

Poznań, 16 sierpień 2021 r.

WEO21E 174905-DR/RT/AK

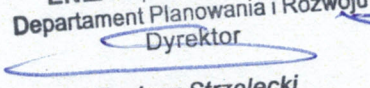
INTROTERM  
Ul. W. Kosińskiego 4B  
62-040 Puszczykowo

**dotyczy:** udostępnienia danych dla potrzeb opracowania dokumentu pn. „Projekt założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe dla Gminy Tarnowo Podgórne”

W odpowiedzi na Państwa pismo datowane na 12.07.2021 r. (data wpływu 20.07.2021 r.) w sprawie udostępnienia danych dla potrzeb opracowania dokumentu pn. „Projekt założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe dla Gminy Tarnowo Podgórne”, a także mając na uwadze zapisy postanowień art. 19 ust 4 Ustawy Prawo energetyczne, zgodnie z prośbą w załączeniu przesyłamy zakres danych potrzebny do sporządzenia przedmiotowego opracowania.

Jednocześnie informujemy, że Plan Rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną uzgodniony przez Prezesa URE nie jest udostępniony na stronie internetowej Spółki.

W przypadku Państwa pytań bądź wątpliwości prosimy o kontakt z pracownikami ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Dystrybucji w Poznaniu, tel. 61 884 8760.

Z poważaniem  
ENEA Operator Sp. z o.o.  
Departament Planowania i Rozwoju  
Dyrektor  
  
Dariusz Strzelecki

Załączniki:

Załącznik nr 1: Dane do dokumentu pn. „Projekt założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe dla Gminy Tarnowo Podgórne”

Ko.  
DR/RT  
OD Poznań



Załącznik nr 1: Dane do dokumentu pn. „Projekt założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe dla Gminy Tarnowo Podgórne”

Ad.1

GPZ-ty zasilające Gminę:

GPZ	KOD	Napięcie transformacji
Tarnowo Podgórne	TPO	110/15
Sady	SDY	110/15

Na terenie gminy zlokalizowane są stacje w ilości i zainstalowanej mocy wg. poniższej tabeli:

Liczba stacji	Suma Moc [kva]
238	62 228

Przebieg i długość linii elektroenergetycznych wysokiego, średniego i niskiego napięcia na terenie gminy Tarnowo Podgórne

Napięcie	Kabel długość [km]	Odcinek linii napowietrznej długość [km]
0.4 kV	255,79	89,22
15 kV	157,56	103,92
110 kV		20,89
<b>Suma końcowa</b>	<b>413,35</b>	<b>214,03</b>

Ad.2

Zamierzenia inwestycyjne ujęte w planie rozwoju:

Bieżąca realizacja przyłączy Klientów na napięcie SN i nn - budowa przyłączy, budowa, rozbudowa i modernizacja linii kablowych i napowietrznych SN oraz stacji transformatorowych związanych z przyłączaniem odbiorców.

Ponadto w ramach Planu Inwestycyjnego realizowane są:

- koncepcje rozbudowy sieci SN,
- kablowanie sieci SN,
- budowa sieci inteligentnej, a w tym automatyzacja sieci SN,



Ponadto przewiduję się budowę GPZ Tarnowo Podgórne 2 wraz z siecią 110 kV i SN-15kV.

Ad.3

OZE przyłączone:

Rodzaj OZE	Miejscowość	Moc przyłączeniowa [MW]
wiatrowe	Kokoszczyń	1,0
kogeneracja	Tarnowo Podgórne	0,14

Zestawienie określonych i ważnych warunków przyłączenia oraz zawartych umów o przyłączenie dla źródeł:

Rodzaj OZE	miejscowość	Moc przyłączeniowa [MW]
fotowoltaika	Góra	0,99958
fotowoltaika	Góra	0,99958
fotowoltaika	Kokoszczyń	0,9

Mikroinstalacje przyłączone na terenie gminy:  
Ilość **1045 szt.** o łącznej mocy **7 152 kW**

Ad.4 i 5

Charakterystyka odbiorców	2018r			2019r		
	liczba odbiorców	Taryfa	kWh	liczba odbiorców	Taryfa	kWh
Gospodarstwa domowe	9818	G	32265763	10098	G	32975468
Odbiorcy na NN	2504	C	43371142	2665	C	43420518
Odbiorcy na SN	129	B	275901135	131	B	272195253
Odbiorcy na WN	0	A	0	0	A	0
Oświetlenie uliczne	-	C	2876651	-	C	2567993



Charakterystyka odbiorców	2020r		
	liczba odbiorców	Taryfa	kWh
Gospodarstwa domowe	10056	G	33790517
Odbiorcy na NN	2469	C	40131908
Odbiorcy na SN	132	B	272001034
Odbiorcy na WN	0	A	0
Oświetlenie uliczne	-	C	2480332

Informujemy, że z uwagi na funkcjonalność systemu bilingowego, w którym sprawozdawczość sporządzana jest zgodnie z obowiązującym sprawozdaniem G10.8 dla ARE, przekazujemy dane w podziale na grupy taryfowe.

Jednocześnie wyjaśniamy, iż głównym kierunkiem inwestowania Spółki ENEA Operator Sp. z o.o. jest rozwój sieci dystrybucyjnej dla zaspokojenia zapotrzebowania odbiorców na energię elektryczną, przyłączenia do sieci nowych podmiotów, jak również modernizacja i odtworzenie majątku Spółki, przy zachowaniu szeroko rozumianego bezpieczeństwa energetycznego. Planując rozbudowę infrastruktury energetycznej kierujemy się zasadą proporcjonalności. Nasze nowe inwestycje są współmierne do wzrastającego zapotrzebowania na moc lub pojawiania się nowych odbiorców energii elektrycznej. Działania inwestycyjne Spółki bazują na Planie Rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną, uzgodnionym przez Prezesa URE. Jednocześnie w zależności od możliwości finansowych Spółka, w tym uwzględniając pozyskane środki o dofinansowanie od zewnętrznych instytucji dofinansowujących, realizuje zadania inwestycyjne w oparciu o sporządzane Plany Rzeczowo-Finansowe: Plan Inwestycyjny oraz Zestawienie zadań inwestycyjnych do budowy i monitorowania realizacji planu inwestycyjnego ENEA Operator Sp. z o.o.

Dodatkowo podkreślamy, iż systematycznie prowadzimy prace eksploatacyjne zapewniające odpowiednią jakość dystrybucji energii elektrycznej. Stan techniczny infrastruktury sieci elektroenergetycznej będącej na majątku i w eksploatacji ENEA Operator Sp. z o.o. jest dobry i pozwala na realizowanie kluczowych funkcji w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym.