

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 Mazowieckiego
Urząd Marszałkowski Województwa Mazowieckiego w Warszawie
ul. Jagiellońska 26, 03-719 Warszawa**

2. Nazwa instalacji zgodna z nazewnictwem stosowanym przez prowadzącego instalację:

Napowietrzna linia elektroenergetyczna 220 kV relacji Kozienice – Rożki

3. Określenie nazw jednostek terytorialnych (gmin, powiatów i województw), na których terenie znajduje się instalacja wraz z podaniem symboli NTS¹ jednostek terytorialnych, na których terenie znajduje się instalacja:

Numery słupów	Jednostka podziału terytorialnego – Symbole NTS		
	Gmina	Powiat	Województwo
	Symbol NTS	Symbol NTS	Symbol NTS
1 - 25	Kozienice 5.1.14.27.07.05.3	kozienicki 4.1.14.27.07	Mazowieckie 2.1.14
26 – 55	Głowaczów 5.1.14.27.07.02.2	kozienicki 4.1.14.27.07	Mazowieckie 2.1.14
56-82	Jastrzębia 5.1.14.27.25.04.2	radomski 4.1.14.27.25	Mazowieckie 2.1.14
83-92 TOR I: 93 – 100, 117- 121 i 125 TOR II: 93 – 95 i 119 - 121	M. Radom 5.1.14.27.63.01.1	m. Radom 4.1.14.27.63	Mazowieckie 2.1.14
TOR I: 101-105 i 108 TOR II: 96-104 i 108	Jedlińsk 5.1.14.27.25.05.2	radomski 4.1.14.27.25	Mazowieckie 2.1.14
TOR I: 106-107 i 109-116 TOR II: 105-107 i 109-118	Zakrzew 5.1.14.27.25.13.2	radomski 4.1.14.27.25	Mazowieckie 2.1.14
TOR I: 122 - 124 TOR II: 122 – 126	Wolanów 5.1.14.27.25.12.2	radomski 4.1.14.27.25	Mazowieckie 2.1.14
130 – 136 TOR I: 126 – 129 i 137 – 139 TOR II: 127 – 129A i 137	Kowala 5.1.14.27.25.07.2	radomski 4.1.14.27.25	Mazowieckie 2.1.14

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 eksploatacja instalacji:

<p>Linia wyprowadzona ze stacji elektroenergetycznej Kozienice 400/220/110 kV Adres stacji elektroenergetycznej: Świerże Górne, 26-900 Kozienice Linia wyprowadzona ze stacji elektroenergetycznej Rożki 220/110 kV Adres stacji elektroenergetycznej: Rożki, 26-624 Kowala</p>																			
<p>6. Rodzaj instalacji, zgodnie z załącznikiem nr 2 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie zgłoszenia instalacji wytwarzających pola elektromagnetyczne (Dz. U. z 2010 r. Nr 130, poz. 879):</p> <p>Napowietrzna linia elektroenergetyczna o napięciu znamionowym nie niższym niż 110 kV</p>																			
<p>7. Rodzaj i zakres prowadzonej działalności, w tym wielkość produkcji lub wielkość świadczonych usług:</p> <p>Przesył energii elektrycznej na poziomie 130 TWh rocznie</p>																			
<p>8. Czas funkcjonowania instalacji (dni tygodnia i godziny):</p> <p>Instalacja funkcjonuje 7 dni w tygodniu przez 24 godziny na dobę</p>																			
<p>9. Wielkość i rodzaj emisji²:</p> <p>Napięcie znamionowe równe 220 kV</p>																			
<p>10. Opis stosowanych metod ograniczania emisji:</p> <p>Projektowanie i budowa obiektów elektroenergetycznych zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.</p>																			
<p>11. Informacja, czy stopień ograniczania wielkości emisji jest zgodny z obowiązującymi przepisami:</p> <p>Oddziaływanie instalacji elektroenergetycznej nie przekracza dopuszczalnych poziomów emisji pola-EM</p>																			
<p>12. Szczegółowe dane, odpowiednio do rodzaju instalacji, zgodne z wymaganiami określonymi w załączniku nr 2 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie zgłoszenia instalacji wytwarzających pola elektromagnetyczne (Dz. U. z 2010 r. Nr 130, poz. 879):</p>																			
Lp.																			
1.	<p>współrzędne geograficzne GPS środka głównej bramy wjazdowej stacji elektroenergetycznej,</p> <p>Współrzędne GPS słupów linii 220 kV relacji Kozienice – Rożki</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Nr słupa</th> <th>X (N)</th> <th>Y (E)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="3" style="text-align: center;">TOR I</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">1</td> <td style="text-align: center;">51,66085</td> <td style="text-align: center;">21,45546</td> </tr> <tr> <td colspan="3" style="text-align: center;">TOR II</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">1</td> <td style="text-align: center;">51,66122</td> <td style="text-align: center;">21,45519</td> </tr> <tr> <td colspan="3" style="text-align: center;">TOR I+II</td> </tr> </tbody> </table>	Nr słupa	X (N)	Y (E)	TOR I			1	51,66085	21,45546	TOR II			1	51,66122	21,45519	TOR I+II		
Nr słupa	X (N)	Y (E)																	
TOR I																			
1	51,66085	21,45546																	
TOR II																			
1	51,66122	21,45519																	
TOR I+II																			

