres strony internetowej z informacjami o KT i aktualnym składem KT.

<http://kt.pkn.pl/?pid=kikt&id=80>

<http://kt.pkn.pl/?pid=czkt&id=80>

4 CELE KT I STRATEGIA ICH REALIZACJI

4.1 Cele KT

- Aktywne uczestnictwo przy opracowywaniu Norm Międzynarodowych i Europejskich, które są w zakresie działania KT 80
- Terminowa – zgodna z przyjętym harmonogramem – realizacja prac ujętych w harmonogramie prac KT 80
- Wprowadzanie do zbioru Polskich Norm wszystkich nowo publikowanych Norm Międzynarodowych i Europejskich z zakresu systemów elektroenergetycznych, które znajdują się w zakresie kompetencji KT 80
- Przygotowanie w polskiej wersji językowej Norm Europejskich i Norm Międzynarodowych, które są szczególnie ważne dla praktyki przemysłowej.

4.2 Strategia ustalona do osiągnięcia celów KT

- Aktywne uczestnictwo w głosowaniach wszystkich członków KT 80.
- Bieżące opiniowanie projektów (CD, CDV, FDIS) Norm Międzynarodowych oraz Norm Europejskich (prEN, FprEN) z zakresu działania KT 80.
- Analizowanie nowych Norm Międzynarodowych i Europejskich – w ramach ankiet - pod względem ich bezpośredniej przydatności w branży elektroenergetycznej.

- Normy o tematyce ogólnej – wprowadzające nowe pojęcia, klasyfikacyjne, terminologiczne itp. przyjmować w wersji oryginalnej - preferowana angielska.
- Normy uznane za bezpośrednio przydatne w praktyce – typować do wydania w wersji polskiej.
- Podejmowanie starań o uzyskanie środków finansowych na tłumaczenie Norm Międzynarodowych i Europejskich.

4.3 Aspekty środowiskowe

Negatywny wpływ Krajowego Systemu Elektroenergetycznego na środowisko naturalne obejmuje:

- Skażenie powietrza (emisja pyłu, SO₂, NO_x, CO, CO₂, inne),
- Skażenie wód,
- Skażenie gleby,
- Hałas,
- Oddziaływanie pól elektromagnetycznych,
- Oddziaływanie obiegów chłodzenia na otoczenie.

Jednakże wyżej wymienione aspekty środowiskowe są głównie związane z wytwarzaniem energii elektrycznej. W zakresie jej przesyłu i dystrybucji, a więc w zakresie działania KT 80, główne bezpośrednie wpływy na środowisko naturalne to: oddziaływanie pól elektromagnetycznych, emisja hałasu, oddziaływanie materiałów izolacyjnych (np. olej, gaz SF₆), bezpośrednie zagrożenie porażaniem elektrycznym. Projektowanie, budowa i eksploatacja obiektów elektroenergetycznych w oparciu o standardy, które są w zakresie działania KT 80, przyczyniają się bezpośrednio do ograniczenia negatywnego wpływu przedstawionych aspektów środowiskowych. Należy jednak pamiętać, że również poprawa efektywności systemu energetycznego, mniejsze straty w przesyłach i dystrybucji, przekładają się bezpośrednio na ograniczenie aspektów środowiskowych związanych z wytwarzaniem energii elektrycznej, a w szczególności emisji do powietrza.

5 CZYNNIKI WPŁYWAJĄCE NA REALIZACJĘ PROGRAMU PRAC KT I WPROWADZANIE NOWYCH TN DO PROGRAMU PRAC

Aktualny program prac komitetu technicznego prezentowany jest na stronie internetowej PKN <http://kt.pkn.pl/?pid=ppnlp&id=80&back=kt>

Zasadnicze negatywny wpływ na realizację prac KT 80 mają dwa aspekty:

- Trudności z pozyskaniem środków na tłumaczenia Norm Międzynarodowych,
- Brak możliwości opracowywania przez KT polskich wersji norm.

