

FORMULARZ ZGŁOSZENIA INSTALACJI WYTWARZAJĄCYCH POLA ELEKTROMAGNETYCZNE**I. Wypełnia podmiot prowadzący instalację dokonujący jej zgłoszenia**

1. Nazwa i adres organu ochrony środowiska właściwego do przyjęcia zgłoszenia

**Marszałek Województwa Łódzkiego
Al. Piłsudskiego 8, 90-051 Łódź**

2. Nazwa instalacji zgodna z nazewnictwem stosowanym przez prowadzącego instalację

Napowietrzna dwutorowa linia elektroenergetyczna 220 kV relacji Pabianice – Rogowiec.

3. Określenie nazw jednostek terytorialnych (województw, powiatów i gmin), na których terenie znajduje się instalacja, wraz z podaniem symboli NTS ¹⁾:

Ze względu na uchylene rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 14 listopada 2007 r. w sprawie wprowadzenia Nomenklatury Jednostek Terytorialnych do Celów Statystycznych (NTS) z dniem 1 stycznia 2018 r., zastosowano System Kodowania Jednostek Terytorialnych i Statystycznych – KTS.

Wykaz jednostek terytorialnych, na których terenie znajduje się instalacja oraz symboli KTS stanowi załącznik nr 1 do formularza.

4. Oznaczenie prowadzącego instalację, jego adres zamieszkania lub siedziby

**Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.
ul. Warszawska 165, 05-520 Konstancin Jeziorna**

5. Adres zakładu, na którego terenie prowadzona jest instalacja

Linia wyprowadzona ze stacji elektroenergetycznej 220/110 kV „Pabianice” położonej przy ul. Rypultowickiej 20, 95-200 Pabianice, wprowadzona do stacji elektroenergetycznej 400/220 kV „Rogowiec” położonej w m. Kurnos Drugi, 97-400 Kurnos k. Bełchatowa.

6. Rodzaj instalacji zgodnie z załącznikiem nr 2 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 2 lipca 2010r. w sprawie zgłoszenia instalacji wytwarzających pola elektromagnetyczne (Dz.U. Nr 130, poz.879)

Napowietrzna linia elektroenergetyczna o napięciu znamionowym nie niższym niż 110 kV.

7. Rodzaj i zakres prowadzonej działalności, w tym wielkość produkcji lub wielkość świadczonych usług

Przesył energii elektrycznej na poziomie 130 TWh rocznie.

8. Czas funkcjonowania instalacji (dni tygodnia i godziny)

Instalacja funkcjonuje 7 dni w tygodniu przez 24 godziny na dobę.

9. Wielkość i rodzaj emisji ²⁾

Napięcie znamionowe równe 220 kV.

10. Opis stosowanych metod ograniczania emisji

Projektowanie i budowa obiektów elektroenergetycznych zgodnie z obowiązującymi przepisami.

11. Informacja, czy stopień ograniczania emisji jest zgodny z obowiązującymi przepisami

**Oddziaływanie instalacji elektroenergetycznej nie przekracza dopuszczalnych poziomów emisji pola-EM.
Linia została wybudowana w 1984 r.**

Linia została przebudowana w 2011 r. oraz w 2016 r. - w związku z budową obwodnicy miasta Bełchatów w

ciągu drogi krajowej nr 8.

12. Szczegółowe dane, odpowiednio do rodzaju instalacji, zgodne z wymaganiami określonymi w załączniku nr 2 do rozporządzenia:

- | | |
|-----------|---|
| Lp.
1. | Należy podać współrzędne geograficzne lub współrzędne prostokątne płaskie słupów linii napowietrznej, załamań linii kablowej i głównej bramy wjazdowej stacji elektroenergetycznej, z dokładnością do jednej dziesiątej sekundy lub w zaokrągleniu do 1 m (współrzędne mogą być określone z użyciem technik GPS lub innych dostępnych technik, z zastosowaniem wymaganej dokładności) w obowiązującym układzie odniesień przestrzennych.

Współrzędne przebudowanych słupów podane w układzie współrzędnych prostokątnych płaskich zawiera załącznik nr 2 do formularza. |
| 2. | Należy podać ogólny opis sposobu (sposobów) zagospodarowania otoczenia instalacji, na podstawie dostępnych danych dokumentacyjnych lub wizji w terenie.

Ogólny opis sposobu zagospodarowania otoczenia wykonany na podstawie wizji w terenie zawiera załącznik nr 3 do formularza. |
| 3. | Należy podać prąd znamionowy.

Prąd znamionowy linii – doba pomiarowa letnia – 840 A (dla 30°)
Prąd znamionowy linii – doba pomiarowa zimowa – 1170 A (dla 0°) |
| 4. | Należy podać długość linii w kilometrach. (Należy podać długość linii na terenie danego województwa.)

Długość całkowitej linii wynosi 50,22 km.
Długość linii na terenie województwa Łódzkiego wynosi 50,22 km. |
| 5. | Należy podać minimalną znamionową odległość przewodu pod napięciem od powierzchni ziemi.

Minimalna znamionowa odległość przewodu pod napięciem od powierzchni ziemi wynosi 6,47 m. |
| 6. | Należy podać kwalifikację instalacji, jako przedsięwzięcia mogącego znacząco oddziaływać na środowisko, zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839).

Instalacja elektroenergetyczna należy do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko. |
| 7. | Wyniki pomiarów poziomów pól elektromagnetycznych, o których mowa w art. 122a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, jeśli takie były wymagane.

Raport z badań natężenia pola elektromagnetycznego w środowisku w otoczeniu napowietrznej dwutorowej linii elektroenergetycznej 220 kV relacji Pabianice – Rogowiec w przeszle 23-24, 24-25, 32-31, 31-30, 30-29 w gminie Belchatów Miasto, powiat Belchatowski, woj. Łódzkie.
Nr opracowania: LB/PEM/10/2020 z dnia 30.07.2020 r stanowi załącznik nr 4 do formularza zgłoszenia. |

13. Miejscowość, data (rok-miesiąc-dzień): **Warszawa, 2020–11–06.**

Imię i nazwisko osoby reprezentującej prowadzącego instalację ⁴⁾**

X Danuta Wiss
Elektronicznie podpisany
przez Danuta Wiss
Data: 2020.11.06 13:11:04
+01'00'

Z upoważnienia Zarządu PSE S.A.
Dyrektor Biura Zarządzania Środowiskiem Pr...

Podpis

II. Wypełnia organ ochrony środowiska przyjmujący zgłoszenie

Data zarejestrowania zgłoszenia	Numer zgłoszenia
---------------------------------	------------------

Załącznik nr 1

Określenie nazw jednostek terytorialnych (gmin, powiatów i województw), na których terenie znajduje się instalacja, wraz z podaniem symboli KTS

Numery słupów	Symbol KTS		
	Kod	Nazwa	Nazwa dodatkowa
30	10051011701011	Bełchatów	Gmina miejska
31	10051011701011	Bełchatów	Gmina miejska

Załącznik nr 2

Współrzędne prostokątne słupów linii elektroenergetycznej 220 kV relacji Pabianice - Rogowiec

Nr słupa	X	Y	Gmina
30	5554167.59	4516816.54	Bełchatów Miasto
31	5554561.03	4516654.36	Bełchatów Miasto

Załącznik nr 3

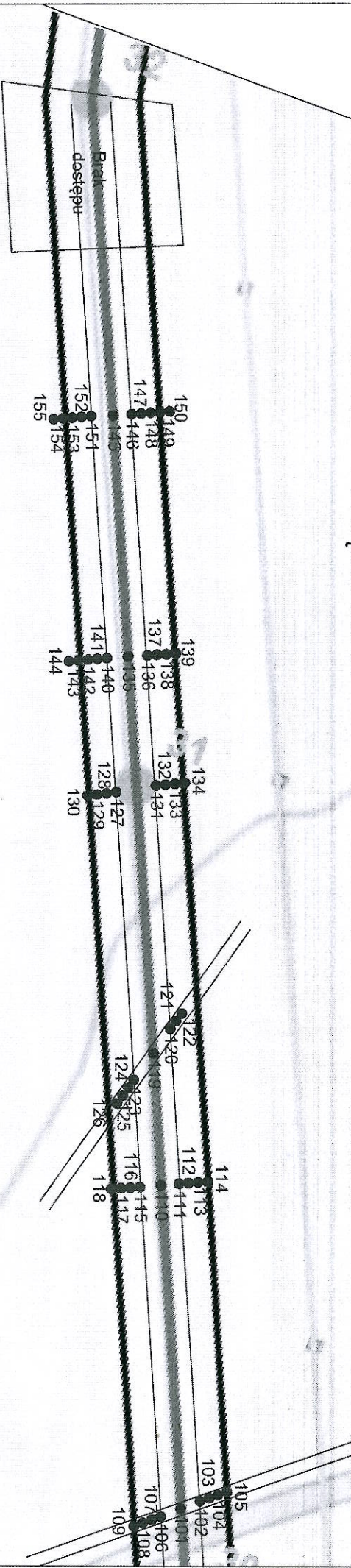
Ogólny opis sposobu zagospodarowania otoczenia napowietrznej linii elektroenergetycznej 220 kV relacji Pabianice - Rogowiec

Nr słupa	Gmina	Przeznaczenie terenu
30	Bełchatów Miasto	Tereny dróg publicznych, tereny zabudowy usługowej, tereny ogrodów działkowych oraz tereny zielone.
31	Bełchatów Miasto	

Tabela – szczegółowe dane dotyczące przebudowy dwutorowej linii elektroenergetycznej 220 kV relacji Pabianice – Rogowice.

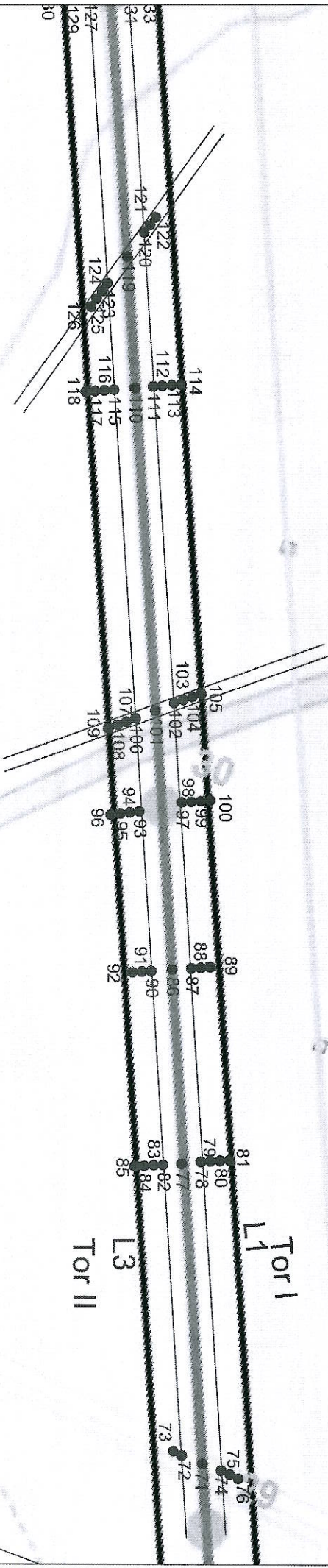
Lp.	Nazwa linii	Data zgłoszenia	Data realizacji ostatniej przebudowy	Napięcie [kV]	Zmiana trasy linii/różnica w długości	Przebudowane przęsła	Przęsła po przebudowie	Współrzędne słupów po przebudowie	Zakres przebudowy za wyjątkiem zmiany słupów	Skrzyżowanie
1.	PAB-ROG	21.09.2012r.	10.2016r.	220	0	21-32	29-30, 30-31, 31-32	29 - słup b/z 30: X - 5554167.59, Y - 4516816.54 31: X - 5554561.03, Y - 4516654.36 32 - słup b/z	Demontaż istniejących i montaż nowych słupów nr 30-31, wymiana przewodu OPGW w sekcji 21-32.	Budowa obwodnicy miasta Bełchatów w ciągu drogi krajowej nr 8.

Przęsła 30-31



Skala 0 10 20 30 40m

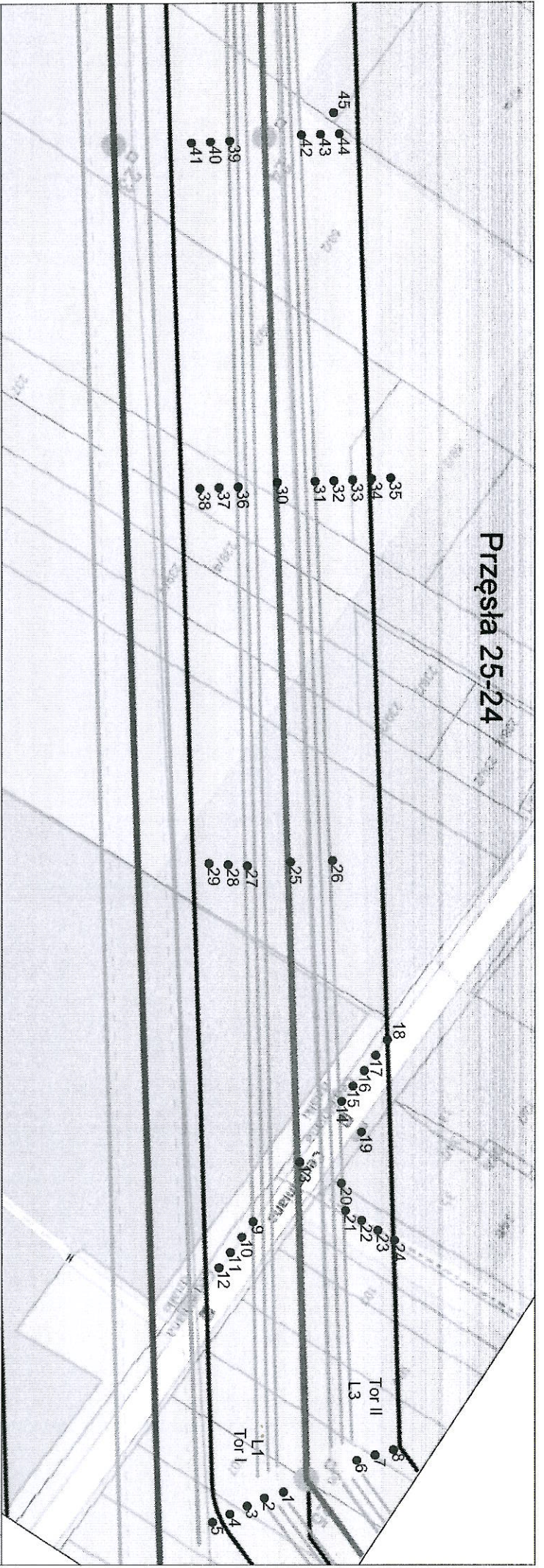
Przęsła 29-30



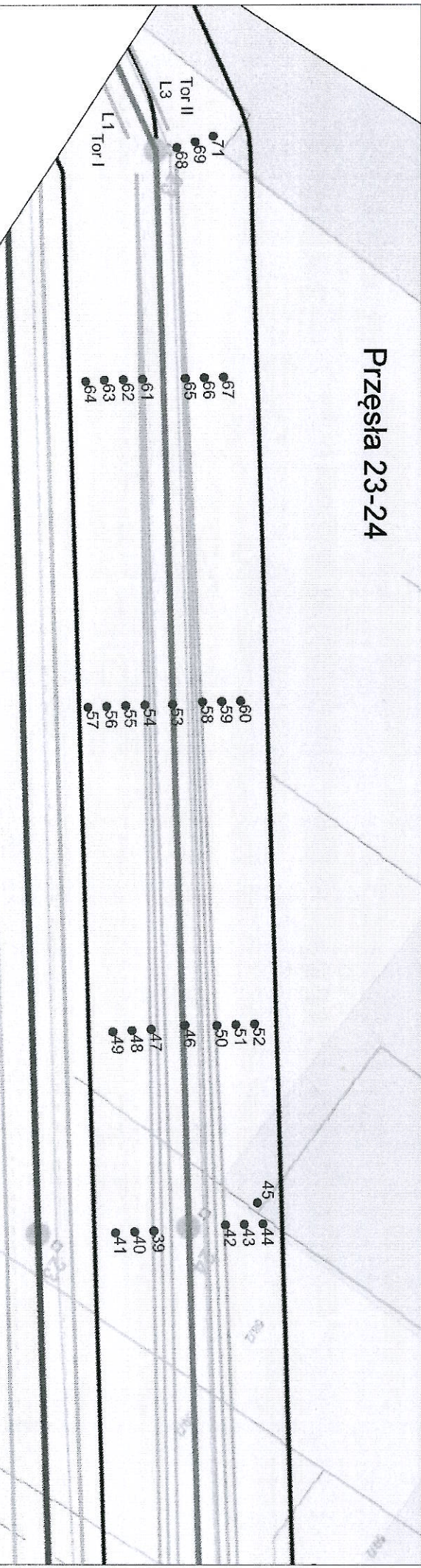
Skala 0 10 20 30 40m

Tytuł projektu:		Imię i nazwisko:	
Rozmieszczenie pionów pomiarowych nażęzienia pola-EM w przęsłach 29-30, 30-31 i 31-32 dwutorowej linii 220 kV Pabianice-Rogowicz Ior I i II.		mgr inż. Norbert Siepiński	
LABORATORIUM POMIAROWO-BADAWCZE w RADOMIU Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., biuro w Radomiu ul. Żeromskiego 73, 26-600 Radom, Akredytacja AB 1000		Raport nr: LBR/EM/10/2020	
Autoryzował:		Data:	
-		27.04.2020	
Data:		Skala w raporcie:	
-		30 z 30	
Nr projektu:		-	
-		2 z 2	

Przęsła 25-24



Przęsła 23-24




Skala 0 5 10 15 20m

Tytuł projektu		Imię i nazwisko	
Rozmieszczenie pionów pomiarowych nałężenia pole-EM w przęsłach 23-24, 23-24, 24-25 dwutorowej linii 220 kV Pabianice-Rogowiec tor I i II.		mgr inż. Karol Zaidler	
LABORATORIUM POMIAROWO - BADAWCZE w RADOMIU Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., biuro w Radomiu ul. Żeromskiego 75, 26-600 Radom, Aldehydowa 4B 1000		mgr inż. Naborst Siepiński	
Skala	Autorzy	Data	Stan w sprawie:
-	-	27.04.2020	LBI/PEM/10/2020
		29.2.30	Nv tytułu
			1 z 2

RAPORT Z BADAŃ
NATEŻENIA POLA ELEKTROMAGNETYCZNEGO
W ŚRODOWISKU W OTOCZENIU NAPOWIETRZNEJ
DWUTOROWEJ LINII ELEKTROENERGETYCZNEJ 220 kV
RELACJI PABIANICE-ROGOWIEC W PRZĘŚLE 23-24, 24-25,
32-31, 31-30, 30-29 w gm. BEŁCHATÓW MIASTO, pow.
BEŁCHATOWSKI, woj. ŁÓDZKIE.

Nr opracowania: LB/PEM/10/2020

	Imię i nazwisko:	Data:	Podpis:
Pomiary wykonał:	Norbert Stępniewski	27.04.2020 r.	
Autoryzował:	Karol Zajdler	30.07.2020 r.	 KIEROWNIK LABORATORIUM PSE S.A. Laboratorium Pomiarowo-Badawcze w Radomiu Karol Zajdler

Data autoryzacji raportu jest datą wydania raportu.

Niniejsze opracowanie może być powielane wyłącznie w całości.

Spis treści

1. ZLECENIODAWCA POMIARÓW.....	3
2. PRZEDMIOT ZLECENIA.....	3
3. CEL WYKONANIA POMIARÓW.....	3
4. WYKONAWCA POMIARÓW.....	3
5. ZAKRES I MIEJSCE POMIARÓW	3
6. DATA PRZEPROWADZENIA I WARUNKI ŚRODOWISKOWE POMIARÓW.....	4
7. METODYKA POMIARÓW I APARATURA POMIAROWA	4
8. CHARAKTERYSTYKA ŹRÓDEŁ PÓL ELEKTROMAGETYCZNYCH.....	4
9. WYNIKI POMIARÓW	5
10. PRZEDSTAWIANIE STWIERDZEŃ ZGODNOŚCI.....	27
11. WYKAZ RYSUNKÓW.....	28

1. ZLECENIODAWCA POMIARÓW

Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. z siedzibą w Konstancinie - Jeziornej przy ul. Warszawskiej 165.

Nr zlecenia: 19-53398.

2. PRZEDMIOT ZLECENIA

Przedmiotem zlecenia było wykonanie pomiarów natężenia pola elektromagnetycznego o częstotliwości 50 Hz emitowanego do środowiska przez dwutorową napowietrzną linię elektroenergetyczną 220 kV Pabianice-Rogowiec tor I i II w przęsłach nr 23-24, 24-25, 29-30, 30-31 i 31-32 na terenie gminy Bełchatów Miasto, pow. bełchatowski, woj. łódzkie.

3. CEL WYKONANIA POMIARÓW

Przeprowadzenie pomiarów miało na celu określenie poziomów pól elektromagnetycznych w badanym obszarze określonym w pkt. 2 oraz sprawdzenie dotrzymania dopuszczalnych poziomów tych pól w środowisku, zróżnicowanych dla terenów przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową oraz miejsc dostępnych dla ludności w otoczeniu linii, zgodnie z aktualnie obowiązującymi przepisami, a są nimi:

- *Obwieszczenie Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 19 lipca 2019 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy – Prawo ochrony środowiska (Dz.U. 2019, poz. 1396),*
- *Rozporządzenie Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. 2019, poz. 2448)*
- *Rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 17 lutego 2020 r. w sprawie sposobów sprawdzania dotrzymania dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz.U. 2020, poz. 258).*

4. WYKONAWCA POMIARÓW

Zlecone pomiary zostały wykonane przez Laboratorium Pomiarowo-Badawcze Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A. biuro w Radomiu z siedzibą przy ul. Żeromskiego 75 w Radomiu reprezentowanym przez pracowników laboratorium Norberta Stępniewskiego i Damiana Dutkowskiego. Laboratorium posiada Certyfikat Akredytacji Laboratorium Badawczego Nr AB 1000 wydany przez Polskie Centrum Akredytacji dnia 18 lutego 2009 roku upoważniający do wykonywania badań i pomiarów pola elektromagnetycznego w środowisku pracy oraz w środowisku ogólnym o następujących badanych cechach:

- natężenie pola elektrycznego o częstotliwości 50Hz,
zakres pomiarowy 100 V/m – 25 000V/m;
- indukcja magnetyczna o częstotliwości 50Hz,
zakres pomiarowy 1 μ T – 10 mT.

(zakres akredytacji dostępny na stronie internetowej PCA - www.pca.gov.pl).

5. ZAKRES I MIEJSCE POMIARÓW

Zakres prac pomiarowych obejmował pomiary największych wartości skutecznych natężenia składowej elektrycznej i magnetycznej pola elektromagnetycznego o częstotliwości 50 Hz występującego w środowisku w otoczeniu dwutorowej napowietrznej linii elektroenergetycznej 220 kV relacji Pabianice-Rogowiec tor I i II w przęsłach nr 23-24, 24-25, 29-30, 30-31 i 31-32 na terenie gminy Bełchatów Miasto, pow. bełchatowski, woj. łódzkie, wg MPZP przedmiotowe przęsła przebiegają przez tereny dróg publicznych, tereny zabudowy usługowej, tereny

ogrodów działkowych oraz tereny zielone. Rozmieszczenie pionów pomiarowych przedstawia rysunek nr 1 i 2 stanowiący załącznik niniejszego raportu.