2	51,66069	21,45279
3	51,66077	21,44969
4	51,66342	21,44746
5	51,66526	21,44593
6	51,66716	21,44438
7	51,66948	21,44241
8	51,67266	21,43975
9	51,67586	21,43711
10	51,67729	21,43525
11	51,67611	21,43140
12	51,67482	21,42725
13	51,67343	21,42281
14	51,67214	21,41870
15	51,66925	21,41481
16	51,66621	21,41074
17	51,66317	21,40669
18	51,66011	21,40258
19	51,65701	21,39853
20	51,65396	21,39451
21	51,65094	21,39041
22	51,64779	21,38624
23	51,64472	21,38212
24	51,64168	21,37807
25	51,64069	21,37190
26	51,63969	21,36545
27	51,63881	21,35986
28	51,63793	21,35428
29	51,63688	21,34752
30	51,63624	21,34343
31	51,63449	21,34187
32	51,63145	21,33919
33	51,62827	21,33631
34	51,62510	21,33347
35	51,62204	21,33072
36	51,61846	21,32745
37	51,61593	21,32529
38	51,61294	21,32267
39	51,61006	21,32017
40	51,60724	21,31772
41	51,60432	21,31514
42	51,60140	21,31261
43	51,59814	21,30972
44	51,59511	21,30707
45	51,59200	21,30437

46	51,58914	21,30186
47	51,58637	21,29945
48	51,58319	21,29657
49	51,58038	21,29246
50	51,57815	21,28916
51	51,57491	21,28420
52	51,57252	21,28066
53	51,57004	21,27696
54	51,56711	21,27250
55	51,56460	21,26876
56	51,56158	21,26422
57	51,55878	21,26000
58	51,55595	21,25573
59	51,55292	21,25402
60	51,54921	21,25199
61	51,54638	21,25043
62	51,54259	21,24830
63	51,53917	21,24640
64	51,53548	21,24438
65	51,53276	21,24285
66	51,52941	21,23917
67	51,52623	21,23563
68	51,52290	21,23197
69	51,51966	21,22832
70	51,51626	21,22458
71	51,51289	21,22086
72	51,50987	21,21753
73	51,50648	21,21373
74	51,50342	21,21040
75	51,49980	21,20639
76	51,49715	21,20348
77	51,49325	21,20119
78	51,48951	21,19915
79	51,48612	21,19723
80	51,48194	21,19490
81	51,48156	21,19021
82	51,48121	21,18555
83	51,48064	21,17870
84	51,47895	21,17449
85	51,47749	21,17095
86	51,47618	21,16779
87	51,47392	21,16442
88	51,47154	21,16085
89	51,46947	21,15777

90	51,46727	21,15989
91	51,46560	21,16381
92	51,46531	21,16316
TOR I		
93	51,46548	21,16041
94	51,46293	21,15579
95	51,46037	21,15133
96	51,45791	21,14697
97	51,45553	21,14268
98	51,45437	21,13697
99	51,45306	21,13064
100	51,45182	21,12466
101	51,45059	21,11865
102	51,44929	21,11235
103	51,44809	21,10655
104	51,44699	21,10120
105	51,44447	21,09799
106	51,44170	21,09476
107	51,43884	21,09130
108	51,43594	21,08796
109	51,43226	21,08617
110	51,42835	21,08437
111	51,42465	21,08271
112	51,42078	21,08104
113	51,41711	21,08228
114	51,41325	21,08031
115	51,40938	21,07830
116	51,40578	21,07642
117	51,40234	21,07464
118	51,39925	21,07305
119	51,39618	21,07143
120	51,39365	21,06961
121	51,38998	21,06686
122	51,38649	21,06419
123	51,38288	21,06141
124	51,37923	21,05858
125	51,37558	21,05594
126	51,37201	21,05315
127	51,36839	21,05044
128	51,36452	21,05015
129	51,36085	21,04986
TOR II		
93	51,46634	21,16016
94	51,46459	21,15414