Polskie Normy wprowadzające Normy Europejskie zharmonizowane, po ich uznaniu za PN-EN, mogłyby być opracowywane – w ramach zamówień rządowych ze zwrotem kosztów, a wszystkie inne – opracowane wg właściwych procedur PKN jako normy na zamówienie – bez zwrotu kosztów.

W zakresie tematycznym KT 80 są linie przesyłowe prądu stałego (HVDC) o napięciu powyżej 100 kV (projektowanie i eksploatacja, systemy sterowania i zabezpieczeń). Technologia przesyłu prądem stałym wysokiego napięcia jest stosowana na świecie głównie do przesyłu energii elektrycznej na duże odległości. W Polsce stosowanie tej technologii nie ma uzasadnienia, a jedyna linia przesyłowa HVDC to kabel podmorski do Szwecji wychodzący ze stacji Słupsk. W związku z powyższym w KT 80 nie ma eksperta z zakresu linii HVDC i w tym zakresie tematycznym KT 80 nie uczestniczy aktywnie w opracowaniu ani w opiniowaniu Norm Międzynarodowych,

Nie obserwuje się natomiast innych typowych problemów występujących w normalizacji takich jak:

- braku zgody środowiska biznesowego na przyjęcie projektu danej normy bez wprowadzenia odpowiednich zmian w treści lub bez np. opracowania szczególnych warunków krajowych, odchyłeń typu A (w przypadku projektów Norm Europejskich),
- braku w KT/KZ ekspertów mogących ocenić poprawność postanowień projektu normy/innego dokumentu normalizacyjnego (poza tematyką linii przesyłowych HVDC, o czym mowa powyżej),
- występowania, kwestii prawnych, które uniemożliwiają dalsze prowadzenie prac nad normą.

6 WYKAZ PROPOZYCJI TEMATÓW NORMALIZACYJNYCH, DLA KTÓRYCH KT PRZEWIDUJE POZYSKANIE ZAMAWIAJĄCYCH W RAMACH PRAC NA ZAMÓWIENIE

KT 80 opracowało tłumaczenia na język polski znowelizowanej normy EN 50341-1 *Overhead electrical lines exceeding AC 1 kV - Part 1: General requirements - Common specifications* zaraz po jej opublikowaniu przez CENELEC i wprowadziło do PN metodą uznania. Polski tytuł normy: Elektroenergetyczne linie napowietrzne prądu przemiennego powyżej 1 kV -- Część 1: Wymagania ogólne -- Specyfikacje wspólne. Norma ta zastąpiła dwie bardzo ważne normy: PN-EN 50341-1:2005 *Elektroenergetyczne linie napowietrzne prądu przemiennego powyżej 45 kV -- Część 1: Wymagania ogólne -- Specyfikacje wspólne* oraz PN-EN 50423-1:2007 *Elektroenergetyczne linie napowietrzne prądu przemiennego powyżej 1 kV do 45 kV włącznie -- Część 1: Wymagania ogólne -- Specyfikacje wspólne*. Normy dotyczą projektowania i budowy linii elektroenergetycznych. W przygotowaniu są prace dotyczące nowelizacji Normatywnych warunków krajowych dla Polski (NNA), a właściwie opracowanie nowego polskiego NNA do nowej edycji normy EN 50341-1. W tym celu KT 80 rozpoczął współpracę z PTPIREE (Polskim Towarzystwem Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej), które opracuje stosowne projekty na swój koszt i przekaze je do KT 80 w celu dalszego opracowania zgodnie z obowiązującymi procedurami. Należy podkreślić, że Polska jest zobowiązana dostarczyć do CENELEC – w celu zatwierdzenia - uzgodniony tekst NNA dla Polski w języku angielskim. Tekst w wersji angielskiej zostanie przygotowany według Wytycznych CENELEC.