6. DATA PRZEPROWADZENIA I WARUNKI ŚRODOWISKOWE POMIARÓW

Pomiary zostały przeprowadzone w dniu 27.04.2020 r. w następujących warunkach atmosferycznych:

- temperatura powietrza $t = 15 \pm 20$ °C,
- wilgotność względna $RH = 20 \pm 35$ % (bez opadów atmosferycznych).

7. METODYKA POMIARÓW I APARATURA POMIAROWA

Zastosowana metodyka wykonania pomiarów jest zgodna z *Rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 17 lutego 2020 w sprawie sposobów sprawdzania dotrzymania dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. 2020 poz. 258)* i opisana jest w instrukcji technologicznej Laboratorium 0027.03/DE/2020 z dnia 28.04.2020 r.

Do pomiarów natężenia pola elektromagnetycznego wykorzystano następujące przyrządy pomiarowe:

- miernik pola elektromagnetycznego typu ESM-100 firmy Maschek nr 972659 o zakresie pomiarowym $1 \text{ V/m} \pm 25 \text{ kV/m}$ i $1 \text{ } \mu\text{T} \pm 10 \text{ mT}$ przy zakresie częstotliwości $20 \text{ Hz} \pm 100 \text{ kHz}$ wzorcowany przez Laboratorium Wzorców i Metrologii Pola Elektromagnetycznego (LWiMP) Politechnika Wroclawska w dniu 15.05.2019. (wzorcowanie potwierdzone Świadectwem Wzorcowania LWiMP/W/142/19 z dnia 16.05.2019), sprawdzany zgodnie z Instrukcją 0030.02/DE/2019 z dnia 11.09.2019 r. przed i po wykonaniu pomiarów.

Pomocniczy sprzęt pomiarowy stanowiły:

1. termohigrometr typu LB-701 nr fabr. 2968 wzorcowany przez Laboratorium Wilgotności, Temperatury i Ciśnienia LAB-EL w dniach 06-11.09.2017., nr świadectwa wzorcowania: 51471/2017 z dn. 12.09.2017.,
2. przymiar wstęgowy RU-30 nr fabryczny 114/08, sprawdzany wewnętrznie w dniu 09.10.2018. (sprawdzenie potwierdzone Protokołem Sprawdzenia Wewnętrznego SWEW/08/2018 z dn. 09.10.2018),
3. odbiornik GPS firmy Leica typ Zeno 20 nr fabryczny 3165668 sprawdzany każdorazowo przed pomiarami na punktach stałej osnowy geodezyjnej,
4. miernik do pomiaru wysokości przewodów firmy SUPARULE model CHM 600E nr A 32572 sprawdzany wewnętrznie przez Laboratorium w dniu 05.10.2018 r., nr protokołu: SWEW/08/2018 z dnia 05.10.2018 r.

8. CHARAKTERYSTYKA ŹRÓDEŁ PÓL ELEKTROMAGNETYCZNYCH

Dominującym źródłem pola elektromagnetycznego o częstotliwości 50 Hz występującego na badanym obszarze pomiarowym jest napowietrzna dwutorowa linia elektroenergetyczna o napięciu roboczym 220 kV relacji Pabianice-Rogowiec tor I i II pracująca w przedmiotowych przęsłach w pionowym układzie przewodów roboczych.

Charakterystyki techniczne linii oraz parametry pracy tej linii w dniu wykonywania pomiarów podane zostały w poniższym zestawieniu:

Lp.	Wyszczególnienie	Opis
1.	Rodzaj linii	220 kV
2.	Trasa linii	Pabianice-Rogowiec tor I Pabianice-Rogowiec tor II
3.	Przewody robocze	AFL-8 525
4.	Napięcie robocze linii podczas wykonywania pomiarów	tor I $U_{SR}=240$ kV *, tor II $U_{SR}=240$ kV *
5.	Obciążenie linii podczas wykonywania pomiarów	tor I $I_{SR}=456$ A*, tor II $I_{SR}=250$ A*

(*) – dane z godziny 10⁰⁰ -14⁰⁰ dn.27.04.2020

Parametry linii (napięcie, obciążenie) uzyskano od Dyżurnego RCN Warszawa PSE S.A. w dniu wykonywania pomiarów.

Maksymalne znamionowe parametry elektryczne linii Pabianice-Rogowiec o przewodach roboczych typu AFL-8 525(*) wynoszą:

- napięcie – 245 kV,
- obciążenie – 1300 A(*)

(*) Dane dotyczące obciążenia przedmiotowej linii oraz typów przewodów roboczych uzyskano z katalogu „Dopuszczalne obciążalności linii z dnia 19-09-2019”

9. WYNIKI POMIARÓW

Podczas pomiarów przedmiotowa linia elektroenergetyczna pracowała w warunkach normalnej eksploatacji, a parametry pracy podano w pkt. 8 niniejszego raportu.

Poniżej przedstawiono wyniki pomiarów natężenia składowej elektrycznej pola elektromagnetycznego (tabela nr 1) oraz wyniki pomiarów natężenia składowej magnetycznej tego pola (tabela nr 2) w badanym obszarze pomiarowym w poszczególnych pionach pomiarowych, uporządkowane według kolejnych numerów tych pionów zaznaczonych na rysunku nr 1 i 2 oraz wysokości pomiarowe, na których znajdowały się podstawowe punkty pomiarowe.

Ponadto wyznaczono granicę obszaru, na którym zostały wykazane przekroczenia ustalonych w akcie prawnym, dopuszczalnych wartości poziomów pola elektromagnetycznego (jeżeli dotyczy).

TABELA 1. Zestawienie wyników pomiarów natężenia pola elektrycznego

Nr pionu pomiarowego	Miejsce pomiaru	Wysokość pomiarowa h(*) [m npt.]	Natężenie pola elektrycznego				Poziom natężenia PEM dotyczący	
			E_{pom} [V/m]	E_m [V/m]	U_{RC} [V/m]	E_{max} [V/m]	Zabudowy mieszkaniowej	Miejsc dostępnych dla ludności
1	2	3	4	5	6	7	8	
Przęsło 25-24								
1	W osi słupa 25 pod przewodem fazy L3 tor I N:51°22'53,43" E:19°21'14,34"	2	530	540	110	600	nie dotyczy	dopuszczalne
2	W osi słupa 25 pod przewodem fazy L1 tor I N:51°22'53,41" E:19°21'14,33"	2	900	920	180	1000	nie dotyczy	dopuszczalne
3	W osi słupa 25, 5m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'53,35" E:19°21'14,58"	2	1300	1300	260	2000	nie dotyczy	dopuszczalne

RAPORT Z BADAŃ NATĘŻENIA POLA ELEKTROMAGNETYCZNEGO W ŚRODOWISKU W OTOCZENIU NAPOWIETRZNEJ DWUTOROWEJ LINII ELEKTROENERGETYCZNEJ 220 kV RELACJI PABIANICE-ROGOWIEC W PRZESŁE 25-24, 24-23, 32-31, 31-30, 30-29 w gm. BĘŁCHATÓW MIASTO, pow. BĘŁCHATOWSKI, woj. ŁÓDZKIE.- LB/PEM/10/2020

4	W osi słupa 25, 10m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'53,27" E:19°21'14,82"	2	1600	1700	330	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
5	W osi słupa 25, 15m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'53,24" E:19°21'14,88"	2	1900	1900	380	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
6	W osi słupa 25 pod przewodem fazy L3 tor II N:51°22'53,97" E:19°21'13,16"	2	540	550	110	700	nie dotyczy	dopuszczalne
7	W osi słupa 25, 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'54,15" E:19°21'12,13"	2	490	500	99	600	nie dotyczy	dopuszczalne
8	W osi słupa 25, 10m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'54,27" E:19°21'12,78"	2	350	360	71	400	nie dotyczy	dopuszczalne
9	Na skraju drogi pod przewodem fazy L1 tor I N:51°22'52,03" E:19°21'11,21"	2	1400	1400	280	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
10	Na skraju drogi 5m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'51,99" E:19°21'11,41"	2	1300	1400	270	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
11	Na skraju drogi 10m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'52,06" E:19°21'11,65"	2	700	720	140	900	nie dotyczy	dopuszczalne
12	Na skraju drogi 15m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'52,02" E:19°21'12"	2	590	600	120	700	nie dotyczy	dopuszczalne
13	Na skraju drogi pomiędzy torem I a II N:51°22'52,07" E:19°21'10,41"	2	620	640	130	800	nie dotyczy	dopuszczalne
14	Na skraju drogi pod przewodem fazy L1 tor II N:51°22'52,1" E:19°21'9,74"	2	1100	1100	220	1000	nie dotyczy	dopuszczalne
15	Na skraju drogi pod przewodem fazy L3 tor II N:51°22'52,16" E:19°21'9,28"	2	1100	1100	220	1000	nie dotyczy	dopuszczalne
16	Na skraju drogi 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'52,17" E:19°21'8,86"	2	970	1000	200	1000	nie dotyczy	dopuszczalne
17	Na skraju drogi 10m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'52,2" E:19°21'8,67"	2	690	710	140	900	nie dotyczy	dopuszczalne
18	Na skraju drogi 15m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'52,25" E:19°21'8,47"	2	360	370	73	400	nie dotyczy	dopuszczalne
19	Na przystanku autobusowym N:51°22'52,51" E:19°21'9,4"	2	380	390	78	500	nie dotyczy	dopuszczalne

RAPORT Z BADAŃ NATEŻENIA POLA ELEKTROMAGNETYCZNEGO W ŚRODOWISKU W OTOCZENIU NAPOWIETRZNEJ DWUTOROWEJ LINII ELEKTROENERGETYCZNEJ 220 kV RELACJI PABIANICE-ROGOWIEC W PRZĘŚLE 25-24, 24-23, 32-31, 31-30, 30-29 w gm. BEŁCHATÓW MIASTO pow. BEŁCHATOWSKI, woj. ŁÓDZKIE.- LB/PEM/10/2020

Niniejsze opracowanie może być powielane wyłącznie w całości.

20	Na skraju ogrodzenia N:51°22'52,69" E:19°21'10,35"	2	520	540	110	600	nie dotyczy	dopuszczalne
21	Na skraju drogi pod przewodem fazy L3 tor II N:51°22'52,7" E:19°21'10,35"	2	760	790	160	900	nie dotyczy	dopuszczalne
22	Na skraju drogi 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'52,86" E:19°21'10,37"	2	670	690	140	800	nie dotyczy	dopuszczalne
23	Na skraju drogi 10m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'53" E:19°21'10,4"	2	510	520	100	600	nie dotyczy	dopuszczalne
24	Na skraju drogi 15m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'53,16" E:19°21'10,31"	2	350	360	71	400	nie dotyczy	dopuszczalne
25	W 1/2 długości przęsła 25-24 pomiędzy torem I a II N:51°22'50,02" E:19°20'5,67"	2	1600	1700	330	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
26	W 1/2 długości przęsła 25-24 przy ogrodzeniu N:51°22'51,05" E:19°20'5,72"	2	1600	1700	340	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
27	W 1/2 długości przęsła 25-24 pod przewodem fazy L1 tor I N:51°22'49,71" E:19°20'5,78"	2	2400	2500	500	3000	nie dotyczy	dopuszczalne
28	W 1/2 długości przęsła 25-24 5m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'49,59" E:19°20'6,04"	2	2000	2100	410	3000	nie dotyczy	dopuszczalne
29	W 1/2 długości przęsła 25-24 10m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'49,49" E:19°20'5,93"	2	2700	2800	560	3000	nie dotyczy	dopuszczalne
30	W 3/4 długości przęsła 25-24 pomiędzy torem I a II N:51°22'48,79" E:19°20'2,8"	2	1700	1700	340	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
31	W 3/4 długości przęsła 25-24 pod przewodem fazy L3 tor II N:51°22'49,09" E:19°20'2,6"	2	1900	1900	380	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
32	W 3/4 długości przęsła 25-24 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'49,24" E:19°20'2,69"	2	1700	1700	340	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
33	W 3/4 długości przęsła 25-24 10m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'49,42" E:19°20'2,64"	2	1000	1100	210	1000	nie dotyczy	dopuszczalne
34	W 3/4 długości przęsła 25-24 15m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'49,58" E:19°20'2,69"	2	830	840	170	1000	nie dotyczy	dopuszczalne
35	W 3/4 długości przęsła 25-24 20m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'49,83" E:19°20'2,7"	2	340	340	68	400	nie dotyczy	dopuszczalne

RAPORT Z BADAŃ NATEŻENIA POLA ELEKTROMAGNETYCZNEGO W ŚRODOWISKU W OTOCZENIU NAPOWIETRZNEJ DWUTOROWEJ LINII ELEKTROENERGETYCZNEJ 220 kV RELACJI PABIANICE-ROGOWIEC W PRZESŁE 25-24, 24-23, 32-31, 31-30, 30-29 w gm. BEŁCHATÓW MIASTO, pow. BEŁCHATOWSKI, woj. ŁÓDZKIE. - LB/PEM/10/2020

36	W 3/4 długości przęsła 25-24 pod przewodem fazy L1 tor I N:51°22'48,38" E:19°20'2,79"	2	2000	2100	410	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
37	W 3/4 długości przęsła 25-24 5m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'48,24" E:19°20'2,84"	2	1700	1800	360	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
38	W 3/4 długości przęsła 25-24 10m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'48,09" E:19°20'2,9"	2	1600	1700	340	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
39	W osi słupa 24 pod przewodem fazy L1 tor I N:51°22'46,82" E:19°20'59,08"	2	920	940	190	1000	nie dotyczy	dopuszczalne
Przęsło 24-23								
40	W osi słupa 24, 5m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'46,72" E:19°20'59,18"	2	1000	1000	210	1000	nie dotyczy	dopuszczalne
41	W osi słupa 24, 10m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'46,57" E:19°20'59,35"	2	1100	1100	210	1000	nie dotyczy	dopuszczalne
42	W osi słupa 24 pod przewodem fazy L3 tor II N:51°22'47,32" E:19°20'58,61"	2	700	710	140	900	nie dotyczy	dopuszczalne
43	W osi słupa 24, 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'47,45" E:19°20'58,56"	2	670	680	140	800	nie dotyczy	dopuszczalne
44	W osi słupa 24, 10m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'47,61" E:19°20'58,5"	2	450	460	91	600	nie dotyczy	dopuszczalne
45	Na skraju ogrodzenia N:51°22'47,09" E:19°20'58,14"	2	970	990	200	1000	nie dotyczy	dopuszczalne
46	W 1/4 długości przęsła 24-23 pomiędzy torem I a II N:51°22'45,73" E:19°20'55,48"	2	1400	2000	400	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
47	W 1/4 długości przęsła 24-23 pod przewodem fazy L1 tor I N:51°22'45,42" E:19°20'55,66"	2	1200	1800	360	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
48	W 1/4 długości przęsła 24-23, 5m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'45,21" E:19°20'55,65"	2	930	1400	270	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
49	W 1/4 długości przęsła 24-23, 10m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'45,06" E:19°20'55,76"	2	660	970	190	1000	nie dotyczy	dopuszczalne
50	W 1/4 długości przęsła 24-23 pod przewodem fazy L3 tor II N:51°22'45,88" E:19°20'55,36"	2	1100	1600	330	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
51	W 1/4 długości przęsła 24-23, 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'46,11" E:19°20'55,32"	2	720	1100	210	1000	nie dotyczy	dopuszczalne

RAPORT Z BADAŃ NATĘŻENIA POLA ELEKTROMAGNETYCZNEGO W ŚRODOWISKU W OTOCZENIU NAPOWIETRZNEJ DWUTOROWEJ LINII ELEKTROENERGETYCZNEJ 220 kV RELACJI PABIANICE-ROGOWIEC W PRZESŁE 25-24, 24-23, 32-31 31-30, 30-29 w gm BEŁCHATÓW MIASTO, pow BEŁCHATOWSKI, woj ŁÓDZKIE - LB/PEM/10/2020

Niniejsze opracowanie może być powielane wyłącznie w całości.

52	W 1/4 długości przęsła 24-23, 10m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'46,26" E:19°20'55,18"	2	280	410	81	500	nie dotyczy	dopuszczalne
53	W 1/2 długości przęsła 24-23 pomiędzy torem I a II N:51°22'44,06" E:19°20'52,4"	2	1500	1800	350	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
54	W 1/2 długości przęsła 24-23 pod przewodem fazy L1 tor I N:51°22'44,09" E:19°20'52,34"	2	1500	1800	360	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
55	W 1/2 długości przęsła 24-23, 5m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'43,93" E:19°20'52,53"	2	1300	1600	320	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
56	W 1/2 długości przęsła 24-23, 10m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'43,77" E:19°20'52,65"	2	800	970	190	1000	nie dotyczy	dopuszczalne
57	W 1/2 długości przęsła 24-23, 15m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'43,66" E:19°20'52,68"	2	660	670	130	800	nie dotyczy	dopuszczalne
58	W 1/2 długości przęsła 24-23 pod przewodem fazy L3 tor II N:51°22'44,63" E:19°20'52,35"	2	1200	1500	290	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
59	W 1/2 długości przęsła 24-23, 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'44,81" E:19°20'52,38"	2	780	940	190	1000	nie dotyczy	dopuszczalne
60	W 1/2 długości przęsła 24-23, 10m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'44,93" E:19°20'52,32"	2	130	160	32	200	nie dotyczy	dopuszczalne
61	W 3/4 długości przęsła 24-23 pod przewodem fazy L1 tor I N:51°22'42,77" E:19°20'49,46"	2	1300	1300	270	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
62	W 3/4 długości przęsła 24-23, 5m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'42,57" E:19°20'49,48"	2	1100	1200	230	1000	nie dotyczy	dopuszczalne
63	W 3/4 długości przęsła 24-23, 10m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'42,4" E:19°20'49,5"	2	880	910	180	1000	nie dotyczy	dopuszczalne
64	W 3/4 długości przęsła 24-23, 15m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'42,23" E:19°20'49,51"	2	880	900	180	1000	nie dotyczy	dopuszczalne
65	W 3/4 długości przęsła 24-23 pod przewodem fazy L3 tor II N:51°22'43,32" E:19°20'49,57"	2	1200	1300	250	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
66	W 3/4 długości przęsła 24-23, 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'43,5" E:19°20'49,57"	2	710	730	140	900	nie dotyczy	dopuszczalne
67	W 3/4 długości przęsła 24-23, 10m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'43,64" E:19°20'49,53"	2	370	380	76	500	nie dotyczy	dopuszczalne

RAPORT Z BADAŃ NATEŻENIA POLA ELEKTROMAGNETYCZNEGO W ŚRODOWISKU W OTOCZENIU NAPOWIETRZNEJ DWUTOROWEJ LINII ELEKTROENERGETYCZNEJ 220 kV RELACJI PABIANICE-ROGOWIEC W PRZĘŚLE 25-24, 24-23, 32-31, 31-30, 30-29 w gm. BEŁCHATÓW MIASTO, pow. BEŁCHATOWSKI, woj. ŁÓDZKIE.- LB/PEM/10/2020

Niniejsze opracowanie może być powielane wyłącznie w całości.

Przęsło 29-30								
68	W osi słupa 29 pod przewodem fazy L3 tor II N:51°23'33,38" E:19°21'23,04"	2	720	740	150	900	nie dotyczy	dopuszczalne
69	W osi słupa 29, 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'33,36" E:19°21'23,59"	2	630	640	130	800	nie dotyczy	dopuszczalne
70	W osi słupa 29, 10m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'33,43" E:19°21'23,24"	2	380	390	77	500	nie dotyczy	dopuszczalne
71	Na drodze asfaltowej pomiędzy torem I a II N:51°23'34,84" E:19°21'22,88"	2	800	820	160	1000	nie dotyczy	dopuszczalne
72	Na drodze asfaltowej pod przewodem fazy L3 tor II N:51°23'34,76" E:19°21'22,25"	2	300	310	61	400	nie dotyczy	dopuszczalne
73	Na drodze asfaltowej 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'34,76" E:19°21'22,92"	2	95	97	19	100	nie dotyczy	dopuszczalne
74	Na drodze asfaltowej pod przewodem fazy L1 tor I N:51°23'34,7" E:19°21'23,27"	2	720	740	150	900	nie dotyczy	dopuszczalne
75	Na drodze asfaltowej 5m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'34,68" E:19°21'23,58"	2	320	320	64	400	nie dotyczy	dopuszczalne
76	Na drodze asfaltowej 10m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'34,59" E:19°21'23,77"	2	68	69	14	80	nie dotyczy	dopuszczalne
77	W 1/2 długości przęsła 29-30 pomiędzy torem I a II N:51°23'39,83" E:19°21'19,23"	2	1300	1500	300	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
78	W 1/2 długości przęsła 29-30 pod przewodem fazy L1 tor I N:51°23'39,87" E:19°21'19,56"	2	1300	1600	320	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
79	W 1/2 długości przęsła 29-30, 5m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'39,9" E:19°21'19,92"	2	1500	1800	360	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
80	W 1/2 długości przęsła 29-30, 10m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'39,91" E:19°21'20,19"	2	760	920	180	1000	nie dotyczy	dopuszczalne
81	W 1/2 długości przęsła 29-30, 15m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'39,92" E:19°21'20,5"	2	490	500	99	600	nie dotyczy	dopuszczalne
82	W 1/2 długości przęsła 29-30 pod przewodem fazy L3 tor II N:51°23'40,04" E:19°21'18,45"	2	1100	1400	270	2000	nie dotyczy	dopuszczalne

83	W 1/2 długości przęsła 29-30, 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'40,03" E:19°21'18,14"	2	960	1200	230	1000	nie dotyczy	dopuszczalne
84	W 1/2 długości przęsła 29-30, 10m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'39,97" E:19°21'17,82"	2	680	830	160	1000	nie dotyczy	dopuszczalne
85	W 1/2 długości przęsła 29-30, 15m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'39,99" E:19°21'17,61"	2	450	460	91	600	nie dotyczy	dopuszczalne
86	W 3/4 długości przęsła 29-30 pomiędzy torem I a II N:51°23'42,37" E:19°21'17,21"	2	820	830	160	1000	nie dotyczy	dopuszczalne
87	W 3/4 długości przęsła 29-30 pod przewodem fazy L1 tor I N:51°23'42,46" E:19°21'17,86"	2	770	790	160	900	nie dotyczy	dopuszczalne
88	W 3/4 długości przęsła 29-30, 5m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'42,56" E:19°21'18,09"	2	660	670	130	800	nie dotyczy	dopuszczalne
89	W 3/4 długości przęsła 29-30, 10m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'42,59" E:19°21'18,36"	2	510	520	100	600	nie dotyczy	dopuszczalne
90	W 3/4 długości przęsła 29-30 pod przewodem fazy L3 tor II N:51°23'42,39" E:19°21'16,74"	2	720	740	150	900	nie dotyczy	dopuszczalne
91	W 3/4 długości przęsła 29-30, 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'42,34" E:19°21'16,42"	2	560	570	110	700	nie dotyczy	dopuszczalne
92	W 3/4 długości przęsła 29-30, 10m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'42,28" E:19°21'16,17"	2	440	450	89	500	nie dotyczy	dopuszczalne
Przęsło 30-31								
93	W osi słupa 30 pod przewodem fazy L3 tor II N:51°23'44,41" E:19°21'15,26"	2	310	320	63	400	nie dotyczy	dopuszczalne
94	W osi słupa 30, 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'44,36" E:19°21'15"	2	350	350	70	400	nie dotyczy	dopuszczalne
95	W osi słupa 30, 10m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'44,28" E:19°21'14,77"	2	320	320	64	400	nie dotyczy	dopuszczalne
96	W osi słupa 30, 15m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'44,19" E:19°21'14,59"	2	260	270	53	300	nie dotyczy	dopuszczalne
97	W osi słupa 30 pod przewodem fazy L1 tor I N:51°23'44,72" E:19°21'16,22"	2	300	310	61	400	nie dotyczy	dopuszczalne

98	W osi słupa 30, 5m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'44,75" E:19°21'16,47"	2	340	340	68	400	nie dotyczy	dopuszczalne
99	W osi słupa 30, 10m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'44,89" E:19°21'16,73"	2	350	360	71	400	nie dotyczy	dopuszczalne
100	W osi słupa 30, 15m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'45,01" E:19°21'16,84"	2	310	310	62	400	nie dotyczy	dopuszczalne
101	Na drodze gruntowej pomiędzy torem I a II N:51°23'46,7" E:19°21'14,51"	2	850	870	170	1000	nie dotyczy	dopuszczalne
102	Na drodze gruntowej pod przewodem fazy L1 tor I N:51°23'46,82" E:19°21'14,77"	2	820	840	170	1000	nie dotyczy	dopuszczalne
103	Na drodze gruntowej, 5m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'46,91" E:19°21'14,96"	2	730	750	150	900	nie dotyczy	dopuszczalne
104	Na drodze gruntowej, 10m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'47,02" E:19°21'15,16"	2	590	600	120	700	nie dotyczy	dopuszczalne
105	Na drodze gruntowej, 15m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'47,16" E:19°21'15,34"	2	430	440	87	500	nie dotyczy	dopuszczalne
106	Na drodze gruntowej pod przewodem fazy L3 tor II N:51°23'46,44" E:19°21'14,04"	2	740	760	150	900	nie dotyczy	dopuszczalne
107	Na drodze gruntowej, 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'46,37" E:19°21'13,86"	2	650	660	130	800	nie dotyczy	dopuszczalne
108	Na drodze gruntowej, 10m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'46,22" E:19°21'13,66"	2	490	500	99	600	nie dotyczy	dopuszczalne
109	Na drodze gruntowej, 15m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'46,08" E:19°21'13,47"	2	360	370	73	400	nie dotyczy	dopuszczalne
110	W 1/2 długości pręśla 30-31 pomiędzy torem I a II N:51°23'50,3" E:19°21'11,68"	2	1500	1500	290	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
111	W 1/2 długości pręśla 30-31 pod przewodem fazy L1 tor I N:51°23'50,55" E:19°21'12,26"	2	1700	1900	370	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
112	W 1/2 długości pręśla 30-31, 5m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'50,54" E:19°21'12,44"	2	1700	1900	370	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
113	W 1/2 długości pręśla 30-31, 10m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'50,63" E:19°21'12,74"	2	770	870	170	1000	nie dotyczy	dopuszczalne

RAPORT Z BADAŃ NATĘŻENIA POLA ELEKTROMAGNETYCZNEGO W ŚRODOWISKU W OTÓCZENIU NAPOWIETRZNEJ DWUTOROWEJ LINII ELEKTROENERGETYCZNEJ 220 kV RELACJI PABIANICE-ROGOWIEC W PRZESŁE 25-24, 24-23, 32-31, 31-30, 30-29 w gm. BEŁCHATÓW MIASTO, pow. BEŁCHATOWSKI, woj. ŁÓDZKIE - LB/PEM/10/2020

Niniejsze opracowanie może być powielane wyłącznie w całości.

Strona 12 z 30

114	W 1/2 długości pręśta 30-31, 15m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'50,72" E:19°21'12,98"	2	470	480	95	600	nie dotyczy	dopuszczalne
115	W 1/2 długości pręśta 30-31 pod przewodem fazy L3 tor II N:51°23'50,33" E:19°21'11,28"	2	1600	1800	350	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
116	W 1/2 długości pręśta 30-31, 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'50,26" E:19°21'10,99"	2	1200	1400	280	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
117	W 1/2 długości pręśta 30-31, 10m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'50,22" E:19°21'10,71"	2	750	850	170	1000	nie dotyczy	dopuszczalne
118	W 1/2 długości pręśta 30-31, 15m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'50,15" E:19°21'10,5"	2	460	460	92	600	nie dotyczy	dopuszczalne
119	Na drodze polnej pomiędzy torem I a II N:51°23'53,35" E:19°21'9,69"	2	1300	1600	320	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
120	Na drodze polnej pod przewodem fazy L1 tor I N:51°23'54,38" E:19°21'9,66"	2	990	1200	240	1000	nie dotyczy	dopuszczalne
121	Na drodze polnej, 5m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'54,43" E:19°21'9,66"	2	680	830	160	1000	nie dotyczy	dopuszczalne
122	Na drodze polnej, 10m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'54,61" E:19°21'9,72"	2	420	510	100	600	nie dotyczy	dopuszczalne
123	Na drodze polnej pod przewodem fazy L3 tor II N:51°23'52,75" E:19°21'9,55"	2	1200	1500	300	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
124	Na drodze polnej, 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'52,53" E:19°21'9,51"	2	870	1100	210	1000	nie dotyczy	dopuszczalne
125	Na drodze polnej, 10m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'52,42" E:19°21'9,46"	2	560	690	140	800	nie dotyczy	dopuszczalne
126	Na drodze polnej, 15m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'52,28" E:19°21'9,29"	2	340	350	69	400	nie dotyczy	dopuszczalne
Przęsło 31-32								
127	W osi słupa 31 pod przewodem fazy L3 tor II N:51°23'57,07" E:19°21'6,48"	2	450	460	92	600	nie dotyczy	dopuszczalne
128	W osi słupa 31, 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'57,01" E:19°21'6,29"	2	520	530	110	600	nie dotyczy	dopuszczalne

129	W osi słupa 31, 10m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'56,86" E:19°21'6,1"	2	470	480	95	600	nie dotyczy	dopuszczalne
130	W osi słupa 31, 15m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'56,77" E:19°21'5,89"	2	380	380	76	500	nie dotyczy	dopuszczalne
131	W osi słupa 31 pod przewodem fazy L1 tor I N:51°23'57,44" E:19°21'7,4"	2	470	480	95	600	nie dotyczy	dopuszczalne
132	W osi słupa 31, 5m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'57,53" E:19°21'7,66"	2	500	510	100	600	nie dotyczy	dopuszczalne
133	W osi słupa 31, 10m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'57,58" E:19°21'7,87"	2	430	430	86	500	nie dotyczy	dopuszczalne
134	W osi słupa 31, 15m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'57,68" E:19°21'8,16"	2	320	330	65	400	nie dotyczy	dopuszczalne
135	W 1/4 długości przęsła 31-32 pomiędzy torem I a II N:51°24'0,15" E:19°21'4,94"	2	1400	1400	280	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
136	W 1/4 długości przęsła 31-32 pod przewodem fazy L1 tor I N:51°24'0,13" E:19°21'5,6"	2	1200	1300	250	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
137	W 1/4 długości przęsła 31-32, 5m od przewodu fazy L1 tor I N:51°24'0,06" E:19°21'5,83"	2	1000	1100	210	1000	nie dotyczy	dopuszczalne
138	W 1/4 długości przęsła 31-32, 10m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'59,96" E:19°21'6,05"	2	750	770	150	900	nie dotyczy	dopuszczalne
139	W 1/4 długości przęsła 31-32, 15m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'59,97" E:19°21'6,39"	2	520	530	110	600	nie dotyczy	dopuszczalne
140	W 1/4 długości przęsła 31-32 pod przewodem fazy L3 tor II N:51°24'0,24" E:19°21'4,29"	2	1500	1500	300	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
141	W 1/4 długości przęsła 31-32, 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°24'0,29" E:19°21'4,02"	2	1300	1300	270	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
142	W 1/4 długości przęsła 31-32, 10m od przewodu fazy L3 tor II N:51°24'0,23" E:19°21'3,74"	2	910	930	180	1000	nie dotyczy	dopuszczalne
143	W 1/4 długości przęsła 31-32, 15m od przewodu fazy L3 tor II N:51°24'0,25" E:19°21'3,49"	2	550	560	110	700	nie dotyczy	dopuszczalne
144	W 1/4 długości przęsła 31-32, 20m od przewodu fazy L3 tor II N:51°24'0,2" E:19°21'3,21"	2	350	350	70	400	nie dotyczy	dopuszczalne

RAPORT Z BADAŃ NATEŻENIA POLA ELEKTROMAGNETYCZNEGO W ŚRODOWISKU W OTOCZENIU NAPOWIETRZNEJ DWUTOROWEJ LINII ELEKTROENERGETYCZNEJ 220 kV RELACJI PABIANICE-ROGOWIEC W PRZĘSLE 25-24, 24-23, 32-31, 31-30, 30-29 w gm. BEŁCHATÓW MIASTO, pow. BEŁCHATOWSKI woj. ŁÓDZKIE - LB/PEM/10/2020

145	W 1/2 długości pręśla 31-32 pomiędzy torem I a II N:51°24'2,96" E:19°21'2,94"	2	1600	1700	330	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
146	W 1/2 długości pręśla 31-32 pod przewodem fazy L1 tor I N:51°24'3,00" E:19°21'3,37"	2	1900	1900	370	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
147	W 1/2 długości pręśla 31-32, 5m od przewodu fazy L1 tor I N:51°24'3,05" E:19°21'3,69"	2	1500	1500	300	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
148	W 1/2 długości pręśla 31-32, 10m od przewodu fazy L1 tor I N:51°24'3,1" E:19°21'3,94"	2	890	910	180	1000	nie dotyczy	dopuszczalne
149	W 1/2 długości pręśla 31-32, 15m od przewodu fazy L1 tor I N:51°24'3,15" E:19°21'4,26"	2	510	520	100	600	nie dotyczy	dopuszczalne
150	W 1/2 długości pręśla 31-32, 20m od przewodu fazy L1 tor I N:51°24'3,23" E:19°21'4,48"	2	390	400	79	500	nie dotyczy	dopuszczalne
151	W 1/2 długości pręśla 31-32 pod przewodem fazy L3 tor II N:51°24'3,28" E:19°21'2,15"	2	2000	2000	400	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
152	W 1/2 długości pręśla 31-32, 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°24'3,29" E:19°21'1,85"	2	1500	1500	300	2000	nie dotyczy	dopuszczalne
153	W 1/2 długości pręśla 31-32, 10m od przewodu fazy L3 tor II N:51°24'3,21" E:19°21'1,67"	2	840	850	170	1000	nie dotyczy	dopuszczalne
154	W 1/2 długości pręśla 31-32, 15m od przewodu fazy L3 tor II N:51°24'3,15" E:19°21'1,35"	2	450	460	92	600	nie dotyczy	dopuszczalne

gdzie:

E_{pom} - natężenie pola E w pionie pomiarowym,

E_m - wartość natężenia pola, która może wystąpić w czasie normalnej eksploatacji linii, w najbardziej niekorzystnych warunkach z uwzględnieniem poprawek pomiarowych,

U_{RC} - rozszerzona niepewność pomiaru odpowiadająca prawdopodobieństwu rozszerzenia wynoszącemu ok.95 % przy współczynniku rozszerzenia $k = 2$,

E_{max} - wartość natężenia pola, która może wystąpić w czasie normalnej eksploatacji linii, w najbardziej niekorzystnych warunkach z uwzględnieniem poprawek pomiarowych oraz rozszerzonej niepewności pomiaru odpowiadająca prawdopodobieństwu rozszerzenia wynoszącemu ok.95 % przy współczynniku rozszerzenia $k = 2$

(*) – za poziom terenu uważa się poziom ziemi i innych płaszczyzn poziomych (np. dachy, tarasy, podłogi kondygnacji itp.)