95	51,46276	21,14813
96	51,46100	21,14229
97	51,45953	21,13767
98	51,45787	21,13206
99	51,45612	21,12636
100	51,45449	21,12104
101	51,45315	21,11666
102	51,45171	21,11189
103	51,45014	21,10651
104	51,44856	21,10155
105	51,44704	21,09642
106	51,44551	21,09168
107	51,44204	21,08996
108	51,43790	21,08811
109	51,43386	21,08622
110	51,42978	21,08428
111	51,42563	21,08240
112	51,42174	21,08061
113	51,41840	21,07895
114	51,41505	21,07772
115	51,41190	21,07649
116	51,40883	21,07525
117	51,40495	21,07367
118	51,40126	21,07219
119	51,39769	21,07074
120	51,39498	21,06782
121	51,39189	21,06451
122	51,38861	21,06096
123	51,38561	21,05760
124	51,38229	21,05402
125	51,37948	21,05104
126	51,37639	21,04778
127	51,37237	21,04825
128	51,36859	21,04863
129	51,36492	21,04904
129A	51,36085	21,04948
TOR I+II		
130	51,35832	21,04802
131	51,35612	21,04634
132	51,35325	21,04761
133	51,35068	21,04714
134	51,34804	21,04666
135	51,34501	21,04611
136	51,34236	21,04577

TOR I		
137	51,33919	21,04546
TOR II		
137	51,33925	21,04499
138	51,33765	21,04365
139	51,33747	21,04409

Współrzędne GPS głównej bramy wjazdowej stacji elektroenergetycznej 400/220/110 kV Kozienice

N 51.66076	E 21.45564
------------	------------

Współrzędne GPS głównej bramy wjazdowej stacji elektroenergetycznej 220/110 kV Rożki

N 51.33823	E 21.04852
------------	------------

2. Ogólny opis sposobu zagospodarowania otoczenia instalacji, na podstawie dostępnych danych dokumentacyjnych lub wizji w terenie,

Napowietrzna linia elektroenergetyczna 220 kV relacji Kozienice-Rożki

Numery słupów	Rodzaj przeznaczenia terenu
TOR I TOR II	
1-21	tereny dostępne dla ludności
21-22	tereny przeznaczone pod zabudowę mieszkaniową
22-23	tereny dostępne dla ludności
23-24	tereny przeznaczone pod zabudowę mieszkaniową
24-64	tereny dostępne dla ludności
64-65	tereny przeznaczone pod zabudowę mieszkaniową
65-78	tereny dostępne dla ludności
78-79	tereny przeznaczone pod zabudowę mieszkaniową
79-87	tereny dostępne dla ludności
87-88	tereny przeznaczone pod zabudowę mieszkaniową
88-92	tereny dostępne dla ludności
TOR II	
92-93	tereny dostępne dla ludności
93-94	tereny przeznaczone pod zabudowę mieszkaniową
94-112	tereny dostępne dla ludności
112-114	tereny przeznaczone pod zabudowę mieszkaniową
114-118	tereny dostępne dla ludności
118-120	tereny przeznaczone pod zabudowę mieszkaniową
120-128	tereny dostępne dla ludności
128-129	tereny przeznaczone pod zabudowę mieszkaniową
129-130	tereny dostępne dla ludności
TOR I	
92-105	tereny dostępne dla ludności

