

Aneks nr 2 do prognozy imisji hałasu na farmie wiatrowej Tantow 2 (Rev.0.2)

do

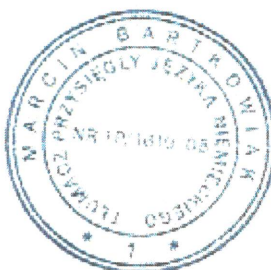
**wniosku o wydanie pozwolenia zgodnie z § 4 BImSchG
na budowę i eksploatację dwóch turbin wiatrowych
typu V150-5.6
w obrębie Rosow**

w powiecie Uckermark

**ENERTRAG AG
17291 Dauerthal**

SD T2 31 BImSch Rev.0.2, z dnia 25.02.2021 r.

BImSchG [Federalna ustawa o ochronie przed imisjami]



MB

Tytuł: Aneks nr 2 do prognozy imisji hałasu na farmie wiatrowej Tantow 2 do wniosku o wydanie pozwolenia zgodnie z § 4 BImSchG [Federalna ustawa o ochronie przed imisjami] na budowę i eksploatację dwóch turbin wiatrowych typu V150-5.6 (Rev.0.2)

Oznaczenie skrótowe: Aneks nr 2 do prognozy imisji hałasu na farmie wiatrowej Tantow 2 Rev.0.2

Nr sprawozdania: SD T2 31 BImSch Rev.0.2

Data: 25.02.2021

Podpis własnoręczny

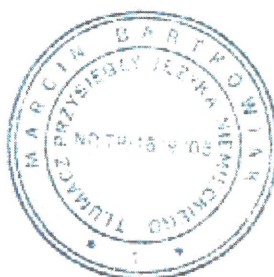
Sporządził: B.Sc. Johannes Wischniewski

Podpis własnoręczny

Sprawdził: M.Sc. Jonas Armbröster

Historia projektu

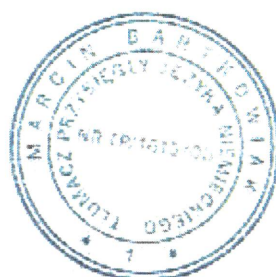
Nr sprawozdania	Data	Oznaczenie skrótowe	Zmiana
SD T2 31 BImSch Rev.0.0	27.11.2019	Prognoza imisji hałasu dla farmy wiatrowej Tantow 2	Wstępna ekspertyza
SD T2 31 BImSch Rev.0.1	21.04.2020	Aneks nr 1 do prognozy imisji dźwięku dla farmy wiatrowej Tantow 2 Rev.0.1	Aktualizacja istniejącego obciążenia wstępnego Aktualizacja równolegle projektowanych turbin wiatrowych Korekta IO E
SD T2 31 BImSch Rev.0.2	25.02.2021	Aneks nr 2 do prognozy imisji dźwięku dla farmy wiatrowej Tantow 2 Rev.0.2	Aktualizacja istniejącego obciążenia wstępnego Liczba wnioskowanych turbin wiatrowych została zmniejszona z pięciu do dwóch.



MB

Spis treści

1 Wstęp/Zadania	1
2 Dane wejściowe	1
2.1 Istniejące obciążenia wstępne	1
2.2 Dodatkowe obciążenia	3
3 Punkty imisji i wartości odniesienia	4
4 Wynik	5
4.1 Wyniki 2 turbiny wiatrowe (złożono wnioszek)	5
4.2 Wyniki dla 17 turbin wiatrowych (2 wnioskowane, 15 równolegle projektowanych)	6
5 Ocena ogólna	8
6 Gwarancja	9



MB

Załączniki

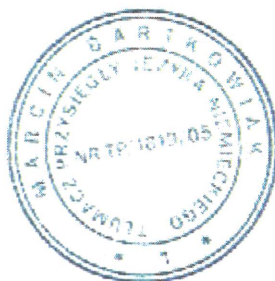
- **A1** Dane o poziomach mocy akustycznej dla wnioskowanych i równolegle planowanych turbin wiatrowych
- **A2** WindPRO DECIBEL wyniki obliczeń

Wyniki obliczeń dla istniejących obciążeń
Szczegółowe wyniki obliczeń
Założenia do obliczeń hałasu
Przedstawienie na mapie

Wyniki obliczeń dla dodatkowych obciążeń (2 turbiny wiatrowe, dla których złożono wnioski)
Szczegółowe wyniki obliczeń
Założenia do obliczeń hałasu
Przedstawienie na mapie

Wyniki obliczeń dla obciążenia całkowitego (2 turbiny wiatrowe, dla których złożono wnioski)
Szczegółowe wyniki obliczeń
Założenia do obliczeń hałasu
Przedstawienie na mapie

- **A3** Jakość prognozy 2 turbin wiatrowych, dla których złożono wniosek
- **A4** Skutki spowodowane dźwiękiem o niskiej częstotliwości
- **A5** Rejestracja pracy w nocy



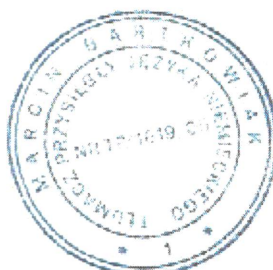
MB

Wytyczne & przepisy

TA Lärm <i>[Techniczna instrukcja w zakresie ochrony przed hałasem]</i>	Szóste ogólne przepisy administracyjne w sprawie federalnej ustawy o ochronie przed emisjami (Techniczna instrukcja w zakresie ochrony przed hałasem - TA Lärm), wydanie 08/1998, ostatnio zmienione przepisami administracyjnym z dnia 01.06.2017 r. (BAntz AT 08.06.2017 B5)
DIN ISO 96-13-2	Tłumienie hałasu na otwartej przestrzeni, wydanie 10/1999 w połączeniu z
Procedura tymczasowa	Procedura tymczasowa dotycząca przewidywania emisji hałasu powodowanego przez turbiny wiatrowe, wersja 2015-05.1
Uwagi LAI <i>[LAI- Grupa Robocza Krajów Związkowych ds. ochrony przed emisjami]</i>	Uwagi dotyczące ochrony przed emisjami hałasu dla turbin wiatrowych, stan na dzień 30.06.2016 r.
TR1-Rev.18	Wytyczne techniczne dla turbin wiatrowych, Część 1 - Określanie wartości emisji dźwięku; Fördergesellschaft Windenergie e.V., Rev. 18, 02/2008
BImSchG	Ustawa o ochronie przed szkodliwym oddziaływaniem na środowisko spowodowanym zanieczyszczeniem powietrza, hałasem, wibracjami i podobnymi procesami (Federalna Ustawa o ochronie przed emisjami, BIm-SchG), wydanie 06/2001
WKA –Erlass Bbg <i>[rozporządzenie w sprawie turbin wiatrowych w Brandenburgii]</i>	Wymogi dotyczące prognozy emisji hałasu i pomiarów kontrolnych turbin wiatrowych (rozporządzenie w sprawie emisji hałasu powodowanego przez turbiny wiatrowe) Ministerstwa Rolnictwa, Ochrony Środowiska i Planowania Regionalnego Kraju Związkowego Brandenburgia z dnia 16.01.2019 r.
Rozporządzenie w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu (Polska)	Rozporządzenie Ministrów Środowiska w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu (2007) dla terenu Polski

Dalszy wykaz źródeł

LfU T22, z dnia 11.02.2019 / 20.11.2019	Istniejące obciążenie wstępne OKWEW 24 Rosow, OKWEW 29 Tantow i inne źródła hałasu <i>[OKWEW - Obszar Kwalifikowany (wskazujący przydatność) do Wykorzystania Energii Wiatru]</i>
LfU-T22, z dnia 19.11.2019	Istniejące obciążenie wstępne OKWEW 06 Damitzow
Enertrag AG, 19.01.2018	Zmieniona prognoza emisji hałasu dla wniosku o wydanie zezwolenia zgodnie z § 4 BImSchG na wzniesienie i eksploatację 6 turbin wiatrowych typu VESTAS V117-3.45 na farmie wiatrowej Rosow
LfU T22, 06.04.2020	Istniejące obciążenie wstępne OKWEW 29 Tantow
LfU, 04.05.2020	Istniejące obciążenia wstępne OKWEW / obszar Rosow, Decyzja odwoławcza względem Decyzji o wydaniu zezwolenia nr 20.073.00/16/1.6.2/T13 (5x V117, WP: 141,5 m) <i>[WP - wys. piasty]</i>



1 Wprowadzenie/zadania

W niniejszym Aneksie nr 2 do prognozy imisji hałasu dla farmy wiatrowej Tantow 2 liczba turbin wiatrowych, których dotyczy wniosek, została **zmniejszona** z pięciu **do dwóch**. Turbiny wiatrowe o oznaczeniach **SD K7** i **SD K9** pozostają w fazie projektu, dla którego złożono wniosek. Turbiny wiatrowe o oznaczeniach **SD F1**, **SD K6** i **SD K8** nie są już uważane za turbiny, dla których złożono wniosek. W planach zagospodarowania przestrzennego gminy te trzy turbiny są w dalszym ciągu uwzględniane jako projekt równoległy w dodatkowych obliczeniach propagacji dźwięku, aby pokazać przyszłą imisję dźwięku całego planowanego kompleksu farm wiatrowych. Wszystkie dane wejściowe dla wnioskowanych i planowanych równoległe turbin wiatrowych pozostają identyczne z Aneksem nr 1 z dnia 21.04.2020 r.

Dane wejściowe istniejącego obciążenia wstępnego są aktualizowane dla obszaru Rosow zgodnie z aktualnym stanem wydanych pozwoleń. Te drobne zmiany nie mają jednak wpływu na wyniki obliczeń. Wszystkie pozostałe dane wejściowe są identyczne z Aneksem nr 1 z dnia 21.04.2020 r.

Dane o współrzędnych w niniejszej ekspertyzie podano w odniesieniu do układu odniesienia UTM WGS84. Jeśli dane o współrzędnych zostały przygotowane lub przekazane w innych systemach, wówczas przekształcono je do systemu UTM WGS84.

2 Dane wejściowe

W porównaniu z Aneksem nr 1 nie wprowadzono żadnych zmian. W porównaniu z ekspertyzą wstępną z dnia 27.11.2019 r. dane wejściowe zmieniły się tylko nieznacznie i zostały powtórzone w kolejnych ustępach z Aneksu nr 1, z dnia 21.04.2020 r. Wszystkie pozostałe informacje można znaleźć w szczegółowej ekspertyzie wstępnej.

Jak zaprezentowano w pierwszej opinii eksperckiej, z dnia 27.11.2019 r., nie należy brać pod uwagę żadnych innych (na poziomie gruntu) istotnych źródeł hałasu.

2.1 Istniejące obciążenia wstępne

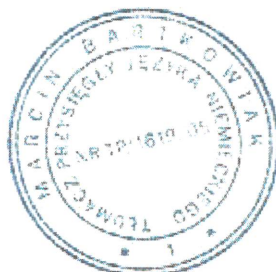
Tabela 1: Dane turbiny wiatrowej z istniejącymi obciążeniami dla eksploatacji nocej

Załączniki Oznaczenia	Współrzędne UTM ETRS 89 strefa 33N		Typ	WP [m]	OR	op	ΔL	Lw Noc	OKWEW / Obszar
	Z prawej	wysokość							
WEA 01	458806	5904648	V136-3.6	166,0	0,50	1,20	2,10	105,7*	Tantow
WEA 02	458780	5904316	V136-3.6	166,0	0,50	1,20	2,10	105,7*	
WEA 03	459063	5904148	V136-3.6	166,0	0,50	1,20	2,10	105,3	
NR G1	459567	5909128	E-82 E2-2.3	138,4	0,50	1,20	2,10	103,4	Nad- rensee
NR G2	459930	5909138	E-82 E2-2.3	138,4	0,50	1,20	2,10	103,4	
NR G3	459286	5908782	E-82 E2-2.3	138,4	0,50	1,20	2,10	103,4	
NR N1	457490	5908312	V90-2.0	105,0	0,50	1,20	2,10	101,9	
NR N2	457654	5908049	V90-2.0	105,0	0,50	1,20	2,10	101,9	
NR P1	457719	5908920	V90-2.0	105,0	0,50	1,20	2,10	101,9	
NR P2	458268	5909091	V90-2.0	125,0	0,50	1,20	2,10	100,2	
NR P3	458322	5908787	V90-2.0	105,0	0,50	1,20	2,10	101,9	
NR P4	458057	5908615	V90-2.0	105,0	0,50	1,20	2,10	101,9	
NR P5	457655	5908611	V90-2.0	105,0	0,50	1,20	2,10	101,9	
NR P6	457922	5908331	V90-2.0	105,0	0,50	1,20	2,10	101,9	

[WP-wys.plasty]

SD T2 BImSch Rev 0.2

Prognoza imisji hałasu Strona 1 z 9



Oznaczenia	Współrzędne UTM ETRS 89 strefa 33N		Typ	WP [m]	cr	cp	ΔL	Lw [m]	OKWIEW / Obszar
	Z prawej	wysokość							
NR P7	458248	5908077	V90-2.0	105,0	0,50	1,20	2,10	100,2	
NR P8	457935	5907896	V90-2.0	105,0	0,50	1,20	2,10	100,2	
NR R1	458741	5908769	V90-2.0	105,0	0,50	1,20	2,10	101,9	
NR R2	458715	5908423	V90-2.0	105,0	0,50	1,20	2,10	101,9	
NR R3	458654	5907991	V90-2.0	105,0	0,50	1,20	2,10	100,2	
SD E1	459666	5908858	V117-3.45	141,5	0,50	1,20	2,10	105,9	Rosow
SD E3	459078	5908267	V117-3.45	141,5	0,50	0,81	1,77	103,9	
SD E4	459438	5908192	V117-3.45	141,5	0,50	0,81	1,77	103,9	
SD E5	459332	5907890	V117-3.45	141,5	0,50	0,81	1,77	103,9	
SD E6	459566	5907558	V117-3.45	141,5	0,50	0,81	1,77	103,9	
(T3) SD K1	460826	5905901	V150-5.6	166,0	0,50	1,20	2,10	104,0	Tan- tow ^{WKA}
(T3) SD K2	460883	5905420	V150-5.6	166,0	0,50	1,20	2,10	104,0	
(T3) SD K4	460916	5904981	V150-5.6	166,0	0,50	1,20	2,10	102,0	
Dam01	454906	5905760	E-138 EP3 E2	160,0	0,50	1,20	2,10	106,3	Da- mit - zow
Dam02	454408	5905555	E-138 EP3 E2	160,0	0,50	1,20	2,10	106,3	
Dam03	453964	5905493	E-138 EP3 E2	160,0	0,50	1,20	2,10	106,3	
Dam04	453943	5905109	E-138 EP3 E2	160,0	0,50	1,20	2,10	105,0	
Dam05	454210	5904826	E-138 EP3 E2	160,0	0,50	1,20	2,10	105,0	
Dam06	454558	5905095	E-138 EP3 E2	160,0	0,50	1,20	2,10	106,3	
Dam07	454803	5905405	E-138 EP3 E2	160,0	0,50	1,20	2,10	106,3	

*Dane z LU-T22 dla pasma oktawowego skorygowane zgodnie z raportem z pomiarów SWECO, P6.023.17 (1kHz = 99,9 dB(A)).