TABELA 2. Zestawienie wyników pomiarów natężenia pola magnetycznego

Nr pionu pomiarowego	Miejsce pomiaru	Wysokość pomiarowa h ^(*) [m npt.]	Natężenie pola magnetycznego					Poziom natężenia PEM dotyczący	
			B _{pom} [μT]	H _{pom} [A/m]	H _m A/m	U _{RC} [A/m]	H _{max} [A/m]	Zabudowy mieszkaniowej	Miejsc dostępnych dla ludności
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Przęsło 25-24									
1	W osi słupa 25 pod przewodem fazy L3 tor I N:51°22'53,43" E:19°21'14,34"	2	1,4	1,1	3,2	0,63	4	nie dotyczy	dopuszczalne
2	W osi słupa 25 pod przewodem fazy L1 tor I N:51°22'53,41" E:19°21'14,33"	2	1,4	1,1	3,2	0,63	4	nie dotyczy	dopuszczalne
3	W osi słupa 25, 5m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'53,35" E:19°21'14,58"	2	1,3	1	3	0,59	4	nie dotyczy	dopuszczalne
4	W osi słupa 25, 10m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'53,27" E:19°21'14,82"	2	1,5	1,2	3,4	0,7	4	nie dotyczy	dopuszczalne
5	W osi słupa 25, 15m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'53,24" E:19°21'14,88"	2	1,7	1,4	3,9	0,77	5	nie dotyczy	dopuszczalne
6	W osi słupa 25 pod przewodem fazy L3 tor II N:51°22'53,97" E:19°21'13,16"	2	1,2	0,96	5	0,99	6	nie dotyczy	dopuszczalne
7	W osi słupa 25, 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'54,15" E:19°21'12,13"	2	1,2	0,96	5	0,99	6	nie dotyczy	dopuszczalne
8	W osi słupa 25, 10m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'54,27" E:19°21'12,78"	2	1,1	0,88	4,6	0,91	5	nie dotyczy	dopuszczalne
9	Na skraju drogi pod przewodem fazy L1 tor I N:51°22'52,03" E:19°21'11,21"	2	1,6	1,3	3,6	0,72	4	nie dotyczy	dopuszczalne
10	Na skraju drogi 5m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'51,99" E:19°21'11,41"	2	1,3	1	3	0,59	4	nie dotyczy	dopuszczalne
11	Na skraju drogi 10m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'52,06" E:19°21'11,65"	2	1,3	1	3	0,59	4	nie dotyczy	dopuszczalne
12	Na skraju drogi 15m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'52,02" E:19°21'12"	2	1,5	1,2	3,4	0,68	4	nie dotyczy	dopuszczalne
13	Na skraju drogi pomiędzy torem I a II N:51°22'52,07" E:19°21'10,41"	2	1,7	1,4	3,9	0,77	5	nie dotyczy	dopuszczalne

14	Na skraju drogi pod przewodem fazy L1 tor II N:51°22'52,1" E:19°21'9,74"	2	1,20	0,96	2,7	0,54	3	nie dotyczy	dopuszczalne
15	Na skraju drogi pod przewodem fazy L3 tor II N:51°22'52,16" E:19°21'9,28"	2	1,8	1,4	7,5	1,5	9	nie dotyczy	dopuszczalne
16	Na skraju drogi 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'52,17" E:19°21'8,86"	2	1,9	1,5	7,9	1,6	9	nie dotyczy	dopuszczalne
17	Na skraju drogi 10m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'52,2" E:19°21'8,67"	2	1,8	1,4	7,5	1,5	9	nie dotyczy	dopuszczalne
18	Na skraju drogi 15m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'52,25" E:19°21'8,47"	2	1,6	1,3	6,7	1,3	8	nie dotyczy	dopuszczalne
19	Na przystanku autobusowym N:51°22'52,51" E:19°21'9,4"	2	1,6	1,3	6,7	1,3	8	nie dotyczy	dopuszczalne
20	Na skraju ogrodzenia N:51°22'52,69" E:19°21'10,35"	2	1,4	1,1	5,8	1,2	7	nie dotyczy	dopuszczalne
21	Na skraju drogi pod przewodem fazy L3 tor II N:51°22'52,7" E:19°21'10,35"	2	1,4	1,1	5,8	1,2	7	nie dotyczy	dopuszczalne
22	Na skraju drogi 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'52,86" E:19°21'10,37"	2	1,4	1,1	5,8	1,2	7	nie dotyczy	dopuszczalne
23	Na skraju drogi 10m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'53" E:19°21'10,4"	2	1,3	1	5,4	1,1	6	nie dotyczy	dopuszczalne
24	Na skraju drogi 15m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'53,16" E:19°21'10,31"	2	1,1	0,88	2,5	0,5	3	nie dotyczy	dopuszczalne
25	W 1/2 długości pręścia 25-24 pomiędzy torem I a II N:51°22'50,02" E:19°20'5,67"	2	2,6	2,1	5,9	1,2	7	nie dotyczy	dopuszczalne
26	W 1/2 długości pręścia 25-24 przy ogrodzeniu N:51°22'51,05" E:19°20'5,72"	2	3,1	2,5	7,1	1,4	8	nie dotyczy	dopuszczalne
27	W 1/2 długości pręścia 25-24 pod przewodem fazy L1 tor I N:51°22'49,71" E:19°20'5,78"	2	5	4	11	2,3	10	nie dotyczy	dopuszczalne
28	W 1/2 długości pręścia 25-24 5m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'49,59" E:19°20'6,04"	2	3,1	2,5	7,1	1,4	8	nie dotyczy	dopuszczalne
29	W 1/2 długości pręścia 25-24 10m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'49,49" E:19°20'5,93"	2	3,6	2,9	8,2	1,6	10	nie dotyczy	dopuszczalne

RAPORT Z BADAŃ NATEŻENIA POLA ELEKTROMAGNETYCZNEGO W ŚRODOWISKU W OTOCZENIU NAPOWIETRZNEJ DWUTOROWEJ LINII ELEKTROENERGETYCZNEJ 220 kV RELACJI PABIANICE-ROGOWIEC W PRZĘŚLE 25-24, 24-23, 32-31, 31-30, 30-29 w gm. BELCHATÓW MIASTO, pow. BELCHATOWSKI, woj. ŁÓDZKIE - LB/PEM/10/2020

30	W 3/4 długości pręśła 25-24 pomiędzy torem I a II N:51°22'48,79" E:19°20'2,8"	2	1,90	1,5	4,3	0,86	5	nie dotyczy	dopuszczalne
31	W 3/4 długości pręśła 25-24 pod przewodem fazy L3 tor II N:51°22'49,09" E:19°20'2,6"	2	2,4	1,9	10	2	10	nie dotyczy	dopuszczalne
32	W 3/4 długości pręśła 25-24 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'49,24" E:19°20'2,69"	2	2,6	2,1	11	2,1	10	nie dotyczy	dopuszczalne
33	W 3/4 długości pręśła 25-24 10m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'49,42" E:19°20'2,64"	2	2,1	1,7	8,7	1,7	10	nie dotyczy	dopuszczalne
34	W 3/4 długości pręśła 25-24 15m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'49,58" E:19°20'2,69"	2	1,7	1,4	7,1	1,4	8	nie dotyczy	dopuszczalne
35	W 3/4 długości pręśła 25-24 20m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'49,83" E:19°20'2,7"	2	1,3	1	5,4	1,1	6	nie dotyczy	dopuszczalne
36	W 3/4 długości pręśła 25-24 pod przewodem fazy L1 tor I N:51°22'48,38" E:19°20'2,79"	2	3,1	2,5	7,1	1,4	8	nie dotyczy	dopuszczalne
37	W 3/4 długości pręśła 25-24 5m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'48,24" E:19°20'2,84"	2	2	1,6	4,6	0,9	5	nie dotyczy	dopuszczalne
38	W 3/4 długości pręśła 25-24 10m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'48,09" E:19°20'2,9"	2	1,3	1	3	0,59	4	nie dotyczy	dopuszczalne
39	W osi słupa 24 pod przewodem fazy L1 tor I N:51°22'46,82" E:19°20'59,08"	2	1,4	1,1	3,2	0,63	4	nie dotyczy	dopuszczalne
Pręśło 24-23									
40	W osi słupa 24, 5m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'46,72" E:19°20'59,18"	2	1,1	0,88	2,5	0,5	3	nie dotyczy	dopuszczalne
41	W osi słupa 24, 10m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'46,57" E:19°20'59,35"	2	0,9	0,72	2,1	0,41	2	nie dotyczy	dopuszczalne
42	W osi słupa 24 pod przewodem fazy L3 tor II N:51°22'47,32" E:19°20'58,61"	2	1,5	1,2	6,2	1,2	7	nie dotyczy	dopuszczalne

43	W osi słupa 24, 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'47,45" E:19°20'58,56"	2	1,5	1,2	6,2	1,2	7	nie dotyczy	dopuszczalne
44	W osi słupa 24, 10m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'47,61" E:19°20'58,5"	2	1,3	1	5,4	1,1	6	nie dotyczy	dopuszczalne
45	Na skraju ogrodzenia N:51°22'47,09" E:19°20'58,14"	2	1,6	1,3	6,7	1,3	8	nie dotyczy	dopuszczalne
46	W 1/4 długości przęsła 24-23 pomiędzy torem I a II N:51°22'45,73" E:19°20'55,48"	2	2	1,6	4,6	0,9	5	nie dotyczy	dopuszczalne
47	W 1/4 długości przęsła 24-23 pod przewodem fazy L1 tor I N:51°22'45,42" E:19°20'55,66"	2	1,7	1,4	3,9	0,77	5	nie dotyczy	dopuszczalne
48	W 1/4 długości przęsła 24-23, 5m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'45,21" E:19°20'55,65"	2	1,9	1,5	4,3	0,86	5	nie dotyczy	dopuszczalne
49	W 1/4 długości przęsła 24-23, 10m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'45,06" E:19°20'55,76"	2	1	0,8	2,3	0,45	3	nie dotyczy	dopuszczalne
50	W 1/4 długości przęsła 24-23 pod przewodem fazy L3 tor II N:51°22'45,88" E:19°20'55,36"	2	1,9	1,5	7,9	1,6	9	nie dotyczy	dopuszczalne
51	W 1/4 długości przęsła 24-23, 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'46,11" E:19°20'55,32"	2	1,9	1,5	7,9	1,6	9	nie dotyczy	dopuszczalne
52	W 1/4 długości przęsła 24-23, 10m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'46,26" E:19°20'55,18"	2	1,6	1,3	6,7	1,3	8	nie dotyczy	dopuszczalne
53	W 1/2 długości przęsła 24-23 pomiędzy torem I a II N:51°22'44,06" E:19°20'52,4"	2	2,6	2,1	5,9	1,2	7	nie dotyczy	dopuszczalne
54	W 1/2 długości przęsła 24-23 pod przewodem fazy L1 tor I N:51°22'44,09" E:19°20'52,34"	2	2,8	2,2	6,4	1,3	8	nie dotyczy	dopuszczalne
55	W 1/2 długości przęsła 24-23, 5m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'43,93" E:19°20'52,53"	2	1,9	1,5	4,3	0,86	5	nie dotyczy	dopuszczalne
56	W 1/2 długości przęsła 24-23, 10m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'43,77" E:19°20'52,65"	2	0,8	0,64	1,8	0,36	2	nie dotyczy	dopuszczalne

RAPORT Z BADAŃ NATEŻENIA POLA ELEKTROMAGNETYCZNEGO W ŚRODOWISKU W OTOCZENIU NAPOWIETRZNEJ DWUTOROWEJ LINII ELEKTROENERGETYCZNEJ 220 kV RELACJI PABIANICE-ROGOWIEC W PRZĘSŁE 25-24, 24-23, 32-31, 31-30, 30-29 w gm. BEŁCHATÓW MIASTO, pow. BEŁCHATOWSKI, woj. ŁÓDZKIE - LB/PEM/10/2020