105-107	tereny przeznaczone pod zabudowę mieszkaniową
107-110	tereny dostępne dla ludności
110-114	tereny przeznaczone pod zabudowę mieszkaniową
114-117	tereny dostępne dla ludności
117-120	tereny przeznaczone pod zabudowę mieszkaniową
120-121	tereny dostępne dla ludności
121-122	tereny przeznaczone pod zabudowę mieszkaniową
122-125	tereny dostępne dla ludności
125-126	tereny przeznaczone pod zabudowę mieszkaniową
126-127	tereny dostępne dla ludności
127-128	tereny przeznaczone pod zabudowę mieszkaniową
128-130	tereny dostępne dla ludności
TOR I TOR II	
130-133	tereny dostępne dla ludności
133-134	tereny przeznaczone pod zabudowę mieszkaniową
134-135	tereny dostępne dla ludności
135-136	tereny przeznaczone pod zabudowę mieszkaniową
TOR I	
136-137	tereny dostępne dla ludności
TOR II	
136-139	tereny dostępne dla ludności
3.	Napięcie znamionowe dla stacji elektroenergetycznych to napięcie, na które instalacja została zaprojektowana, Napięcie znamionowe wynosi 220 kV
4.	Prąd znamionowy, Prąd znamionowy wynosi 730 A (doba pomiarowa letnia) Prąd znamionowy wynosi 952 A (doba pomiarowa zimowa)
5.	Długość linii w km, Długość linii na terenie województwa Mazowieckiego wynosi 52,5 km – dla toru I 53 km – dla toru II
6.	Minimalna odległość przewodu od ziemi, Minimalna znamionowa odległość przewodu pod napięciem od powierzchni ziemi wynosi 6,97 m
7.	Kwalifikacja instalacji jako przedsięwzięcia mogącego znacząco oddziaływać na środowisko, instalacja elektroenergetyczna należy do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco lub potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko
8.	Wyniki pomiarów poziomów pól elektromagnetycznych,

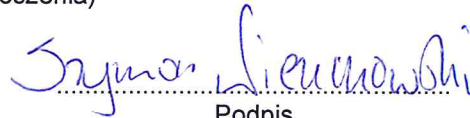
Sprawozdanie nr 0004/2021/N/Ś z pomiarów emisji pola EM w środowisku z dnia 10.06.2021 r. stanowi załącznik nr 1 do formularza zgłoszenia

13. Gutkowo, data (2021-06-21)

Imię i nazwisko osoby reprezentującej prowadzącego instalację:

Pełnomocnik PSE: Szymon Wierzchowski

(pełnomocnictwo stanowi załącznik nr 2 do formularza zgłoszenia)



Podpis

II. Wypełnia organ ochrony środowiska przyjmujący zgłoszenie

Data zarejestrowania zgłoszenia

Numer zgłoszenia

Objaśnienia:

¹⁾ Symbole Nomenklatury Jednostek Terytorialnych do Celów Statystycznych należy podawać zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 14 listopada 2007 r. w sprawie wprowadzenia Nomenklatury Jednostek Terytorialnych do Celów Statystycznych (NTS) (Dz. U. z 2007 r. Nr 214, poz. 1573 z późn. zm.).

²⁾ W przypadku stacji elektroenergetycznych i napowietrznych linii elektroenergetycznych - napięcie znamionowe, a w przypadku pozostałych instalacji - równoważne moce promieniowane izotropowo (EIRP) poszczególnych anten.

³⁾ Antena jest urządzeniem przeznaczonym do wypromieniowania energii fali elektromagnetycznej.

⁴⁾ Równoważna moc promieniowana izotropowo, czyli zastępcza moc promieniowana izotropowo (EIRP), jest to iloczyn mocy doprowadzonej do anteny i zysku energetycznego anteny odniesionego do źródła izotropowego.

⁵⁾ Oś głównej wiązki promieniowania anteny jest to linia prosta poprowadzona przez środek elektryczny anteny w kierunku wiązki głównej promieniowania tej anteny. Kierunek wiązki głównej promieniowania anteny jest kierunkiem wiązki zawierającym kierunek maksymalnego promieniowania.

⁶⁾ Zgodnie z art. 124 ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity - Dz. U. z 2008 r. Nr 25, poz. 150 z późn. zm.) przez miejsca dostępne dla ludności rozumie się wszelkie miejsca, z wyjątkiem miejsc, do których dostęp ludności jest zabroniony lub niemożliwy bez użycia sprzętu technicznego.

⁷⁾ Nie dotyczy radiolinii.

⁸⁾ Obowiązek wykonywania pomiarów poziomów pól elektromagnetycznych wynika z art. 122a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity - Dz. U. z 2008 r. Nr 25, poz. 150 z późn. zm.).