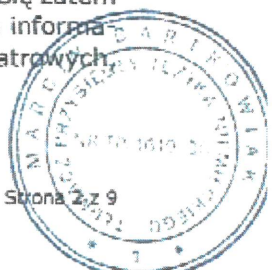
**Dane o tym istniejącym wcześniej obciążeniu pochodzą z aktualnego wniosku BImSchG oraz aktualnej prognozy imisji hałasu z ENERTRAG z dnia 27.11.2019 (Raport nr SD T3 31 BImSch Rev.1.0). [WP-wys.plasty]

W porównaniu z Aneksem nr 1 z dnia 21.04.2020 r. dane dotyczące istniejącego obciążenia wstępnego obszaru Rosow zostały zaktualizowane do stanu aktualnego zgodnie z decyzją odwoławczą z dnia 04.05.2020 r. Zmiany te zaznaczono w tabeli 1 pogrubioną czcionką. Ta drobna zmiana nie ma wpływu na ocenę wyników propagacji dźwięku.

Wszystkie pozostałe dane wejściowe pozostają identyczne jak w Aneksem nr 1. Ze względu na pewne konieczne korekty przekazanych danych dotyczących istniejącego obciążenia wstępnego (Nadrensee) we wstępnej ekspertyzie, wyjaśnienia zostały ponownie wymienione poniżej.

W celu uzyskania danych nt. hałasu powodowanego przez farmę wiatrową w ramach pierwszej ekspertyzy, zwrócono się do LUNG [Krajowy Urząd Środowiska, Ochrony Przyrody i Geologii], Meklemburgia-Pomorze Przednie. Dane te zostały skorygowane w odniesieniu do współrzędnych zgodnie z informacjami podanymi przez Enertrag. Korekta została dodatkowo zweryfikowana na podstawie zdjęć lotniczych. Ponowne sprawdzenie danych dotyczących istniejącego obciążenia wstępnego w związku z tymi instalacjami nie jest konieczne, ponieważ nie oczekuje się żadnych zmian na farmie wiatrowej w odniesieniu do konfiguracji parku.

Ponadto Enertrag AG posiada dokładniejsze informacje dotyczące danych hałasu dla tej farmy wiatrowej, które zostały wykorzystane w miejsce danych przekazanych przez LUNG [Krajowy Urząd Środowiska, Ochrony Przyrody i Geologii]. W związku z tym w miejsce widma referencyjnego dla wskazówek LAI wykorzystano dane oktawowo typów turbin wiatrowych z raportów badań prognoz imisji dźwięku, które stanowią podstawę do decyzji o wydaniu zezwolenia na dopuszczenie tych turbin wiatrowych do eksploatacji. Ponadto z danych z LUNG nie wynikają żadne stosowane marginesy bezpieczeństwa z punktu widzenia górnego przedziału ufności. Zostały one określone na podstawie istniejących decyzji o wydaniu zezwolenia i prognoz hałasu oraz przeliczone w ramach wstępnej ekspertyzy zgodnie z aktualnymi wytycznymi LAI. W związku z tym, zgodnie z aktualnymi wytycznymi LAI, dla wszystkich turbin wiatrowych z istniejącym obciążeniem tworzone są marginesy bezpieczeństwa wynoszące 2,1 dB. Z wyjątkiem turbiny wiatrowej WKA NR P2 uwzględnia się zatem wyższe marginesy bezpieczeństwa z punktu widzenia górnego przedziału ufności. Dalsze informacje, jak również raporty z pomiarów i decyzje o wydaniu zezwolenia dla tych turbin wiatrowych, można znaleźć w załącznikach do wstępnej ekspertyzy.



2.2 Obciążenie dodatkowe

Tabela 2: Szczegóły dotyczące wnioskowanych i planowanych równoległe turbin wiatrowych (dziennych i nocnych)

Załączniki Określenie	Współrzędne UTM WGS 84 Strefa 33N		Typ	WVP (sup- wysokość) [m]	Ø wirlnik [m]	Tryb pracy dzień/noc	Status
	Z prawej	wysokość					
(T1) SD 01	458311	5904716	V150-S.6	166,0	150,0	M0 / S00	Planowana równoległe turbina wiatrowa
(T1) SD 02	458161	5904330	V150-S.6	166,0	150,0	M0 / S00	
(T1) SD 03	457841	5903960	V150-S.6	166,0	150,0	M0 / M0	
(T1) SD 04	458365	5903971	V150-S.6	166,0	150,0	M0 / S02	
(T1) SD 05	458864	5903832	V150-S.6	166,0	150,0	M0 / S02	
(T1) SD 06	457923	5903533	V150-S.6	166,0	150,0	M0 / M0	
(T1) SD 07	458544	5903527	V150-S.6	166,0	150,0	M0 / S00	
(T1) SD 08	459177	5903511	V150-S.6	166,0	150,0	M0 / S02	
(T1) SD P1	458057	5905423	V150-S.6	166,0	150,0	M0 / M0	
(T1) SD P2	458378	5905133	V150-S.6	166,0	150,0	M0 / M0	
(T2) SD K7	459310	5904975	V150-S.6	166,0	150,0	M0 / S02	Wnioskowana turbina wiatrowa
(T2) SD K9	458840	5905013	V150-S.6	166,0	150,0	M0 / S00	
(T4) SD K3	460231	5905481	V150-S.6	166,0	150,0	M0 / S03	równoległe planowana turbina wiatrowa
(T4) SD K5	460243	5904980	V150-S.6	166,0	150,0	M0 / S03	
(Tx) SD F1	459872	5905318	V150-S.6	166,0	150,0	M0 / S02	
(Tx) SD K6	459788	5904907	V150-S.6	166,0	150,0	M0 / S02	
(Tx) SD K8	459400	5904579	V150-S.6	166,0	150,0	M0 / S02	

W porównaniu z Aneksem nr 1 z dnia 21.04.2020 r. wszystkie dane wejściowe wnioskowanych i równoległe planowanych farm wiatrowych są identyczne. Turbiny wiatrowe z SD F1, SD K6 i SD K8 nie są już jednak uwzględniane jako turbiny wiatrowe, dla których złożono wniosek, lecz jako projekt w przyszłości (Tx) w ramach planowania równoległego.

W tabeli 3 podano poziom mocy akustycznej L_{wa} , który należy określić, oraz maksymalny dopuszczalny poziom emisji $L_{e,max}$, który należy określić dla turbin wiatrowych, o które wnioskowano i które planuje się równoległe. Widmo pasma oktawowego, które ma być wykorzystane do prognozy emisji hałasu lub które ma być określone w pozwoleniu, wymieniono w tabeli 4. W porównaniu z Aneksem nr 1 w odniesieniu do danych wejściowych wykorzystano bardziej aktualną kartę danych producenta (V05). Jednakże dane dotyczące pasma oktawowego i mogących pojawić się niepewności, pozostają identyczne.

Dane do L_w , do pasm oktawowych, o $L_{e,max}$ oraz σ_p i σ_R są informacjami od producenta (Załącznik 3). Producent określił $L_{e,max}$ biorąc pod uwagę informacje dotyczące ochrony przed emisjami hałasu dla turbin wiatrowych w wersji z dnia 30.06.2016 r.

Turbina wiatrowa typu, którego dotyczy wniosek, jest standardowo wyposażona w tzw. ząbkowania (zębata krawędź na łopacie wirnika), które przyczynia się do zmniejszenia hałasu na łopatkach wirnika.

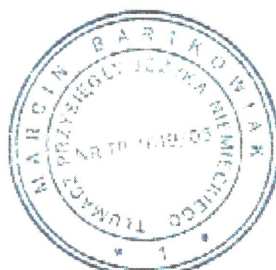


Tabela 5: Klasyfikacja IO i dopuszczalne orientacyjne wartości emisji w nocy (wszystkie dane w dB(A))

Ozna- czenie IO	Miejsco- wość	Opis położenia/ Adres	Orientacyjna war- tość emisji w nocy (22.00-6.00)	Współrzędne UTM ETRS 89 strefa 33N	
				Z prawej	wysokość
IO A	Neur	Neurochilitz, Dorfstraße Ost 10	MD, 45	460570	5903939
IO B	Neur	Neurochilitz, Dorfstraße Ost 11(LW-B)	G, 50	460499	5904070
IO C	Neur	Neurochilitz, Dorfstraße West 12	GM, 43*	460203	5903974
IO D	Neur	Neurochilitz, Dorfstraße West 5	GM, 43*	460191	5903659
IO E	Ros	Rosow, Dorfstr. 13a	MD, 45	459571	5906284
IO F	Ros	Rosow, Dorfstr. 2	MD, 45	459764	5906465
IO G	Ros	Rosow, Schmiedeweg Nr. 7	MD, 45	459150	5906647
IO H	Ros	Rosow, Tankower Str. 12	MD, 45	458984	5906040
IO I	Ros	Rosow, Tankower Str. 21a	MD, 45	458905	5906020
IO J	Tan	Tantow, Bahnhofstr. 45	MD, 45	456953	5903277
IO K	Tan	Tantow, Dorfstr. 12	MD, 45	456850	5903238
IO L	Tan	Tantow, Schulstraße 20	GM, 43	456897	5902605
IO L2	Tan	Tantow, Bahnhofstraße 10	WA, 40	456514	5902172
IO M	Rad	Radekow, Schulstraße 2	MD, 45	456919	5905530
IO N	VRad	Vorwerk Radekow, Vorwerkallee 6	MD, 45	457250	5904800
IO O	Kam	PL, Kamieniec, Nr. 5	MD**, 45	462149	5906792
IO P	Parg	PL, Pargowo Nr. 3	MD**, 45	462020	5903876

*W odróżnieniu od klasyfikacji dokonanej w dniu 26.02.2019 r. dla IO C i D (wieś i obszar mieszany z IRW (OWI=orientacyjne wartości odniesienia) w nocy 45 dB(A)), na tych IO zgodnie z LRU-T22 z dnia 29.09.2019 r. uwzględnia się wartość orientacyjną dla rozproszonych terenów pól i lasów trudnych do zagospodarowania i wzajemnie zależnych od terenów sąsiadujących z nimi wynoszącą 43 dB(A) w nocy.

**Zgodnie z polskimi przepisami kategoria 3. Ponieważ orientacyjna wartość emisji w nocy wynosi 45 dB(A), w tej i następnej tabeli stosuje się również skrót MD.

4 Wynik

Imisje hałasu ustalone na podstawie istniejącego, dodatkowego i całkowitego obciążenia podczas pracy w nocy w IO przedstawiono w poniższych tabelach. Zakładane tryby pracy lub poziomy mocy akustycznej wszystkich instalacji uwzględnionych w prognozie imisji dźwięku można znaleźć w rozdziale 2. Dodatkowa prezentacja pracy dziennej istniejącego obciążenia wstępnego i dodatkowego nie jest konieczna ze względu na znacznie wyższą wartość IRW w ciągu dnia, ponieważ jej przekroczenie jest wykluczone.

Ocena wyników prognozy następuje się zgodnie z wytycznymi TA-Lärm [Techniczna instrukcja w zakresie ochrony przed hałasem] i wskazówkami LAI [Grupa Robocza Krajów Związkowych ds. ochrony przed imisjami] lub rozporządzeniem w sprawie imisji hałasu dot. turbin wiatrowych w liczbach całkowitych przez zaokrąglenie (zgodnie z DIN 1333).

W dalszej części rozdziału 4.1 przedstawiono wyniki dotyczące obciążenia dodatkowego i całkowitego dla **dwóch** wnioskowanych turbin wiatrowych z uwzględnieniem górnego przedziału ufności. W dalszej części rozdziału 4.2 przedstawiono wyniki uwzględniające pozostałe turbiny wiatrowe planowane równolegle, biorąc pod uwagę górny przedział ufności.