57	W 1/2 długości przęsła 24-23, 15m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'43,66" E:19°20'52,68"	2	1	0,8	2,3	0,45	3	nie dotyczy	dopuszczalne
58	W 1/2 długości przęsła 24-23 pod przewodem fazy L3 tor II N:51°22'44,63" E:19°20'52,35"	2	2,3	1,8	9,6	1,9	10	nie dotyczy	dopuszczalne
59	W 1/2 długości przęsła 24-23, 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'44,81" E:19°20'52,38"	2	2,1	1,7	8,7	1,7	10	nie dotyczy	dopuszczalne
60	W 1/2 długości przęsła 24-23, 10m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'44,93" E:19°20'52,32"	2	1,80	1,4	7,5	1,5	9	nie dotyczy	dopuszczalne
61	W 3/4 długości przęsła 24-23 pod przewodem fazy L1 tor I N:51°22'42,77" E:19°20'49,46"	2	2,2	1,8	5	0,99	6	nie dotyczy	dopuszczalne
62	W 3/4 długości przęsła 24-23, 5m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'42,57" E:19°20'49,48"	2	1,7	1,4	3,9	0,77	5	nie dotyczy	dopuszczalne
63	W 3/4 długości przęsła 24-23, 10m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'42,4" E:19°20'49,5"	2	1,3	1	3	0,59	4	nie dotyczy	dopuszczalne
64	W 3/4 długości przęsła 24-23, 15m od przewodu fazy L1 tor I N:51°22'42,23" E:19°20'49,51"	2	1,3	1	3	0,59	4	nie dotyczy	dopuszczalne
65	W 3/4 długości przęsła 24-23 pod przewodem fazy L3 tor II N:51°22'43,32" E:19°20'49,57"	2	2,2	1,8	9,2	1,8	10	nie dotyczy	dopuszczalne
66	W 3/4 długości przęsła 24-23, 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'43,5" E:19°20'49,57"	2	2	1,6	8,3	1,6	10	nie dotyczy	dopuszczalne
67	W 3/4 długości przęsła 24-23, 10m od przewodu fazy L3 tor II N:51°22'43,64" E:19°20'49,53"	2	1,8	1,4	7,5	1,5	9	nie dotyczy	dopuszczalne
Przęsło 29-30									
68	W osi słupa 29 pod przewodem fazy L3 tor II N:51°23'33,38" E:19°21'23,04"	2	1,4	1,1	5,8	1,2	7	nie dotyczy	dopuszczalne
69	W osi słupa 29, 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'33,36" E:19°21'23,59"	2	1,2	0,96	5	0,99	6	nie dotyczy	dopuszczalne

RAPORT Z BADAŃ NATEŻENIA POLA ELEKTROMAGNETYCZNEGO W ŚRODOWISKU W OTOCZENIU NAPOWIETRZNEJ DWUTOROWEJ LINII ELEKTROENERGETYCZNEJ 220 kV RELACJI PABIANICE-ROGOWIEC W PRZĘŚLE 25-24, 24-23, 32-31, 31-30, 30-29 w gm. BEŁCHATÓW MIASTO, pow. BEŁCHATOWSKI, woj. ŁÓDZKIE - LB/PEM/10/2020

70	W osi słupa 29, 10m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'33,43" E:19°21'23,24"	2	0,9	0,72	3,7	0,74	4	nie dotyczy	dopuszczalne
71	Na drodze asfaltowej pomiędzy torem I a II N:51°23'34,84" E:19°21'22,88"	2	1,6	1,3	6,7	1,3	8	nie dotyczy	dopuszczalne
72	Na drodze asfaltowej pod przewodem fazy L3 tor II N:51°23'34,76" E:19°21'22,25"	2	1,5	1,2	6,2	1,2	7	nie dotyczy	dopuszczalne
73	Na drodze asfaltowej 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'34,76" E:19°21'22,92"	2	1,4	1,1	5,8	1,2	7	nie dotyczy	dopuszczalne
74	Na drodze asfaltowej pod przewodem fazy L1 tor I N:51°23'34,7" E:19°21'23,27"	2	2	1,6	4,6	0,9	5	nie dotyczy	dopuszczalne
75	Na drodze asfaltowej 5m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'34,68" E:19°21'23,58"	2	1,7	1,4	3,9	0,77	5	nie dotyczy	dopuszczalne
76	Na drodze asfaltowej 10m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'34,59" E:19°21'23,77"	2	1,40	1,1	3,2	0,63	4	nie dotyczy	dopuszczalne
77	W 1/2 długości przęsła 29-30 pomiędzy torem I a II N:51°23'39,83" E:19°21'19,23"	2	1,6	1,3	3,6	0,72	4	nie dotyczy	dopuszczalne
78	W 1/2 długości przęsła 29-30 pod przewodem fazy L1 tor I N:51°23'39,87" E:19°21'19,56"	2	2,30	1,8	5,2	1	6	nie dotyczy	dopuszczalne
79	W 1/2 długości przęsła 29-30, 5m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'39,9" E:19°21'19,92"	2	2	1,6	4,6	0,9	5	nie dotyczy	dopuszczalne
80	W 1/2 długości przęsła 29-30, 10m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'39,91" E:19°21'20,19"	2	1,60	1,3	3,6	0,72	4	nie dotyczy	dopuszczalne
81	W 1/2 długości przęsła 29-30, 15m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'39,92" E:19°21'20,5"	2	1,1	0,88	2,5	0,5	3	nie dotyczy	dopuszczalne
82	W 1/2 długości przęsła 29-30 pod przewodem fazy L3 tor II N:51°23'40,04" E:19°21'18,45"	2	1,50	1,2	6,2	1,2	7	nie dotyczy	dopuszczalne
83	W 1/2 długości przęsła 29-30, 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'40,03" E:19°21'18,14"	2	1,4	1,1	5,8	1,2	7	nie dotyczy	dopuszczalne

84	W 1/2 długości przęsła 29-30, 10m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'39,97" E:19°21'17,82"	2	1,10	0,88	4,6	0,91	5	nie dotyczy	dopuszczalne
85	W 1/2 długości przęsła 29-30, 15m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'39,99" E:19°21'17,61"	2	0,8	0,64	3,3	0,66	4	nie dotyczy	dopuszczalne
86	W 3/4 długości przęsła 29-30 pomiędzy torem I a II N:51°23'42,37" E:19°21'17,21"	2	1,10	0,88	2,5	0,5	3	nie dotyczy	dopuszczalne
87	W 3/4 długości przęsła 29-30 pod przewodem fazy L1 tor I N:51°23'42,46" E:19°21'17,86"	2	1,2	0,96	2,7	0,54	3	nie dotyczy	dopuszczalne
88	W 3/4 długości przęsła 29-30, 5m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'42,56" E:19°21'18,09"	2	1,10	0,88	2,5	0,5	3	nie dotyczy	dopuszczalne
89	W 3/4 długości przęsła 29-30, 10m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'42,59" E:19°21'18,36"	2	0,9	0,72	2,1	0,41	2	nie dotyczy	dopuszczalne
90	W 3/4 długości przęsła 29-30 pod przewodem fazy L3 tor II N:51°23'42,39" E:19°21'16,74"	2	0,90	0,72	3,7	0,74	4	nie dotyczy	dopuszczalne
91	W 3/4 długości przęsła 29-30, 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'42,34" E:19°21'16,42"	2	0,8	0,64	3,3	0,66	4	nie dotyczy	dopuszczalne
92	W 3/4 długości przęsła 29-30, 10m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'42,28" E:19°21'16,17"	2	0,70	0,56	2,9	0,58	3	nie dotyczy	dopuszczalne
Przęsło 30-31									
93	W osi słupa 30 pod przewodem fazy L3 tor II N:51°23'44,41" E:19°21'15,26"	2	0,6	0,48	2,5	0,49	3	nie dotyczy	dopuszczalne
94	W osi słupa 30, 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'44,36" E:19°21'15"	2	0,60	0,48	2,5	0,49	3	nie dotyczy	dopuszczalne
95	W osi słupa 30, 10m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'44,28" E:19°21'14,77"	2	0,5	0,4	2,1	0,41	2	nie dotyczy	dopuszczalne
96	W osi słupa 30, 15m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'44,19" E:19°21'14,59"	2	0,50	0,4	2,1	0,41	2	nie dotyczy	dopuszczalne

97	W osi słupa 30 pod przewodem fazy L1 tor I N:51°23'44,72" E:19°21'16,22"	2	0,7	0,56	1,6	0,32	2	nie dotyczy	dopuszczalne
98	W osi słupa 30, 5m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'44,75" E:19°21'16,47"	2	0,70	0,56	1,6	0,32	2	nie dotyczy	dopuszczalne
99	W osi słupa 30, 10m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'44,89" E:19°21'16,73"	2	0,6	0,48	1,4	0,27	2	nie dotyczy	dopuszczalne
100	W osi słupa 30, 15m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'45,01" E:19°21'16,84"	2	0,50	0,4	1,1	0,23	1	nie dotyczy	dopuszczalne
101	Na drodze gruntowej pomiędzy torem I a II N:51°23'46,7" E:19°21'14,51"	2	1,1	0,88	2,5	0,5	3	nie dotyczy	dopuszczalne
102	Na drodze gruntowej pod przewodem fazy L1 tor I N:51°23'46,82" E:19°21'14,77"	2	1,30	1	3	0,59	4	nie dotyczy	dopuszczalne
103	Na drodze gruntowej, 5m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'46,91" E:19°21'14,96"	2	1,3	1	3	0,59	4	nie dotyczy	dopuszczalne
104	Na drodze gruntowej, 10m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'47,02" E:19°21'15,16"	2	1,00	0,8	2,3	0,45	3	nie dotyczy	dopuszczalne
105	Na drodze gruntowej, 15m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'47,16" E:19°21'15,34"	2	0,8	0,64	1,8	0,36	2	nie dotyczy	dopuszczalne
106	Na drodze gruntowej pod przewodem fazy L3 tor II N:51°23'46,44" E:19°21'14,04"	2	1,00	0,8	4,2	0,82	5	nie dotyczy	dopuszczalne
107	Na drodze gruntowej, 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'46,37" E:19°21'13,86"	2	0,9	0,72	3,7	0,74	4	nie dotyczy	dopuszczalne
108	Na drodze gruntowej, 10m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'46,22" E:19°21'13,66"	2	0,70	0,56	2,9	0,58	3	nie dotyczy	dopuszczalne
109	Na drodze gruntowej, 15m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'46,08" E:19°21'13,47"	2	0,6	0,48	2,5	0,49	3	nie dotyczy	dopuszczalne
110	W 1/2 długości przęsła 30-31 pomiędzy torem I a II N:51°23'50,3" E:19°21'11,68"	2	1,30	1	3	0,59	4	nie dotyczy	dopuszczalne
111	W 1/2 długości przęsła 30-31 pod przewodem fazy L1 tor I N:51°23'50,55" E:19°21'12,26"	2	3,2	2,6	7,3	1,4	9	nie dotyczy	dopuszczalne

112	W 1/2 długości przęsła 30-31, 5m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'50,54" E:19°21'12,44"	2	2,60	2,1	5,9	1,2	7	nie dotyczy	dopuszczalne
113	W 1/2 długości przęsła 30-31, 10m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'50,63" E:19°21'12,74"	2	1,6	1,3	3,6	0,72	4	nie dotyczy	dopuszczalne
114	W 1/2 długości przęsła 30-31, 15m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'50,72" E:19°21'12,98"	2	1,10	0,88	2,5	0,5	3	nie dotyczy	dopuszczalne
115	W 1/2 długości przęsła 30-31 pod przewodem fazy L3 tor II N:51°23'50,33" E:19°21'11,28"	2	1,9	1,5	7,9	1,6	9	nie dotyczy	dopuszczalne
116	W 1/2 długości przęsła 30-31, 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'50,26" E:19°21'10,99"	2	1,70	1,4	7,1	1,4	8	nie dotyczy	dopuszczalne
117	W 1/2 długości przęsła 30-31, 10m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'50,22" E:19°21'10,71"	2	1,2	0,96	5	0,99	6	nie dotyczy	dopuszczalne
118	W 1/2 długości przęsła 30-31, 15m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'50,15" E:19°21'10,5"	2	0,90	0,72	3,7	0,74	4	nie dotyczy	dopuszczalne
119	Na drodze polnej pomiędzy torem I a II N:51°23'53,35" E:19°21'9,69"	2	1,3	1	3	0,59	4	nie dotyczy	dopuszczalne
120	Na drodze polnej pod przewodem fazy L1 tor I N:51°23'54,38" E:19°21'9,66"	2	2,10	1,7	4,8	0,95	6	nie dotyczy	dopuszczalne
121	Na drodze polnej, 5m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'54,43" E:19°21'9,66"	2	1,8	1,4	4,1	0,81	5	nie dotyczy	dopuszczalne
122	Na drodze polnej, 10m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'54,61" E:19°21'9,72"	2	1,50	1,2	3,4	0,68	4	nie dotyczy	dopuszczalne
123	Na drodze polnej pod przewodem fazy L3 tor II N:51°23'52,75" E:19°21'9,55"	2	1,7	1,4	7,1	1,4	8	nie dotyczy	dopuszczalne
124	Na drodze polnej, 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'52,53" E:19°21'9,51"	2	1,60	1,3	6,7	1,3	8	nie dotyczy	dopuszczalne
125	Na drodze polnej, 10m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'52,42" E:19°21'9,46"	2	1,4	1,1	5,8	1,2	7	nie dotyczy	dopuszczalne

126	Na drodze polnej, 15m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'52,28" E:19°21'9,29"	2	1,00	0,8	4,2	0,82	5	nie dotyczy	dopuszczalne
Przęsło 31-32									
127	W osi słupa 31 pod przewodem fazy L3 tor II N:51°23'57,07" E:19°21'6,48"	2	0,8	0,64	3,3	0,66	4	nie dotyczy	dopuszczalne
128	W osi słupa 31, 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'57,01" E:19°21'6,29"	2	0,80	0,64	3,3	0,66	4	nie dotyczy	dopuszczalne
129	W osi słupa 31, 10m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'56,86" E:19°21'6,1"	2	0,7	0,56	2,9	0,58	3	nie dotyczy	dopuszczalne
130	W osi słupa 31, 15m od przewodu fazy L3 tor II N:51°23'56,77" E:19°21'5,89"	2	0,60	0,48	2,5	0,49	3	nie dotyczy	dopuszczalne
131	W osi słupa 31 pod przewodem fazy L1 tor I N:51°23'57,44" E:19°21'7,4"	2	0,1	0,08	0,23	0,04 5	0,3	nie dotyczy	dopuszczalne
132	W osi słupa 31, 5m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'57,53" E:19°21'7,66"	2	0,90	0,72	2,1	0,41	2	nie dotyczy	dopuszczalne
133	W osi słupa 31, 10m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'57,58" E:19°21'7,87"	2	0,7	0,56	1,6	0,32	2	nie dotyczy	dopuszczalne
134	W osi słupa 31, 15m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'57,68" E:19°21'8,16"	2	0,60	0,48	1,4	0,27	2	nie dotyczy	dopuszczalne
135	W 1/4 długości przęsła 31-32 pomiędzy torem I a II N:51°24'0,15" E:19°21'4,94"	2	1,4	1,1	3,2	0,63	4	nie dotyczy	dopuszczalne
136	W 1/4 długości przęsła 31-32 pod przewodem fazy L1 tor I N:51°24'0,13" E:19°21'5,6"	2	2,30	1,8	5,2	1	6	nie dotyczy	dopuszczalne
137	W 1/4 długości przęsła 31-32, 5m od przewodu fazy L1 tor I N:51°24'0,06" E:19°21'5,83"	2	2	1,6	4,6	0,9	5	nie dotyczy	dopuszczalne
138	W 1/4 długości przęsła 31-32, 10m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'59,96" E:19°21'6,05"	2	1,50	1,2	3,4	0,68	4	nie dotyczy	dopuszczalne
139	W 1/4 długości przęsła 31-32, 15m od przewodu fazy L1 tor I N:51°23'59,97" E:19°21'6,39"	2	1,1	0,88	2,5	0,5	3	nie dotyczy	dopuszczalne

140	W 1/4 długości przęsła 31-32 pod przewodem fazy L3 tor II N:51°24'0,24" E:19°21'4,29"	2	1,90	1,5	7,9	1,6	9	nie dotyczy	dopuszczalne
141	W 1/4 długości przęsła 31-32, 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°24'0,29" E:19°21'4,02"	2	1,8	1,4	7,5	1,5	9	nie dotyczy	dopuszczalne
142	W 1/4 długości przęsła 31-32, 10m od przewodu fazy L3 tor II N:51°24'0,23" E:19°21'3,74"	2	1,40	1,1	5,8	1,2	7	nie dotyczy	dopuszczalne
143	W 1/4 długości przęsła 31-32, 15m od przewodu fazy L3 tor II N:51°24'0,25" E:19°21'3,49"	2	1	0,8	4,2	0,82	5	nie dotyczy	dopuszczalne
144	W 1/4 długości przęsła 31-32, 20m od przewodu fazy L3 tor II N:51°24'0,2" E:19°21'3,21"	2	0,70	0,56	2,9	0,58	3	nie dotyczy	dopuszczalne
145	W 1/2 długości przęsła 31-32 pomiędzy torem I a II N:51°24'2,96" E:19°21'2,94"	2	1,1	0,88	2,5	0,5	3	nie dotyczy	dopuszczalne
146	W 1/2 długości przęsła 31-32 pod przewodem fazy L1 tor I N:51°24'3,00" E:19°21'3,37"	2	4,00	3,2	9,1	1,8	10	nie dotyczy	dopuszczalne
147	W 1/2 długości przęsła 31-32, 5m od przewodu fazy L1 tor I N:51°24'3,05" E:19°21'3,69"	2	3	2,4	6,8	1,4	8	nie dotyczy	dopuszczalne
148	W 1/2 długości przęsła 31-32, 10m od przewodu fazy L1 tor I N:51°24'3,1" E:19°21'3,94"	2	2,00	1,6	4,6	0,9	5	nie dotyczy	dopuszczalne
149	W 1/2 długości przęsła 31-32, 15m od przewodu fazy L1 tor I N:51°24'3,15" E:19°21'4,26"	2	1,3	1	3	0,59	4	nie dotyczy	dopuszczalne
150	W 1/2 długości przęsła 31-32, 20m od przewodu fazy L1 tor I N:51°24'3,23" E:19°21'4,48"	2	0,90	0,72	2,1	0,41	2	nie dotyczy	dopuszczalne
151	W 1/2 długości przęsła 31-32 pod przewodem fazy L3 tor II N:51°24'3,28" E:19°21'2,15"	2	2,7	2,2	11	2,2	10	nie dotyczy	dopuszczalne
152	W 1/2 długości przęsła 31-32, 5m od przewodu fazy L3 tor II N:51°24'3,29" E:19°21'1,85"	2	2,70	2,2	11	2,2	10	nie dotyczy	dopuszczalne

153	W 1/2 długości przęsła 31-32, 10m od przewodu fazy L3 tor II N:51°24'3,21" E:19°21'1,67"	2	1,5	1,2	6,2	1,2	7	nie dotyczy	dopuszczalne
154	W 1/2 długości przęsła 31-32, 15m od przewodu fazy L3 tor II N:51°24'3,15" E:19°21'1,35"	2	1,00	0,8	4,2	0,82	5	nie dotyczy	dopuszczalne

gdzie:

B_{pom} – natężenie pola magnetycznego w pionie pomiarowym odczytane z miernika w μT ,

H_{pom} – przeliczone natężenie pola H w pionie pomiarowym na A/m,

H_m - wartość natężenia pola, która może wystąpić w czasie normalnej eksploatacji linii, w najbardziej niekorzystnych warunkach z uwzględnieniem poprawek pomiarowych,

U_{RC} - rozszerzona niepewność pomiaru odpowiadająca prawdopodobieństwu rozszerzenia wynoszącemu ok.95 % przy współczynniku rozszerzenia $k = 2$,

H_{max} - wartość natężenia pola, która może wystąpić w czasie normalnej eksploatacji linii, w najbardziej niekorzystnych warunkach z uwzględnieniem poprawek pomiarowych i rozszerzonej niepewności pomiaru odpowiadająca prawdopodobieństwu rozszerzenia wynoszącemu ok.95 % przy współczynniku rozszerzenia $k = 2$

Wyniki pomiarów są ważne jedynie dla istniejącej w czasie pomiarów konfiguracji linii i elementów środowiska.

10. PRZEDSTAWIANIE STWIERDZEŃ ZGODNOŚCI

Częstotliwość pola elektromagnetycznego, dla której określa się parametry fizyczne charakteryzujące oddziaływanie pola elektromagnetycznego na środowisko oraz dopuszczalne poziomy pola elektromagnetycznego, charakteryzowane przez dopuszczalne wartości parametrów fizycznych dla terenów przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową oraz dla miejsc dostępnych dla ludności reguluje Rozporządzenie Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. 2019, poz. 2448). W myśl Tabeli 1 i Tabeli 2 Załącznika tego rozporządzenia dla badanego pola elektromagnetycznego o częstotliwości 50 Hz dopuszczalny poziom promieniowania elektromagnetycznego dla terenów przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową wynosi dla składowej elektrycznej – 1000 V/m, a dla składowej magnetycznej - 60 A/m, natomiast dla miejsc dostępnych dla ludności, odpowiednio – 10000 V/m i 60 A/m.

Stwierdzenie zgodności odnosi się do wyników pomiarów natężenia pola elektrycznego zawartych w Tabeli nr 1 oraz wyników pomiarów indukcji magnetycznej zawartych w Tabeli nr 2.

Zasada podejmowania decyzji została określona w wymaganiach obszaru regulowanego. Zgodnie z zapisami zawartymi w pkt 1. ppkt. 2 załącznika do Rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 17 lutego 2020r. w sprawie sposobów sprawdzania dotrzymania dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. 2020 poz. 258), porównuje się otrzymane wyniki pomiarów, powiększone o rozszerzoną niepewność pomiaru U dla współczynnika rozszerzenia $k = 2$, z dopuszczalnymi wartościami parametrów fizycznych pól elektromagnetycznych. Przeprowadzone pomiary dla określenia poziomów pola elektromagnetycznego o częstotliwości 50 Hz emitowanego przez jednotorową napowietrzną linię elektroenergetyczną 220 kV Pabianice-Rogowiec tor I i II w przęsłach nr 23-24, 24-25, 29-30, 30-31 i 31-32 wykazały, że dopuszczalny poziom promieniowania elektromagnetycznego dla miejsc dostępnych dla ludności w otoczeniu tej linii w żadnym punkcie pomiarowym nie został przekroczony, tzn. wartość

natężenia pola elektrycznego jest mniejsza od dopuszczalnego poziomu 10 000 V/m, a wartość natężenia pola magnetycznego jest mniejsza od dopuszczalnego poziomu 60 A/m.

Wobec powyższego przebywanie ludzi w badanym obszarze pomiarowym jest bezpieczne i nie podlega żadnym ograniczeniom.

Ponowienie badań będzie konieczne jedynie w przypadku:

- zmiany warunków pracy instalacji lub urządzenia, w tym zmiany spowodowanej zmianami w wyposażeniu instalacji lub urządzenia, o ile zmiany te mogą mieć wpływ na zmianę poziomów pól elektromagnetycznych, których źródłem jest instalacja lub urządzenie,
- zmiany istniejącego stanu zagospodarowania i zabudowy nieruchomości skutkującej zmianami w występowaniu miejsc dostępnych dla ludności w otoczeniu instalacji lub urządzenia na pisemny wniosek właściciela lub zarządcy nieruchomości, na której nastąpiła ta zmiana.

11. WYKAZ RYSUNKÓW

Rysunek nr 1/2. Rozmieszczenie pionów pomiarowych natężenia pola-EM w przęsłach 23-24, 23-24, 24-25 dwutorowej linii 220 kV Pabianice-Rogowiec tor I i II.

Rysunek nr 2/2. Rozmieszczenie pionów pomiarowych natężenia pola-EM w przęsłach 29-30, 30-31 i 31-32 dwutorowej linii 220 kV Pabianice-Rogowiec tor I i II.

Rysunek zamieszczono na stronie 29 i 30 niniejszego raportu.

.....Koniec raportu.....