4.1 Wyniki 2 turbin wiatrowych (wniosek złożony)

Maksymalne ekwiwalentne poziomy dźwięku wynikające z uwzględnienia górnej granicy ufności w IO przedstawiono w poniższych tabelach dla istniejącego obciążenia wstępnego, dodatkowego i całkowitego. Górna granica ufności (ΔL), którą należy przyjąć, znajduje się w rozdziale 2.

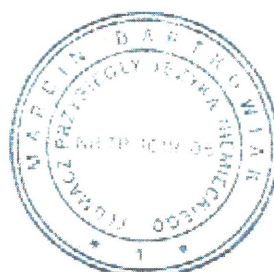


Tabela 6: Imisje hałasu 2 turbin wiatrowych, których dotyczy wniosek, dla istniejącego obciążenia wstępnego, dodatkowego i całkowitego wraz z górną granicą uciążliwości (wszystkie dane w dB(A))

Oznaczenie IO	miejscowość	IRW	Istniejące obciążenie wstępne 34 elektrowiatr.		Dodatkowe obciążenie 2 elektrowiatrów złożony wniosek		Obciążenie całkowite 36 elektrowiatr.		
		Noc 22:00 6:00	L _{eq} (w istniejące ob- ciąż. wstępne)	Rezerwa dla IRW	L _{eq} (z obciąż. do- datk.)	Rezerwa dla IRW	Zwiększe- nie VB (VB istnie- jące ob- ciąż. wst.)	L _{eq} (z ob- ciąż. całko- witego)	Rezerwa dla IRW
IO A	Neur	MD, 45	39	6	31	14	1	40	5
IO B	Neur	G, 50	40	10	32	18	0	40	10
IO C	Neur	GM, 43*	40	3	33	10	1	41	2
IO D	Neur	GM, 43*	39	4	32	11	1	40	3
IO E	Ros	MD, 45	41	4	34	11	1	42	3
IO F	Ros	MD, 45	41	4	32	13	1	42	3
IO G	Ros	MD, 45	42	3	32	13	0	42	3
IO H	Ros	MD, 45	40	5	37	8	2	42	3
IO I	Ros	MD, 45	40	5	37	8	2	42	3
IO J	Tan	MD, 45	35	10	27	18	1	36	9
IO K	Tan	MD, 45	35	10	26	19	0	35	10
IO L	Tan	GM, 43	33	10	24	19	1	34	9
IO L2	Tan	WA, 40	32	8	22	18	0	32	8
IO M	Rad	MD, 45	38	7	29	16	0	38	7
IO N	VRad	MD, 45	38	7	32	13	1	39	6
IO O	Kam	MD, 45	37	8	24	21	0	37	8
IO P	Parg	MD, 45	35	10	24	21	0	35	10

Najwyższe całkowite imisje wynoszą do 42 dB(A) w nocy na IO E do I.

W wyniku obliczeń można stwierdzić, że wytyczne dla TA-Lärm są zachowane na wszystkich IO.

Szczegółowe wyniki wraz z górnym przedziałem uciążliwości i wyciągami z WindPro znajdują się w załączniku.

4.2 Wyniki dla 17 turbin wiatrowych (dla 2 złożono wniosek, 15 jest planowanych równoległe)

Z związku z planem zagospodarowania przestrzennego gminy przy uwzględnieniu równoległe planowanych 15 turbin wraz z ujętymi jako dodatkowe obciążenie 2 turbinami wiatrowymi, cały ten plan należy tutaj traktować jako obciążenie dodatkowe. Wyniki wraz z górnym przedziałem uciążliwości przedstawiono w poniższej tabeli. W tym aneksie trzy turbiny wiatrowe zostają przesunięte z poprzednio wnioskowanych pięciu turbin wiatrowych do planowania równoległego. Pozostają więc 2 turbiny wiatrowe, dla których złożono wnioski i 15 turbin wiatrowych planowanych równoległe.

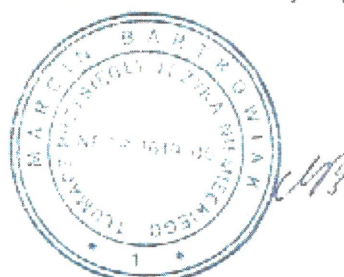


Tabela 7:: Imisje hałasu 17 turbin wiatrowych (dla których złożono wnioszek i które planowane są równolegle) dla istniejącego obciążenia wstępnego, dodatkowego i całkowitego wraz z górną granicą ułności (wszystkie dane w dB(A))

Oznaczenie IO	miejscowość	IRW	Obciążenie istniejące		Dodatkowe obciążenie		Obciążenie całkowite		
			34 WKA		wniesowane 2 turbiny wiatrowe 15 turbin wiatrowych planowanych równolegle		51 WKA		
		Noc 22:00 6:00	L _{eq,10} (VB istniejące obciążenie wstępne)	Rezerwa dla IRW	L _{eq,10} (za obciążenie dodatkowe)	Rezerwa dla IRW	Zwiększenie VB	L _{eq,10} (za obciążenie całkowite)	Rezerwa dla IRW
IO A	Neur	MD, 45	39	6	40	5	4	43	2
IO B	Neur	G, 50	40	10	41	9	4	44	6
IO C	Neur	GM, 43*	40	3	42	1	4	44	-1
IO D	Neur	GM, 43*	39	4	41	2	4	43	0
IO E	Ros	MD, 45	41	4	41	4	3	44	1
IO F	Ros	MD, 45	41	4	40	5	3	44	1
IO G	Ros	MD, 45	42	3	39	6	2	44	1
IO H	Ros	MD, 45	40	5	43	2	5	45	0
IO I	Ros	MD, 45	40	5	43	2	5	45	0
IO J	Tan	MD, 45	35	10	41	4	7	42	3
IO K	Tan	MD, 45	35	10	41	4	7	42	3
IO L	Tan	GM, 43	33	10	38	5	7	40	3
IO L.2	Tan	WA, 40	32	8	35	5	5	37	3
IO M	Ros	MD, 45	38	7	40	5	4	42	3
IO N	VRad	MD, 45	38	7	44	1	7	45	0
IO O	Kam	MD, 45	37	8	32	13	1	38	7
IO P	Parg	MD, 45	35	10	34	11	2	37	8

W wyniku tego można stwierdzić, że w IO C przewiduje się nieznaczne przekroczenie wartości orientacyjnej 1 dB(A). To nieznaczne przekroczenie należy uznać za dopuszczalne zgodnie z TA Lärm 3.2.1 ust. 3, pod warunkiem, że zapewnia się, iż nie przekracza ono 1 dB(A). Dla wszystkich pozostałych IO wartości IRW są utrzymywane lub mniejsze zgodnie z TA Lärm.

W związku z tym we wszystkich punktach imisji wytyczne TA Lärm są zachowane, biorąc pod uwagę górny przedział ułności, dla turbin wiatrowych, dla których złożono wnioszek, jak również tych planowanych równolegle.

W porównaniu z Aneksem nr 1 z dnia 21.04.2020 nie ma zmian w wynikach ze względu na identyczne dane wejściowe dodatkowego obciążenia. Niewielka zmiana danych wejściowych istniejącego obciążenia wstępnego w Rosow również nie powoduje zmian w zaokrąglonych równoważnych poziomach oceny dźwięku. W celu ograniczenia zakresu niniejszego dokumentu do sensownego i niezbędnego poziomu, szczegółowa prezentacja wyciągów z WindPro oraz szczegółowa prezentacja wartości górnego przedziału ułności związanych z Tabelą 7 nie zostały przedstawione w Załączniku, ale mogą być dostarczone na życzenie.

5 Ocena ogólna

Ogólnie rzecz biorąc, dalsza ocena w niniejszym Aneksie nr 2 nie powoduje żadnych zmian w ocenie całkowitej. Biorąc pod uwagę nieznacznie zmienione dane obciążeń istniejących oraz redukcję z pięciu do dwóch turbin wiatrowych, o które wnioskowano, IRW są nadal przestrzegane i wyraźnie znajdują się poniżej wartości.

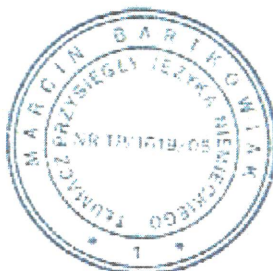
Tryby pracy dziennej i nocnej pozostają niezmiennione w stosunku do ekspertyzy wstępnej z dnia 27.11.2019 r. i Aneksu pierwszego z dnia 21.04.2020 r. dla dwóch pozostałych wnioskowanych turbin wiatrowych i podano je w poniższej tabeli.

W przypadku, gdy dla turbin wiatrowych, których dotyczy wniosek, zostanie podwyższony fundament o maksymalnie 3 m, nie spowoduje to zwiększenia równoważnych poziomów dźwięku wymienionych w rozdziale 4.

Tabela 8: Tryby pracy wnioskowanych turbin wiatrowych i równolegle planowanych turbin wiatrowych.

Turbiny Oznaczenie	Typ	Tryb pracy w dzień	Tryb pracy w nocy
(T1) SD 01	V150-S.6	Tryb 0	Tryb S00
(T1) SD 02	V150-S.6	Tryb 0	Tryb S00
(T1) SD 03	V150-S.6	Tryb 0	Tryb 0
(T1) SD 04	V150-S.6	Tryb 0	Tryb S02
(T1) SD 05	V150-S.6	Tryb 0	Tryb S02
(T1) SD 06	V150-S.6	Tryb 0	Tryb 0
(T1) SD 07	V150-S.6	Tryb 0	Tryb S00
(T1) SD 08	V150-S.6	Tryb 0	Tryb S02
(T1) SD P1	V150-S.6	Tryb 0	Tryb 0
(T1) SD P2	V150-S.6	Tryb 0	Tryb 0
(T2) SD K7	V150-S.6	Tryb 0	Tryb S02
(T2) SD K9	V150-S.6	Tryb 0	Tryb S00
(T4) SD K3	V150-S.6	Tryb 0	Tryb S03
(T4) SD K5	V150-S.6	Tryb 0	Tryb S03
(Tx) SD F1	V150-S.6	Tryb 0	Tryb S02
(Tx) SD K6	V150-S.6	Tryb 0	Tryb S02
(Tx) SD K8	V150-S.6	Tryb 0	Tryb S02

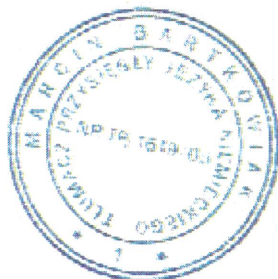
Z punktu widzenia ochrony przed imisjami nie ma żadnych zastrzeżeń do badanego tu przedsięwzięcia.



Tłumacz Przysięgły Języka Niemieckiego
mgr Marcin Bartkowiak
ul. Poznańska 13, 66-530 Drezdenko
tel. 601 023 561
NIP 585-123-37-98

6 Gwarancja (Zapewnienie)

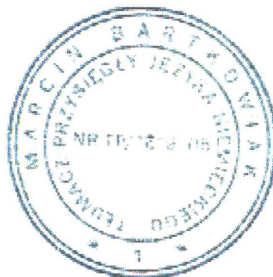
Niniejszym zapewniam się, że obecne ustalenia zostały przeprowadzone bezstronnie, zgodnie z najnowszym stanem nauki i techniki oraz zgodnie z naszą najlepszą wiedzą i w dobrej wierze. Oprócz przedstawionych tu źródeł hałasu mogą występować inne.



Tłumacz Prисяgлы Языка Німецкага
mgr Marcin Bartkowiak
ul. Poznańska 13, 66-530 Drezdenko
tel.: 504 023 581
NIP: 595-123-37-08

ZALĄCZNIK

- A1 Dane dotyczące poziomów mocy akustycznej turbin wiatrowych, dla które
składany jest wniosek oraz tych, które są równolegle planowane**



MB

2020-04-14

Strona 1 / 5

Zmienne wejściowe dla prognoz dotyczących imisji hałasu Vestas V150-5,6 MW

Na zmienne wejściowe do prognoz imisji dźwięku właściwe dla typu i trybu pracy turbin wiatrowej składają się

- średni poziom mocy akustycznej $\overline{L_w}$ (P50) oraz
- powiązane widmo oktawowo
- niepewność poziomu mocy akustycznej σ_{wTG} przy poziomie ufności 90% (P90): $1,28 \times \sigma_{wTG}$

i stanowią właściwe dla turbin wiatrowych zmienne wejściowe dla prognoz imisji dźwięku na potrzeby planowania farm wiatrowych.

Jako podstawę danych udostępniono poziom mocy akustycznej i spektrum oktawowo w zależności od dostępności z jednego z następujących źródeł:

- specyfikacja producenta (patrz ustęp A)
- pomiar pojedynczy (zob. ustęp B)
- pomiar wielokrotny (podsumowanie wyników z co najmniej 3 pomiarów pojedynczych (zob. ustęp C))

Minimalna odległość między turbiną wiatrową a punktem imisji musi wynosić (3) x całkowita wysokość turbiny wiatrowej, jednakże co najmniej 500 m.

Konfiguracja łopat	STE & RVG (standard)						
Specyfikacja	0081-6997.V01						
Tryby pracy	Tryb 0 (104,9)	S00 (104,0)	S02 (102,0)	S03 (101,0)	S04 (100,0)	S05 (99,0)	S06 (98,0)
Moc nominalna [kW]	5600	5600	4951	4714	4434	4260	3997
maks. prędkość obrotowa wirnika [1/min]	10,13	9,87	9,33	8,80	8,37	7,91	7,45
Wysokości piasty [m]							
Dostępne:	125*/148*/166*/169*						
Na życzenie:							125*/148*/166*/169*
Podstawa danych	Ustęp A	Ustęp A	Ustęp A	Ustęp A	Ustęp A	Ustęp A	Na życzenie
STE:	Serrated Trailing Edges (Ząbkowana krawędź tylna) Generatory Rood Vortex Tryby zoptymalizowane pod kątem hałasu Z zastrzeżeniem ostatecznego projektu wieży						
RVG:							
SO:							
*							

Tabela 1: Dostępne tryby pracy dla turbin w Niemczech V150-5,6 MW

UWAGA: Istnieje możliwość połączenia trybu pracy dzień/noc z trybem redukcji hałasu (SO). Oznacza to, że możliwa jest praca w trybie dzień/noc w kombinacji M0/SO lub wyłącznie M0.

Niniejszy dokument - podobnie jak dane techniczne - służy jedynie jako źródło informacji na temat danych wejściowych dla zapewnienia właściwości akustycznych i sam w sobie nie stanowi gwarancji. Zawarcie umowy dostawy jest warunkiem koniecznym do wystawienia gwarancji właściwości akustycznych dla danego projektu.

Classification: Restricted

VESTAS PROPRIETARY NOTICE: This document contains valuable confidential information of Vestas Wind Systems A/S. It is protected by copyright law as an unpublished work. Vestas reserves all patent, copyright, trade secret, and other proprietary rights to it. The information in this document may not be used, reproduced, or disclosed except if and to the extent rights are expressly granted by Vestas in writing and subject to applicable conditions. Vestas disclaims all warranties except as expressly granted by written agreement and is not responsible for unauthorized uses for which it may pursue legal remedies against responsible parties.

UAB



A. Informacje od producenta

Jeżeli dla planowanej turbiny wiatrowej nie jest dostępny raport z pomiarów emisji hałasu, prognozę emisji dźwięku należy oprzeć na danych producenta $L_{e,max}$ (P90) przedstawionych w niniejszym dokumencie.

W specyfikacjach systemu VESTAS (Specyfikacja ogólna lub specyfikacja danych technicznych) podany jest średni oczekiwany poziom mocy akustycznej $\bar{L}_w$ (P50).

Zgodnie z dokumentem wprowadzonym przez LAI „Uwagi na temat ochrony przed imisją hałasu dla turbin wiatrowych (WKA)”, ponownie opracowany projekt z 17.03.2016 ze zmianami z PhysE z 23.06.2016 stan na dzień 30.06.2016 (LAI Wskazówki) zawiera prezentowane tu dane producenta (P90) $L_{e,max}$ (P90) oraz a także takie, które uwzględniają również niepewność poziomu mocy akustycznej.

Vestas gwarantuje maksymalny dopuszczalny poziom emisji ze strony turbin wiatrowych $L_{e,max}$ (P90) według następującego wzoru:

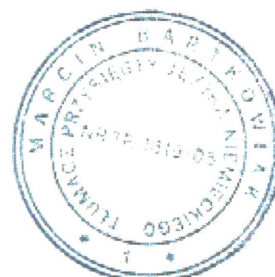
$$L_{e,max} = \bar{L}_w + 1,28 \cdot \sigma_{avg}$$

Konfiguracja łopat	STE & RVG						
Tryby pracy	Tryb 0 (104,9)	S00 (104,0)	S02 (102,0)	S03 (101,0)	S04 (100,0)	S05 (99,0)	S06 (98,0)
$\bar{L}_w$ (P50) [dB(A)]	104,9	104,0	102,0	101,0	100,0	99,0	98,0
σ_{avg}	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
$1,28 \times \sigma_{avg}$	1,664	1,664	1,664	1,664	1,664	1,664	1,664
$L_{e,max}$ (P90)	106,6	105,7	103,7	102,7	101,7	100,7	99,7
Częstotliwości	Widmo oktawowe $\bar{L}_w$ (P50)						
63 Hz	85,6	85,0	82,9	81,9	80,8	79,9	79,0
125 Hz	93,4	92,7	90,6	89,6	88,6	87,6	86,7
250 Hz	98,2	97,4	95,4	94,4	93,4	92,4	91,4
500 Hz	100,1	99,1	97,1	96,2	95,2	94,2	93,1
1 kHz	98,9	98,0	96,0	95,0	94,0	93,0	92,0
2 kHz	94,8	93,9	91,9	90,9	89,9	88,9	87,8
4 kHz	87,7	86,9	84,8	83,8	82,8	81,8	80,7
8 kHz	77,6	76,8	74,7	73,7	72,6	71,6	70,6
A-wgt	104,9	104,0	102,0	101,0	100,0	99,0	98,0

Tabela 2: Zmienne wejściowe dla prognoz imisji hałasu V150-5,6 MW, dane pochodzące od producenta

Classification: Restricted

VESTAS PROPRIETARY NOTICE



B. Pomiar pojedynczy

Nie dotyczy, ponieważ nie są dostępne żadne pomiary tego typu turbiny wiatrowej.

Jeśli dla planowanego typu turbiny wiatrowej i trybu pracy dostępny jest raport z pomiaru emisji hałasu, należy go wykorzystać do prognozy emisji hałasu zgodnie z uwagami ze strony LAI. Raport z pomiaru pokazuje maksymalny zmierzony poziom mocy akustycznej L_w (P50) dla zmierzonego typu turbiny wiatrowej i trybu pracy, jak również związane z nim widmo oktawowe.

W celu określenia niepewności poziomu mocy akustycznej σ_{WTG} , stosuje się niepewności rozmieszczenia szeregowego σ_P i pomiaru dla typu σ_R (odtwarzalność) zgodnie ze specyfikacjami zawartymi w uwagach LAI.

Vestas gwarantuje maksymalny dopuszczalny poziom emisji zanieczyszczeń przez turbinę wiatrową $L_{e,max}$ (P90) według następującego wzoru:

$$L_{e,max} = \bar{L}_w + 1,28 \cdot \sigma_{WTG}$$

$$\sigma_{WTG} = \sqrt{\sigma_P^2 + \sigma_R^2}$$

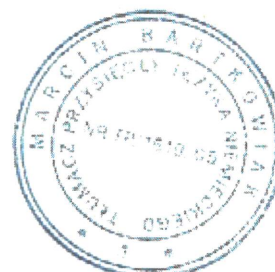
$$\text{z } \sigma_P = 1,2 \text{ dB i } \sigma_R = 0,5 \text{ dB}$$

Konfiguracja łopát	STE & RVG						
Tryby pracy	Tryb 0 (104,9)	S00 (104,0)	S02 (102,0)	S03 (101,0)	S04 (100,0)	S05 (99,0)	S06 (98,0)
Sprawozdanie z pomiarów (DMS)	-	-	-	-	-	-	-
Numer sprawozdania	-	-	-	-	-	-	-
$\bar{L}_w$ (P50)	-	-	-	-	-	-	-
σ_P	-	-	-	-	-	-	-
σ_R	-	-	-	-	-	-	-
σ_{WTG}	-	-	-	-	-	-	-
$1,28 \times \sigma_{WTG}$	-	-	-	-	-	-	-
$L_{e,max}$ (P90)	-	-	-	-	-	-	-
Widmo oktawowo (P50)							

Tabela 3: Zmienne wejściowe dla prognoz emisji hałasu V150-5,6 MW, pomiar pojedynczy

Classification: Restricted

VESTAS PROPRIETARY NOTICE



2020-04-14

Strona 4 / 5

C. Pomiar wielokrotny

Nie dotyczy, ponieważ nie dokonano wielokrotnych pomiarów tego typu turbiny wiatrowej.

Jeżeli dostępne są co najmniej trzy raporty z pomiarów emisji hałasu dla planowanego typu turbiny wiatrowej i trybu pracy, należy je wykorzystać do prognozy emisji hałasu zgodnie z uwagami LAI.

Konfiguracja łopaty	STE & RVG						
Tryby pracy	Tryb 0 (104,9)	S00 (104,0)	S02 (102,0)	S03 (101,0)	S04 (100,0)	S05 (99,0)	S06 (98,0)
Podsumowanie wyników z kilku pojedynczych pomiarów (oktawy i średni poziom mocy akustycznej, w razie potrzeby z przeliczeniem WP [WP-wys.plasty])							
nr DMS	-	-	-	-	-	-	-
numer raportu	-	-	-	-	-	-	-
Pomiar 1:	Raport z pojedynczego pomiaru (& ewent. przeliczenia WP)						
nr DMS	-	-	-	-	-	-	-
numer raportu	-	-	-	-	-	-	-
nr DMS dla przeliczenia WP [WP-wys.plasty]							
Pomiar 2:	Indywidualny raport pomiarowy (& ewent. przeliczenia WP)						
nr DMS	-	-	-	-	-	-	-
numer raportu	-	-	-	-	-	-	-
nr DMS dla przeliczenia WP [WP-wys.plasty]							
Pomiar 3:	Indywidualny raport pomiarowy (& ewent. przeliczenia WP)						
nr DMS	-	-	-	-	-	-	-
numer raportu	-	-	-	-	-	-	-
nr DMS dla przeliczenia WP [WP-wys.plasty]							

Tabela 4: Zmienne wejściowe dla prognoz emisji hałasu V150-5,6 MW, pomiar wielokrotny

W oparciu o zmierzone poziomy mocy akustycznej dla poszczególnych pomiarów L_{WA} , wyznaczana jest średnia wartość $\overline{L_w}$ (P50) dla różnych prędkości wiatru (BIN) i przedstawiana w raporcie z pomiarów wielokrotnych.

Na tej podstawie wybierany jest punkt pracy/prędkość wiatru BIN z maksymalnym średnim poziomem mocy akustycznej L_w (P50) i ten punkt pracy jest następnie rozpatrywany.

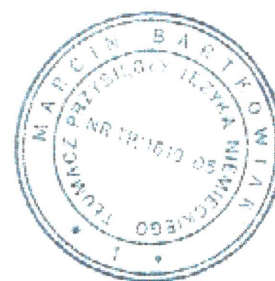
W celu określenia niepewności średniego poziomu mocy akustycznej σ_{WTG} oblicza się w następujący sposób:

$$\sigma_{WTG} = \sqrt{\sigma_p^2 + \sigma_R^2} \text{ (P50)}$$

Rozmieszczenie szeregowo σ_p typu turbin wiatrowych jest obliczane poprzez uwzględnienie łącznej niepewności wartości średniej, biorąc pod uwagę niepewność poszczególnych wartości pomiarowych.

Classification: Restricted

VESTAS PROPRIETARY NOTICE



σ_i (obliczone na podstawie U_c pojedynczego pomiaru & błędu przeliczenia WP σ_{WP} [WPP-wyjs.plansy]) określa się w następujący sposób:

$$\sigma = \frac{\sum_{i=1}^n \sigma_i \cdot 10^{(L_{WA,i}/10)}}{\sum_{i=1}^n 10^{(L_{WA,i}/10)}}$$

z

$$\sigma = \sqrt{U_c^2 + \sigma_{WP}^2}$$

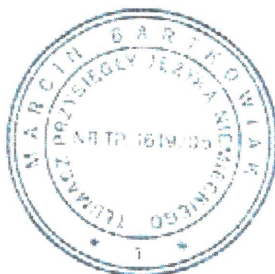
Ze względu na niepewność pomiaru typu (powtarzalność) ustala się σ_k na poziomie 0,5 zgodnie z uwagami LAI.

Margines niepewności właściwy dla turbiny wiatrowej (niepewność średniego poziomu mocy akustycznej σ_{WTG} z poziomem ufności 90% (P90)) wynosi

1,28 x σ_{WTG} (w zaokrągleniu do jednego miejsca po przecinku), ale minimalnie 1dB(A).

Classification: Restricted

VESTAS PROPRIETARY NOTICE

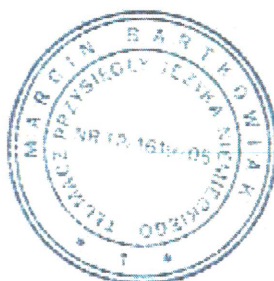


llb

Tłumacz Przysięgi Języka Niemieckiego:
mgr Marcin Bartkowiak
ul. Poznańska 13, 66-530 Drezdenko
tel. 501 023 561
NIP 595-123-37-98

A2

WindPRO DECIBEL Wyniki obliczeń



MB

Tłumacz Przysięgły Języka Niemieckiego:

mgr Marcin Bartkowiak

ul. Poznańska 13, 66-530 Drezdenko

tel. 501 023 561

NIP 595-123-37-98

Projekt:

SD T1_2_3_4 34 Taniów

(SD T1_2_3_4 34 AEP-Przegląd Rev28_jewi.w34p)

Licencjonowany użytkownik:

Ernsting Energietechnik GmbH

Gut Dautenthal

DE-17280 Schenkberg

+49 (0)38954 645635

Johannes Wischniewski // jwh@er-

nsting.de

Online:

24.02.2021 22:59:31.41615

DECIBEL Wynik główny

Obliczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Istniejące obciążenie wstępne
ISO 9613-2 Niemcy (procedura tymczasowa)

Obliczenia oparte są na międzynarodowej normie ISO 9613-2
"Acoustics – Attenuation of sound during propagation outdoors"

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej
Czynnik dla meteorologicznego współczynnika tłumienia, CO: 0,0 dB

Obowiązuje wartości orientacyjne immisji w nocy zostały wyznaczone
zgodnie z TA-Lärm:

Obszar przemysłowy: 70 dB(A)

Tereny wiejskie i mieszane, zakres zewnętrzny: 45 dB(A)

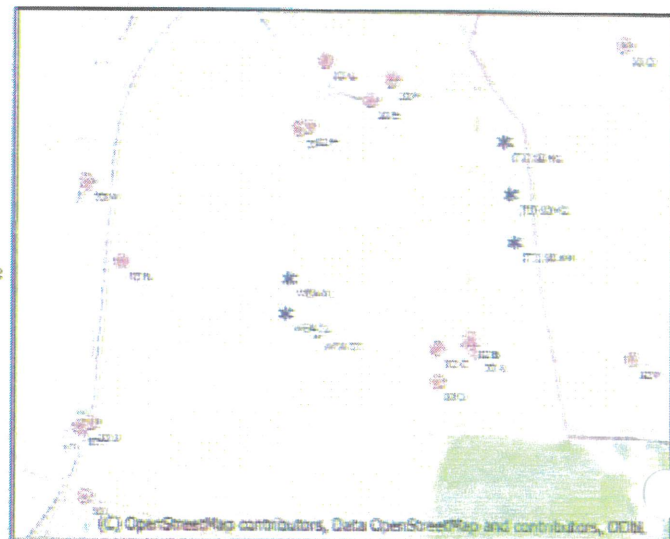
Typowy obszar mieszkalny / obszar uzdrowiskowy itp.: 35 dB(A)

Obszar działalności handlowej: 50 dB(A)

Ogólny obszar mieszkalny: 40 dB(A)

Obszar uzdrowiskowy i wypoczynkowy: 35 dB(A)

Wszystkie dane współrzędnych w:

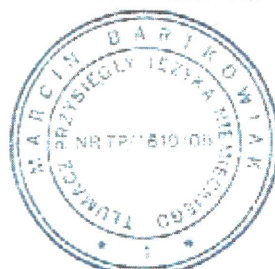


Skala 1:70.000

* istniejące turbiny wiatrowe • punkt imisji hałasu

Turbiny wiatrowe

	Wschód	Północ	Z	Opis	Aktualizacja	Producent	Typ turbiny wiatrowej				Wartości hałasu				Nazwa	prędkość wiatru	LWA
							Typ	Moc nominalna	Średnica wirnika	Wysokość piasty	Źródło						
			[m]					[kW]	[m]	[m]						[m/s]	[dB(A)]
(T3) SD K1	460.826	5.905.901	30,0	VESTAS V15...	Tak	VESTAS	V150-S-6-5.600	5.600	150,0	166,0	USER	Mode SOO*	Herst.ber 104			(95%)	104,00
(T3) SD K2	460.883	5.905.420	30,5	VESTAS V15...	Tak	VESTAS	V150-S-6-5.600	5.600	150,0	166,0	USER	Mode SOO*	Herst.ber 104			(95%)	104,00
(T3) SD K4	460.916	5.904.981	28,6	VESTAS V15...	Tak	VESTAS	V150-S-6-5.600	5.600	150,0	166,0	USER	Mode SO2*	Herst.ber 102			(95%)	101,99
Dem01	454.906	5.905.760	39,9	ENERCON E...	Tak	ENERCON	E-138 EP3 E2-4.200	4.200	138,0	160,0	USER	106.35 (Mode106)				(95%)	106,35
Dem02	454.408	5.905.555	46,4	ENERCON E...	Tak	ENERCON	E-138 EP3 E2-4.200	4.200	138,0	160,0	USER	106.35 (Mode106)				(95%)	106,35
Dem03	453.954	5.905.493	47,5	ENERCON E...	Tak	ENERCON	E-138 EP3 E2-4.200	4.200	138,0	160,0	USER	106.35 (Mode106)				(95%)	106,35
Dem04	453.943	5.905.109	45,0	ENERCON E...	Tak	ENERCON	E-138 EP3 E2-4.200	4.200	138,0	160,0	USER	105 (Mode 1s)				(95%)	105,01
Dem05	454.210	5.904.826	49,7	ENERCON E...	Tak	ENERCON	E-138 EP3 E2-4.200	4.200	138,0	160,0	USER	105 (Mode 1s)				(95%)	105,01
Dem06	454.558	5.905.095	47,7	ENERCON E...	Tak	ENERCON	E-138 EP3 E2-4.200	4.200	138,0	160,0	USER	106.35 (Mode106)				(95%)	106,35
Dem07	454.603	5.905.405	39,5	ENERCON E...	Tak	ENERCON	E-138 EP3 E2-4.200	4.200	138,0	160,0	USER	106.35 (Mode106)				(95%)	106,35
NR G1	459.567	5.909.128	50,0	ENERCON E...	Tak	ENERCON	E-82 E2-2.300	2.300	82,0	138,4	USER	Level I 1- razowo mierz. @0,6 m/s 103,4				(95%)	103,40
NR G2	459.930	5.909.138	50,0	ENERCON E...	Tak	ENERCON	E-82 E2-2.300	2.300	82,0	138,4	USER	Level I 1- razowo mierz. @0,6 m/s 103,4				(95%)	103,40
NR G3	459.286	5.908.782	45,5	ENERCON E...	Tak	ENERCON	E-82 E2-2.300	2.300	82,0	138,4	USER	Level I 1- razowo mierz. @0,6 m/s 103,4				(95%)	103,40
NR N1	457.490	5.908.312	33,6	VESTAS V90 ...	Tak	VESTAS	V90-2.000	2.000	90,0	105,0	USER	SD AA gen. SLP (SN) Mode 1 OB 1x mierz. skalowany				(95%)	101,94
NR N2	457.654	5.908.049	30,7	VESTAS V90 ...	Tak	VESTAS	V90-2.000	2.000	90,0	105,0	USER	SD AA gen. SLP (MV) Mode 1 OB 1x mierz. skalowany				(95%)	101,94
NR P1	457.719	5.908.920	37,5	VESTAS V90 ...	Tak	VESTAS	V90-2.000	2.000	90,0	105,0	USER	SD AA gen. SLP (SN) Mode 1 OB 1x mierz. skalowany				(95%)	101,94
NR P2	458.268	5.909.091	29,0	VESTAS V90 ...	Tak	VESTAS	V90-2.000	2.000	90,0	125,0	USER	SD AA gen. SLP (MV) Mode 2 OB generic LAI				(95%)	100,24
NR P3	458.322	5.908.787	38,1	VESTAS V90 ...	Tak	VESTAS	V90-2.000	2.000	90,0	105,0	USER	SD AA gen. SLP (SN) Mode 1 OB 1x mierz. skalowany				(95%)	101,94
NR P4	458.057	5.908.615	36,3	VESTAS V90 ...	Tak	VESTAS	V90-2.000	2.000	90,0	105,0	USER	SD AA gen. SLP (SN) Mode 1 OB 1x mierz. skalowany				(95%)	101,94
NR P5	457.655	5.908.611	32,2	VESTAS V90 ...	Tak	VESTAS	V90-2.000	2.000	90,0	105,0	USER	SD AA P5 SLP (MV) Mode 1 (mierzony)				(95%)	101,94
NR P6	457.922	5.908.331	33,4	VESTAS V90 ...	Tak	VESTAS	V90-2.000	2.000	90,0	105,0	USER	SD AA gen. SLP (SN) Mode 1 OB 1x mierz. skalowany				(95%)	101,94
NR P7	458.248	5.908.077	31,5	VESTAS V90 ...	Tak	VESTAS	V90-2.000	2.000	90,0	105,0	USER	SD AA gen. SLP (MV) Mode 2 OB generic LAI				(95%)	100,24
NR P8	457.935	5.907.896	24,9	VESTAS V90 ...	Tak	VESTAS	V90-2.000	2.000	90,0	105,0	USER	SD AA gen. SLP (MV) Mode 2 OB generic LAI				(95%)	100,24
NR R1	458.741	5.908.769	33,7	VESTAS V90 ...	Tak	VESTAS	V90-2.000	2.000	90,0	105,0	USER	SD AA gen. SLP (SN) Mode 1 OB 1x mierz. skalowany				(95%)	101,94
NR R2	458.715	5.908.423	42,5	VESTAS V90 ...	Tak	VESTAS	V90-2.000	2.000	90,0	105,0	USER	SD AA gen. SLP (SN) Mode 1 OB 1x mierz. skalowany				(95%)	101,94



UWS

NR 153	458.654	5.902.991	20,1	WESTAS W01...	Tak	WESTAS	V010-2.000	2.000	980,0	1175,0	USBR	SC 44 gen. SUP (1m)	Wiatr 2 025 generat. LAC	(95%)	101,24
SD 101	458.654	5.902.991	40,8	WESTAS W01...	Tak	WESTAS	V017-3.45-3.450	3.450	1177,0	140,5	USBR	SC 44 SUP Wiatr 0+ TESS 025 1x mierz.	(95%)	101,937	
SD 103	458.654	5.902.991	42,9	WESTAS W01...	Tak	WESTAS	V017-3.45-3.450	3.450	1177,0	140,5	USBR	Wiatr 2 2-Hodowe mierz. 025 @ 10m/s 101,9	(95%)	101,932	
SD 104	458.654	5.902.991	42,9	WESTAS W01...	Tak	WESTAS	V017-3.45-3.450	3.450	1177,0	140,5	USBR	Wiatr 2 2-Hodowe mierz. 025 @ 10m/s 101,9	(95%)	101,932	
SD 105	458.654	5.902.991	30,5	WESTAS W01...	Tak	WESTAS	V017-3.45-3.450	3.450	1177,0	140,5	USBR	Wiatr 2 2-Hodowe mierz. 025 @ 10m/s 101,9	(95%)	101,932	
SD 106	458.654	5.902.991	32,6	WESTAS W01...	Tak	WESTAS	V017-3.45-3.450	3.450	1177,0	140,5	USBR	Wiatr 2 2-Hodowe mierz. 025 @ 10m/s 101,9	(95%)	101,932	
WIA 001	458.654	5.904.548	37,4	WESTAS W03...	Tak	WESTAS	V036-3.600	3.600	1136,0	155,0	USBR	SC 44 wiatrakow. SUP Wiatr 0 025 1 mierz.	(95%)	101,71	
WIA 002	458.654	5.904.548	34,5	WESTAS W03...	Tak	WESTAS	V036-3.600	3.600	1136,0	155,0	USBR	SC 44 wiatrakow. SUP Wiatr 0 025 1 mierz.	(95%)	101,71	
WIA 003	458.654	5.904.548	32,5	WESTAS W03...	Tak	WESTAS	V036-3.600	3.600	1136,0	155,0	USBR	*Wiatr 003 2-rzutowo mierz. 025 @ 10 m/s 101,7	(95%)	101,71	

Wyniki obliczeń

Punkt linii i halasu							Równoważny poziom dźwięku		Wymóg spełniony?
nr	nazwa	Wschód	Północ	Z	Wysokość punktu linii	Halas	Z wartości wzorowej	Odległość do wartości orientacyjnej	Halas
				[m]	[m]	[dB(A)]	[dB(A)]	[m]	
10 A	Punkt linii i halasu: TA-Lärm - Wiele i obszary mieszane (213)	460.570	5.903.939	32,5	5,0	45,00	35,84	846	Tak
10 B	Punkt linii i halasu: TA-Lärm - Teren przemysłowy (214)	460.499	5.904.070	30,0	5,0	50,00	39,57	1.262	Tak
10 C	Punkt linii i halasu: TA-Lärm - zdefiniowany przez użytkownika (215)	460.203	5.903.974	29,1	5,0	43,00	37,95	620	Tak
10 D	Punkt linii i halasu: TA-Lärm - zdefiniowany przez użytkownika (216)	460.191	5.903.659	32,6	5,0	43,00	36,82	713	Tak
10 E	Punkt linii i halasu: TA-Lärm - Wiele i obszary mieszane (217)	459.571	5.906.284	31,9	5,0	45,00	38,99	896	Tak
10 F	Punkt linii i halasu: TA-Lärm - Wiele i obszary mieszane (218)	459.764	5.906.465	34,4	5,0	45,00	39,44	737	Tak
10 G	Punkt linii i halasu: TA-Lärm - Wiele i obszary mieszane (219)	459.150	5.906.647	35,4	5,0	45,00	39,64	605	Tak
10 H	Punkt linii i halasu: TA-Lärm - Wiele i obszary mieszane (220)	458.984	5.906.040	32,8	5,0	45,00	38,39	961	Tak
10 I	Punkt linii i halasu: TA-Lärm - Wiele i obszary mieszane (221)	458.905	5.906.020	34,0	5,0	45,00	38,35	952	Tak
10 J	Punkt linii i halasu: TA-Lärm - Wiele i obszary mieszane (222)	456.953	5.903.277	28,6	5,0	45,00	33,10	1.643	Tak
10 K	Punkt linii i halasu: TA-Lärm - Wiele i obszary mieszane (223)	456.850	5.903.238	23,0	5,0	45,00	32,85	1.752	Tak
10 L	Punkt linii i halasu: TA-Lärm - Zdefiniowane przez użytkownika (224)	456.897	5.902.605	29,7	5,0	43,00	31,23	1.948	Tak
10 L.2	Punkt linii i halasu: TA-Lärm - Ogólny obszar mieszkalny (225)	456.514	5.902.172	25,2	5,0	40,00	29,81	2.264	Tak
10 M	Punkt linii i halasu: TA-Lärm - Obszary wiejskie i mieszane (226)	456.919	5.905.530	25,5	5,0	45,00	35,74	1.560	Tak

Projekt:
SD T1_2_3_4 34 Tarnów
(SD T1_2_3_4 34 AEP-Przegląd Rev25 [jowiaw34p])

Licencjonowany użytkownik:
Enertrag Energiedienst GmbH
Gut Dautenthal
DE-27296 Schenkensberg
+49 (0)5561-646666
Johannes.Wischnewski@enertrag.com
jowiaw34p@enertrag.com
Odbiorca:
24.02.2021 22:55:31.4105

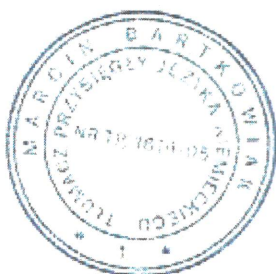
DECIBEL Wynik główny

Obliczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Istniejące obciążenie wstępne
(kontynuacja z poprzedniej strony)...

Punkt limitacji hałasu				Równoważony poziom dźwięku				Wynik spełniony?	
nr	nazwa	Wschód	Północ	Z	Wysokość punktu limitacji	Dźwięk	Z tarczyny wiatrowej	Odległość do hufus wzdłuż orientacji	
				[m]	[m]	[dB(A)]	[dB(A)]	[m]	
DO B	Punkt limitacji hałasu: TA-Lärm - Wzrost i obszary mieszane (T27)	457.250	5.904.800	29.0	5,0	45,00	36,19	1.079	Tak
DO C	Punkt limitacji hałasu: TA-Lärm - Wzrost i obszary mieszane (T28)	461.947	5.906.777	30.0	5,0	45,00	35,07	1.095	Tak
DO F	Punkt limitacji hałasu: TA-Lärm - Wzrost i obszary mieszane (T29)	462.020	5.908.876	30.9	5,0	45,00	32,63	1.305	Tak

Ostępy (m)

Turbina wiatrowa	DO A	DO B	DO C	DO D	DO E	DO F	DO G	DO H	DO I	DO J	DO K	DO L	DO L2	DO M	DO N	DO O	DO P
(T3) SD K1	1979	1060	2025	2330	1312	1202	1835	1847	1925	4678	4785	5128	5701	3925	3742	1423	2351
(T3) SD K2	1514	1404	1598	1892	1571	1531	2123	1998	2067	4476	4585	4880	5444	3966	3686	1724	1917
(T3) SD K4	1098	1002	1234	1508	1873	1879	2428	2203	2264	4314	4424	4669	5222	4035	3670	2071	1562
Dam01	5950	5843	5590	5687	4694	4909	4336	4088	4007	3218	3184	3731	3932	2026	2533	7114	7359
Dam02	6370	6289	6007	6086	5214	5433	4866	4602	4521	3416	3366	3860	3985	2511	2941	7637	7795
Dam03	6786	6688	6421	6491	5663	5881	5313	5050	4969	3721	3663	4116	4187	2955	3358	8086	8217
Dam04	6729	6638	6362	6414	5749	5877	5429	5126	5045	3524	3457	3872	3903	3006	3321	8176	8171
Dam05	6422	6334	6053	6094	5556	5791	5265	4926	4844	3150	3081	3486	3515	2799	3040	7979	7868
Dam06	6122	6029	5755	5813	5152	5383	4847	4526	4444	3007	2950	3416	3517	2401	2708	7578	7561
Dam07	5950	5850	5586	5664	4848	5073	4521	4229	4148	3025	2981	3496	3658	2120	2521	7275	7377
NR G1	5285	5143	5193	5504	2844	2670	2516	3143	3178	6408	6486	7048	7596	4467	4909	3345	5797
NR G2	5238	5100	5171	5485	2876	2678	2610	3239	3282	6574	6656	7203	7758	4699	5099	3105	5662
NR G3	5010	4866	4895	5202	2514	2366	2139	2759	2788	5979	6056	6623	7168	4022	4472	3332	5616
NR N1	5349	5201	5117	5380	2906	2930	2351	2719	2694	5064	5114	5738	6217	2840	3520	4714	6340
NR N2	5039	4891	4807	5070	2606	2638	2050	2409	2384	4823	4878	5496	5987	2624	3274	4477	6040
NR P1	5739	5590	5535	5813	3222	3195	2686	3146	3133	5695	5748	6368	6855	3483	4147	4740	6629
NR P2	5643	5494	5471	5762	3095	3022	2598	3134	3136	5961	6022	6629	7138	3808	4410	4346	6424
NR P3	5344	5195	5168	5458	2797	2733	2295	2826	2828	5678	5741	6344	6858	3546	4129	4145	6148
NR P4	5308	5159	5113	5396	2780	2745	2251	2737	2730	5451	5511	6121	6625	3288	3899	4302	6178
NR P5	5507	5358	5291	5564	3014	3009	2468	2894	2877	5380	5433	6054	6539	3168	3832	4667	6440
NR P6	5129	4980	4918	5194	2629	2622	2084	2525	2511	5146	5205	5817	6318	2975	3594	4315	6053
NR P7	4745	4596	4545	4826	2228	2213	1691	2166	2159	4972	5037	5636	6154	2873	3426	3921	5646
NR P8	4754	4606	4531	4800	2297	2322	1742	2132	2112	4722	4783	5392	5898	2575	3171	4165	5731
NR R1	5165	5017	5013	5312	2620	2521	2161	2740	2754	5776	5845	6434	6963	3716	4240	3774	5890
NR R2	4853	4704	4691	4987	2304	2221	1828	2398	2410	5439	5510	6095	6627	3405	3908	3627	5621
NR R3	4482	4333	4305	4597	1938	1887	1433	1979	1987	5012	5084	5665	6200	3011	3486	3510	5316
SD E1	5001	4860	4913	5225	2576	2395	2270	2899	2938	6205	6286	6839	7392	4315	4723	3088	5510
SD E3	4578	4431	4438	4741	2043	1928	1622	2229	2254	5424	5500	6068	6612	3486	3919	3233	5285
SD E4	4401	4256	4287	4595	1913	1757	1572	2199	2236	5507	5589	6138	6693	3665	4036	2881	5029
SD E5	4140	3994	4012	4317	1624	1489	1256	1882	1918	5190	5273	5819	6375	3375	3726	2842	4831
SD E6	3756	3611	3640	3949	1274	1111	1001	1626	1674	5015	5103	5626	6191	3335	3601	2506	4425
WEA 01	1901	1789	1551	1702	1806	2054	2028	1403	1376	2305	2411	2796	3374	2083	1563	3795	3305
WEA 02	1829	1737	1464	1556	2121	2364	2360	1736	1709	2102	2211	2544	3120	2222	1605	4011	3270
WEA 03	1521	1438	1153	1229	2196	2421	2501	1894	1879	2283	2393	2659	3225	2551	1927	3902	2969



Tłumacz Przysięgły Języka Niemieckiego
mgr Marcin Bartkowiak

ul. Poznańska 13; 66-530 Drezdenko

tel. 501 023 561

NIP 595-123-37-98

Regon:

SD T1_2_3_4 34 Tansow

(SD T1_2_3_4 34 AEP-Praga Rev25_jowi.w34p)

Użytkownik/uzyskownik:

Emertag Energiedienst GmbH

Gut Dautetal

DE-17290 Schenkensberg

+49 (0)39554 6456285

Johannes Wiedmawski / j.wiedmawski@emertag.com

Obliczono:

24.02.2022 22:58:34.405

DECIBEL Szczegółowe wyniki

Obliczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Istniejące obciążenie wstępne

Wzór do obliczania hałasu: ISO 9613-2 Niemcy (procedura tymczasowa) 10,0 m/s

Założenia

Obliczone L(DWW) = LWA_{ref} + K + Dc (Adiv + Aatm + Agr + Abar + Amisc) Cmet

(Jeśli założono z poziomu ziemi Dc = Domega)

LWA _{ref} :	Poziom mocy akustycznej (głośność) turbiny wiatrowej
K:	Pojedyncze dźwięki
Dc:	Kierunkowość korekty
Adiv:	Tłumienie ze względu na rozpraszanie geometryczne
Aatm:	Tłumienie ze względu na absorpcję powietrza
Agr:	Tłumienie ze względu na oddziaływanie podłoża
Abar:	Tłumienie ze względu na przesłanianie (ekranowanie)
Amisc:	Tłumienie ze względu na inne efekty
Cmet:	Korekta meteorologiczna

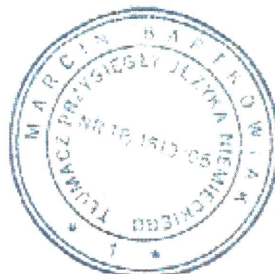
Wyniki obliczeń

Punkt emisji hałasu: IO A Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (213)

Najbliższa wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Długość dźwięku [m]	Obliczono [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Agr [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T3) SD K1	1.979	1.965	26,02	104,00	0,00	76,96	4,03	-3,00	0,00	0,00	77,96
(T3) SD K2	1.514	1.522	29,06	104,00	0,00	74,65	3,29	-3,00	0,00	0,00	74,94
(T3) SD K4	1.098	1.109	30,52	101,99	0,00	71,90	2,57	-3,00	0,00	0,00	71,47
Dam01	5.950	5.952	11,87	106,35	0,00	86,49	10,98	-3,00	0,00	0,00	94,48
Dam02	6.370	6.373	10,93	106,35	0,00	87,09	11,33	-3,00	0,00	0,00	95,41
Dam03	6.786	6.788	10,06	106,35	0,00	87,64	11,65	-3,00	0,00	0,00	96,28
Dam04	6.729	6.732	9,47	105,01	0,00	87,56	10,98	-3,00	0,00	0,00	95,54
Dam05	6.422	6.424	10,11	105,01	0,00	87,16	10,74	-3,00	0,00	0,00	94,90
Dam06	6.122	6.125	11,48	106,35	0,00	86,74	11,13	-3,00	0,00	0,00	94,87
Dam07	5.950	5.953	11,87	106,35	0,00	86,49	10,99	-3,00	0,00	0,00	94,48
NR G1	5.285	5.287	13,23	103,40	0,00	85,46	7,71	-3,00	0,00	0,00	90,18
NR G2	5.238	5.240	13,34	103,40	0,00	85,39	7,68	-3,00	0,00	0,00	90,06
NR G3	5.010	5.012	13,91	103,40	0,00	85,00	7,49	-3,00	0,00	0,00	89,49
NR N1	5.349	5.350	9,55	101,94	0,00	85,57	9,83	-3,00	0,00	0,00	92,40
NR N2	5.039	5.040	10,34	101,94	0,00	85,05	9,55	-3,00	0,00	0,00	91,60
NR P1	5.739	5.740	8,60	101,94	0,00	86,18	10,16	-3,00	0,00	0,00	93,34
NR P2	5.643	5.644	7,92	100,24	0,00	86,03	9,29	-3,00	0,00	0,00	92,32
NR P3	5.344	5.345	9,56	101,94	0,00	85,55	9,82	-3,00	0,00	0,00	92,38
NR P4	5.308	5.310	9,65	101,94	0,00	85,50	9,79	-3,00	0,00	0,00	92,29
NR P5	5.507	5.508	9,16	101,94	0,00	85,82	9,97	-3,00	0,00	0,00	92,79
NR P6	5.129	5.130	10,11	101,94	0,00	85,20	9,63	-3,00	0,00	0,00	91,83
NR P7	4.745	4.746	10,34	100,24	0,00	84,53	8,37	-3,00	0,00	0,00	89,90
NR P8	4.754	4.755	10,31	100,24	0,00	84,54	8,38	-3,00	0,00	0,00	89,92
NR R1	5.165	5.166	10,02	101,94	0,00	85,26	9,66	-3,00	0,00	0,00	91,93
NR R2	4.853	4.854	10,85	101,94	0,00	84,72	9,38	-3,00	0,00	0,00	91,10
NR R3	4.482	4.483	11,12	100,24	0,00	84,03	8,08	-3,00	0,00	0,00	89,11
SD E1	5.001	5.004	15,11	105,87	0,00	84,99	8,78	-3,00	0,00	0,00	90,77
SD E3	4.578	4.580	15,78	103,92	0,00	84,22	6,93	-3,00	0,00	0,00	88,15
SD E4	4.401	4.404	16,27	103,92	0,00	83,88	6,78	-3,00	0,00	0,00	87,66
SD E5	4.140	4.143	17,02	103,92	0,00	83,35	6,55	-3,00	0,00	0,00	86,90
SD E6	3.756	3.758	18,22	103,92	0,00	82,50	6,20	-3,00	0,00	0,00	85,70
WEA 01	1.901	1.908	27,68	105,71	0,00	76,61	4,42	-3,00	0,00	0,00	78,03
WEA 02	1.829	1.837	28,13	105,71	0,00	76,28	4,30	-3,00	0,00	0,00	77,58
WEA 03	1.521	1.530	28,74	105,29	0,00	74,69	4,85	-3,00	0,00	0,00	76,54
Suma			36,84								



27

Tłumacz Przysięgły Języka Niemieckiego
mgr Marcin Bartkowiak
ul. Poznańska 13, 66-530 Drezdenko
tel. 501 023 581
NIP 595-123-37-88

Punkt linii hałasu: SD B Punkt linii hałasu: TA Linn - Teren przemysłowy (254)

Najbliższe wartości do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczone [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Ag [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T3) SD K1	1.860	1.867	26,73	104,00	0,00	76,42	3,84	-3,00	0,00	0,00	77,27
(T3) SD K2	1.404	1.413	29,89	104,00	0,00	74,00	3,10	-3,00	0,00	0,00	74,10
(T3) SD K3	1.082	1.085	31,47	104,00	0,00	71,13	2,39	-3,00	0,00	0,00	70,52
Dam01	5.843	5.845	12,12	106,35	0,00	86,34	10,89	-3,00	0,00	0,00	94,23
Dam02	6.269	6.272	11,15	106,35	0,00	86,95	11,25	-3,00	0,00	0,00	95,19
Dam03	6.698	6.699	10,26	106,35	0,00	87,51	11,57	-3,00	0,00	0,00	96,08
Dam04	6.638	6.640	9,65	106,00	0,00	87,44	10,91	-3,00	0,00	0,00	95,35
Dam05	6.394	6.397	10,29	105,00	0,00	87,04	10,67	-3,00	0,00	0,00	94,71
Dam06	6.029	6.031	11,69	106,35	0,00	86,61	11,05	-3,00	0,00	0,00	94,66
Dam07	5.850	5.853	12,10	106,35	0,00	86,35	10,90	-3,00	0,00	0,00	94,25
NR G1	5.143	5.145	13,57	103,40	0,00	85,23	7,60	-3,00	0,00	0,00	89,83
NR G2	5.100	5.102	13,68	103,40	0,00	85,16	7,57	-3,00	0,00	0,00	89,72
NR G3	4.866	4.868	14,28	103,40	0,00	84,75	7,37	-3,00	0,00	0,00	89,12
NR K1	5.201	5.202	9,92	101,94	0,00	85,32	9,70	-3,00	0,00	0,00	92,02
NR K2	4.891	4.893	10,74	101,94	0,00	84,79	9,41	-3,00	0,00	0,00	90,20
NR P1	5.590	5.591	8,96	101,94	0,00	85,95	10,04	-3,00	0,00	0,00	92,99
NR P2	5.494	5.496	8,29	100,24	0,00	85,80	9,14	-3,00	0,00	0,00	91,94
NR P3	5.195	5.196	9,94	101,94	0,00	85,31	9,69	-3,00	0,00	0,00	92,01
NR P4	5.159	5.161	10,03	101,94	0,00	85,25	9,66	-3,00	0,00	0,00	91,91
NR P5	5.358	5.359	9,53	101,94	0,00	85,58	9,84	-3,00	0,00	0,00	92,42
NR P6	4.980	4.981	10,50	101,94	0,00	84,95	9,49	-3,00	0,00	0,00	91,44
NR P7	4.596	4.597	10,78	100,24	0,00	84,25	8,21	-3,00	0,00	0,00	89,46
NR P8	4.605	4.607	10,75	100,24	0,00	84,27	8,22	-3,00	0,00	0,00	89,49
NR R1	5.017	5.018	10,40	101,94	0,00	85,01	9,53	-3,00	0,00	0,00	91,54
NR R2	4.784	4.786	11,26	101,94	0,00	84,45	9,23	-3,00	0,00	0,00	90,69

(ciąg dalszy na następnej stronie)...

windPRO 3.4.415 | BMD International A/S, Tel. +45 96 35 44 44, www.bmd.dk, windpro@bmd.dk

windPRO
25.02.2021 09:22 / 3

Projekt:

SD T1_2_3_4 34 Tantow

(SD T1_2_3_4 34 AEP-Progn Rev28_jowi.w34p)

Licencjonowany użytkownik:

Enertrag Energiedienst GmbH

Gut Dauerthal

DE-17291 Schenkenberg

+49 (0)39854 6459395

Johannes Wischniewski / johan-

nes.wischniewski@enertrag.com

Obliczono:

24.02.2021 12:59/3.4.415

DECIBEL Szczegółowe wyniki

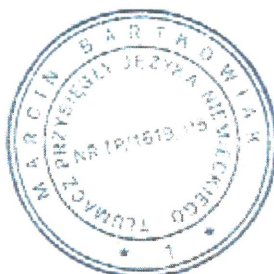
Obliczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Istniejące obciążenie wstępne

Wzór do obliczania hałasu: ISO 9613-2 Niemcy (procedura tymczasowa) 10,0 m/s

...(kontynuacja z poprzedniej strony)

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczone [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Ag [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
NR R3	4.333	4.335	11,58	100,24	0,00	83,74	7,92	-3,00	0,00	0,00	88,65
SD E1	4.860	4.862	15,51	105,87	0,00	84,74	8,62	-3,00	0,00	0,00	90,36
SD E3	4.431	4.434	16,18	103,92	0,00	83,94	6,81	-3,00	0,00	0,00	87,74
SD E4	4.256	4.259	16,68	103,92	0,00	83,59	6,65	-3,00	0,00	0,00	87,24
SD E5	3.994	3.997	17,47	103,92	0,00	83,03	6,42	-3,00	0,00	0,00	86,45
SD E6	3.611	3.613	18,70	103,92	0,00	82,16	6,06	-3,00	0,00	0,00	85,22
WEA 01	1.789	1.796	28,39	105,71	0,00	76,09	4,23	-3,00	0,00	0,00	77,32
WEA 02	1.737	1.744	28,73	105,71	0,00	75,83	4,14	-3,00	0,00	0,00	76,98
WEA 03	1.438	1.447	29,41	105,29	0,00	74,21	4,67	-3,00	0,00	0,00	75,88
Suma			37,57								



MB

Punkt emisji hałasu: IO C Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Zdefiniowane przez użytkownika (215)

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczono [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Agr [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T3) SD K1	2.025	2.092	25,74	104,00	0,00	77,16	4,10	-3,00	0,00	0,00	78,25
(T3) SD K2	1.598	1.606	28,46	104,00	0,00	75,12	3,43	-3,00	0,00	0,00	75,54
(T3) SD K4	1.234	1.244	29,28	100,99	0,00	72,90	2,80	-3,00	0,00	0,00	72,71
Dam01	5.590	5.592	12,72	106,35	0,00	85,95	10,68	-3,00	0,00	0,00	93,63
Dam02	6.007	6.009	11,74	106,35	0,00	86,58	11,03	-3,00	0,00	0,00	94,61
Dam03	6.421	6.424	10,82	106,35	0,00	87,16	11,37	-3,00	0,00	0,00	95,52
Dam04	6.362	6.364	10,23	105,00	0,00	87,08	10,70	-3,00	0,00	0,00	94,77
Dam05	6.053	6.056	10,91	105,00	0,00	86,64	10,45	-3,00	0,00	0,00	94,09
Dam06	5.755	5.758	12,32	106,35	0,00	86,21	10,82	-3,00	0,00	0,00	94,03
Dam07	5.585	5.589	12,73	106,35	0,00	85,95	10,67	-3,00	0,00	0,00	93,62
NR G1	5.193	5.195	13,45	103,40	0,00	85,31	7,64	-3,00	0,00	0,00	89,95
NR G2	5.171	5.174	13,50	103,40	0,00	85,28	7,62	-3,00	0,00	0,00	89,90
NR G3	4.895	4.897	14,21	103,40	0,00	84,80	7,40	-3,00	0,00	0,00	89,20
NR N1	5.117	5.118	10,14	101,94	0,00	85,18	9,62	-3,00	0,00	0,00	91,80
NR N2	4.807	4.808	10,97	101,94	0,00	84,64	9,30	-3,00	0,00	0,00	90,97
NR P1	5.535	5.536	9,09	101,94	0,00	85,86	9,99	-3,00	0,00	0,00	92,85
NR P2	5.471	5.472	8,35	100,24	0,00	85,76	9,12	-3,00	0,00	0,00	91,88
NR P3	5.168	5.169	10,01	101,94	0,00	85,27	9,67	-3,00	0,00	0,00	91,93
NR P4	5.113	5.114	10,15	101,94	0,00	85,18	9,62	-3,00	0,00	0,00	91,79
NR P5	5.291	5.292	9,69	101,94	0,00	85,47	9,78	-3,00	0,00	0,00	92,25
NR P6	4.918	4.919	10,67	101,94	0,00	84,84	9,44	-3,00	0,00	0,00	91,28
NR P7	4.545	4.546	10,93	100,24	0,00	84,15	9,15	-3,00	0,00	0,00	89,31
NR P8	4.531	4.532	10,97	100,24	0,00	84,13	9,14	-3,00	0,00	0,00	89,26
NR R1	5.013	5.014	10,41	101,94	0,00	85,00	9,53	-3,00	0,00	0,00	91,53
NR R2	4.691	4.693	11,29	101,94	0,00	84,43	9,22	-3,00	0,00	0,00	90,65
NR R3	4.305	4.306	11,67	100,24	0,00	83,68	7,88	-3,00	0,00	0,00	88,57
SD E1	4.913	4.916	15,36	105,87	0,00	84,83	8,68	-3,00	0,00	0,00	90,51
SD E3	4.438	4.441	16,16	103,92	0,00	83,95	6,81	-3,00	0,00	0,00	87,76
SD E4	4.287	4.289	16,59	103,92	0,00	83,65	6,68	-3,00	0,00	0,00	87,33
SD E5	4.012	4.014	17,41	103,92	0,00	83,07	6,44	-3,00	0,00	0,00	86,51
SD E6	3.640	3.643	18,60	103,92	0,00	82,23	6,09	-3,00	0,00	0,00	85,32
WEA 01	1.551	1.560	30,02	105,71	0,00	74,86	3,82	-3,00	0,00	0,00	75,69
WEA 02	1.464	1.473	30,67	105,71	0,00	74,36	3,67	-3,00	0,00	0,00	75,03
WEA 03	1.153	1.165	31,96	105,29	0,00	72,33	4,00	-3,00	0,00	0,00	73,33
Suma			37,95								

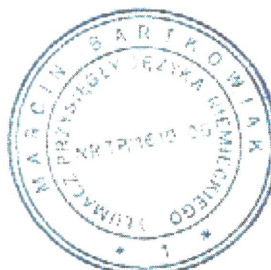
Punkt emisji hałasu: IO D Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Zdefiniowane przez użytkownika (216)

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczono [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Agr [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T3) SD K1	2.330	2.336	24,08	104,00	0,00	78,37	4,55	-3,00	0,00	0,00	79,91
(T3) SD K2	1.892	1.899	26,54	104,00	0,00	76,57	3,89	-3,00	0,00	0,00	77,46
(T3) SD K4	1.508	1.516	27,09	101,99	0,00	74,61	3,28	-3,00	0,00	0,00	74,90
Dam01	5.687	5.690	12,48	106,35	0,00	86,10	10,76	-3,00	0,00	0,00	93,86
Dam02	6.086	6.088	11,56	106,35	0,00	86,69	11,10	-3,00	0,00	0,00	94,79
Dam03	6.491	6.494	10,67	106,35	0,00	87,25	11,42	-3,00	0,00	0,00	95,67
Dam04	6.414	6.416	10,12	105,01	0,00	87,15	10,74	-3,00	0,00	0,00	94,88
Dam05	6.094	6.096	10,82	105,01	0,00	86,70	10,48	-3,00	0,00	0,00	94,18
Dam06	5.813	5.816	12,18	106,35	0,00	86,29	10,87	-3,00	0,00	0,00	94,16
Dam07	5.664	5.666	12,54	106,35	0,00	86,07	10,74	-3,00	0,00	0,00	93,81
NR G1	5.504	5.507	12,70	103,40	0,00	85,82	7,88	-3,00	0,00	0,00	90,70
NR G2	5.485	5.487	12,75	103,40	0,00	85,79	7,87	-3,00	0,00	0,00	90,65
NR G3	5.202	5.204	13,43	103,40	0,00	85,33	7,65	-3,00	0,00	0,00	89,97
NR N1	5.380	5.381	9,47	101,94	0,00	85,62	9,86	-3,00	0,00	0,00	92,47
NR N2	5.070	5.071	10,26	101,94	0,00	85,10	9,58	-3,00	0,00	0,00	91,68
NR P1	5.813	5.814	8,43	101,94	0,00	86,29	10,22	-3,00	0,00	0,00	93,51
NR P2	5.762	5.764	7,62	100,24	0,00	86,21	9,40	-3,00	0,00	0,00	92,62
NR P3	5.458	5.459	9,28	101,94	0,00	85,74	9,92	-3,00	0,00	0,00	92,67
NR P4	5.396	5.397	9,43	101,94	0,00	85,64	9,87	-3,00	0,00	0,00	92,51
NR P5	5.564	5.564	9,02	101,94	0,00	85,91	10,01	-3,00	0,00	0,00	92,92
NR P6	5.194	5.195	9,94	101,94	0,00	85,31	9,69	-3,00	0,00	0,00	92,00
NR P7	4.826	4.827	10,10	100,24	0,00	84,67	8,46	-3,00	0,00	0,00	90,13
NR P8	4.800	4.801	10,18	100,24	0,00	84,63	8,43	-3,00	0,00	0,00	90,06
NR R1	5.312	5.313	9,64	101,94	0,00	85,51	9,80	-3,00	0,00	0,00	92,30
NR R2	4.987	4.989	10,48	101,94	0,00	84,96	9,50	-3,00	0,00	0,00	91,46
NR R3	4.597	4.598	10,78	100,24	0,00	84,25	8,21	-3,00	0,00	0,00	89,46
SD E1	5.225	5.228	14,48	105,87	0,00	85,37	9,02	-3,00	0,00	0,00	91,39
SD E3	4.741	4.743	15,34	103,92	0,00	84,52	7,06	-3,00	0,00	0,00	88,58
SD E4	4.595	4.597	15,73	103,92	0,00	84,25	6,94	-3,00	0,00	0,00	88,19

(ciąg dalszy na następnej stronie)...



Tłumacz Przysięgły Języka Niemieckiego
mgr Marcin Bartkowiak
ul. Poznańska 13, 66-530 Drezdenko
tel: 501 023 561
NIP 595-123-37-98

Projekt:
SD T1_2_3_4 34 Taniów
(SD T1_2_3_4 34 AEP-Progn Rev2B_jowiak34p)

Uwzględniony użytkownik:
Enerberg Energiedienst GmbH
Gut Dautenthal
DE-17251 Schenkerberg
+49 (0)39854 6499985
Johannes Wilschmewski // julian-
mbs.wilschmewski@enerberg.com
Odczytano:
24.02.2021 22:59(3.4.41)5

DECIBEL Szczegółowe wyniki

Obliczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Istniejące obciążenie wstępne
Wzór do obliczenia hałasu: ISO 9613-2 Niemcy (procedura tymczasowa) 10,0 m/s
...(kontynuacja z poprzedniej strony)

Turbina wiatrowa

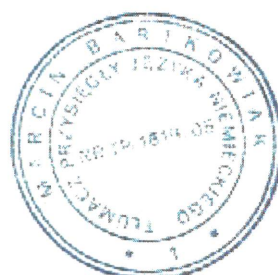
Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczono [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adlv [dB]	Aatm [dB]	Aggr [dB]	Abarr [dB]	Amlsc [dB]	A [dB]
SD E1	4.317	4.319	16,51	103,92	0,00	83,71	6,71	-3,00	0,00	0,00	87,42
SD E6	3.949	3.951	17,61	103,92	0,00	82,93	6,35	-3,00	0,00	0,00	86,31
WEA 01	1.702	1.709	28,96	105,71	0,00	75,66	4,08	-3,00	0,00	0,00	76,74
WEA 02	1.556	1.565	29,98	105,71	0,00	74,89	3,83	-3,00	0,00	0,00	75,72
WT 03	1.229	1.240	31,23	105,29	0,00	72,87	4,19	-3,00	0,00	0,00	74,05
Suma			35,82								

Punkt emisji hałasu: IO E Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (217)

Najbliższa wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczono [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adlv [dB]	Aatm [dB]	Aggr [dB]	Abarr [dB]	Amlsc [dB]	A [dB]
(T3) SD K1	1.312	1.322	30,63	104,00	0,00	73,42	2,94	-3,00	0,00	0,00	73,37
(T3) SD K2	1.571	1.579	28,65	104,00	0,00	74,97	3,38	-3,00	0,00	0,00	75,35
(T3) SD K4	1.873	1.879	24,64	101,99	0,00	76,48	3,87	-3,00	0,00	0,00	77,35
Dam01	4.694	4.697	15,07	106,35	0,00	84,44	9,84	-3,00	0,00	0,00	91,27
Dam02	5.214	5.217	13,66	106,35	0,00	85,35	10,34	-3,00	0,00	0,00	92,69
Dam03	5.663	5.665	12,54	106,35	0,00	86,06	10,74	-3,00	0,00	0,00	93,80
Dam04	5.749	5.752	11,61	105,01	0,00	86,20	10,19	-3,00	0,00	0,00	93,39
Dam05	5.556	5.558	12,08	105,01	0,00	85,90	10,03	-3,00	0,00	0,00	92,93
Dam06	5.152	5.155	13,82	106,35	0,00	85,24	10,28	-3,00	0,00	0,00	92,52
Dam07	4.848	4.851	14,64	106,35	0,00	84,72	9,99	-3,00	0,00	0,00	91,71
NR G1	2.844	2.848	20,97	103,40	0,00	80,09	5,34	-3,00	0,00	0,00	82,43
NR G2	2.876	2.880	20,83	103,40	0,00	80,19	5,38	-3,00	0,00	0,00	82,57
NR G3	2.514	2.518	22,46	103,40	0,00	79,02	4,92	-3,00	0,00	0,00	80,95
NR N1	2.906	2.908	17,50	101,94	0,00	80,27	7,18	-3,00	0,00	0,00	84,45
NR N2	2.606	2.608	18,86	101,94	0,00	79,33	6,75	-3,00	0,00	0,00	83,08
NR P1	3.222	3.223	16,19	101,94	0,00	81,17	7,59	-3,00	0,00	0,00	85,76
NR P2	3.095	3.097	16,02	100,24	0,00	80,82	6,39	-3,00	0,00	0,00	84,21
NR P3	2.797	2.799	17,98	101,94	0,00	79,94	7,03	-3,00	0,00	0,00	83,97
NR P4	2.780	2.781	18,06	101,94	0,00	79,89	7,00	-3,00	0,00	0,00	83,89
NR P5	3.014	3.016	17,03	101,94	0,00	80,59	7,32	-3,00	0,00	0,00	84,91
NR P6	2.629	2.631	18,76	101,94	0,00	79,40	6,79	-3,00	0,00	0,00	83,19
NR P7	2.228	2.230	20,12	100,24	0,00	77,97	5,15	-3,00	0,00	0,00	80,17
NR P8	2.297	2.299	19,75	100,24	0,00	78,23	5,26	-3,00	0,00	0,00	80,41
NR R1	2.620	2.622	18,80	101,94	0,00	79,37	6,77	-3,00	0,00	0,00	83,15
NR R2	2.304	2.307	20,39	101,94	0,00	78,26	6,30	-3,00	0,00	0,00	81,56
NR R3	1.938	1.940	21,79	100,24	0,00	76,76	4,69	-3,00	0,00	0,00	78,45
SD E1	2.576	2.580	23,98	105,87	0,00	79,23	5,66	-3,00	0,00	0,00	81,90
SD E3	2.043	2.049	25,40	103,92	0,00	77,23	4,29	-3,00	0,00	0,00	78,52
SD E4	1.913	1.918	26,15	103,92	0,00	76,66	4,12	-3,00	0,00	0,00	77,77
SD E5	1.624	1.629	27,98	103,92	0,00	75,24	3,70	-3,00	0,00	0,00	75,94
SD E6	1.274	1.281	30,61	103,92	0,00	73,15	3,16	-3,00	0,00	0,00	73,31
WEA 01	1.806	1.813	28,28	105,71	0,00	76,17	4,26	-3,00	0,00	0,00	77,43
WEA 02	2.121	2.127	26,38	105,71	0,00	77,56	4,77	-3,00	0,00	0,00	79,32
WEA 03	2.196	2.202	24,25	105,29	0,00	77,85	6,18	-3,00	0,00	0,00	81,04
Suma			38,99								



Tłumacz: Przysięgły Języka Niemieckiego
mgr Marcin Bartkowiak
ul. Poznańska 13, 66-530 Drezdenko
tel. 501 023 561
NIP 595-123-37-98

Punkt limitacji hałasu: ZO F Punkt limitacji hałasu: TA Linn - Wieś i obszary mieszane (215)

Najniżniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczone [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Aggr [dB]	Abarr [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T3) SD K1	1.202	1.213	31,57	104,00	0,00	72,67	2,75	-3,00	0,00	0,00	72,43
(T3) SD K2	1.531	1.539	28,94	104,00	0,00	74,75	3,32	-3,00	0,00	0,00	75,06
(T3) SD K4	1.809	1.885	24,60	100,99	0,00	76,51	3,86	-3,00	0,00	0,00	77,39
Dam01	4.909	4.912	14,47	106,35	0,00	84,82	10,05	-3,00	0,00	0,00	90,87
Dam02	5.433	5.435	13,10	106,35	0,00	85,70	10,54	-3,00	0,00	0,00	93,24
Dam03	5.851	5.853	12,03	106,35	0,00	86,39	10,93	-3,00	0,00	0,00	94,32
Dam04	5.977	5.979	11,09	105,01	0,00	86,53	10,39	-3,00	0,00	0,00	93,97
Dam05	5.791	5.793	11,52	105,01	0,00	86,26	10,23	-3,00	0,00	0,00	93,49
Dam06	5.383	5.386	13,23	106,35	0,00	85,63	10,49	-3,00	0,00	0,00	93,12
Dam07	5.073	5.076	14,03	106,35	0,00	85,11	10,21	-3,00	0,00	0,00	92,31
NR G1	2.670	2.674	21,73	103,40	0,00	79,54	5,12	-3,00	0,00	0,00	81,67
NR G2	2.678	2.682	21,70	103,40	0,00	79,57	5,13	-3,00	0,00	0,00	81,70
NR G3	2.366	2.370	23,18	103,40	0,00	78,50	4,72	-3,00	0,00	0,00	80,22
NR K1	2.930	2.931	17,39	101,94	0,00	80,34	7,21	-3,00	0,00	0,00	84,55
NR K2	2.638	2.640	18,71	101,94	0,00	79,43	6,80	-3,00	0,00	0,00	83,23
NR P1	3.195	3.197	16,29	101,94	0,00	81,09	7,56	-3,00	0,00	0,00	85,65
NR P2	3.022	3.024	16,33	100,24	0,00	80,61	6,30	-3,00	0,00	0,00	83,91
NR P3	2.733	2.735	18,27	101,94	0,00	79,74	6,94	-3,00	0,00	0,00	83,68
NR P4	2.745	2.747	18,21	101,94	0,00	79,78	6,95	-3,00	0,00	0,00	83,73
NR P5	3.009	3.010	17,06	101,94	0,00	80,57	7,31	-3,00	0,00	0,00	84,89
NR P6	2.622	2.624	18,79	101,94	0,00	79,38	6,78	-3,00	0,00	0,00	83,16
NR P7	2.213	2.215	20,20	100,24	0,00	77,91	5,13	-3,00	0,00	0,00	80,04
NR P8	2.322	2.324	19,61	100,24	0,00	78,33	5,30	-3,00	0,00	0,00	80,62
NR R1	2.521	2.523	19,28	101,94	0,00	79,04	6,63	-3,00	0,00	0,00	82,67
NR R2	2.221	2.224	20,83	101,94	0,00	77,94	6,17	-3,00	0,00	0,00	81,11
NR R3	1.887	1.889	22,10	100,24	0,00	76,53	4,61	-3,00	0,00	0,00	78,13
SD E1	2.395	2.400	24,88	105,87	0,00	78,60	5,39	-3,00	0,00	0,00	80,99
SD E3	1.926	1.934	26,06	103,92	0,00	76,73	4,14	-3,00	0,00	0,00	77,86
SD E4	1.757	1.763	27,10	103,92	0,00	75,93	3,90	-3,00	0,00	0,00	76,83
SD E5	1.489	1.495	28,93	103,92	0,00	74,49	3,50	-3,00	0,00	0,00	74,99
SD E6	1.111	1.119	32,06	103,92	0,00	71,98	2,88	-3,00	0,00	0,00	71,86
WEA 01	2.054	2.060	26,77	105,71	0,00	77,28	4,66	-3,00	0,00	0,00	78,94
WEA 02	2.364	2.369	25,08	105,71	0,00	78,49	5,14	-3,00	0,00	0,00	80,63

(ciąg dalszy na następnej stronie)...

windPRO 3.4.415 | EMD International A/S, Tel. +45 96 35 44 44, www.emd.dk, windpro@emd.dk

windPRO
25.02.2021 09:22 / 5

Projekt:
SD T1_2_3_4 34 Tantow
(SD T1_2_3_4 34 AEP-Progn Rev28_jowi.w34p)

Licencjonowany użytkownik:
Enertrag Energiedienst GmbH
Gut Dauerthal
DE-17291 Schenkenberg
+49 (0)39854 6459395
Johannes Wischniewski / johan-
nes.wischniewski@enertrag.com
Obliczona:
24.02.2021 12:59/3.4.415

DECIBEL Szczegółowe wyniki

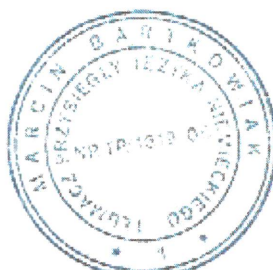
Obliczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Istniejące obciążenie wstępne

Wzór do obliczania hałasu: ISO 9613-2 Niemcy (procedura tymczasowa) 10,0 m/s

...(kontynuacja z poprzedniej strony)

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczone [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Aggr [dB]	Abarr [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
WEA 03	2.421	2.426	23,01	105,29	0,00	78,70	6,58	-3,00	0,00	0,00	82,28
Suma			39,44								



Punkt emisji hałasu: IO G Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (219)

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

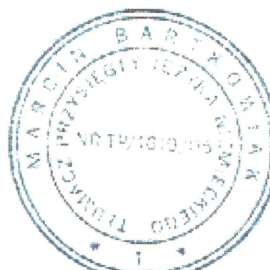
Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczono [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Agr [dB]	Abar [dB]	Amlsc [dB]	A [dB]
(T3) SD K1	1.835	1.840	25,89	104,00	0,00	76,30	3,88	-3,00	0,00	0,00	77,10
(T3) SD K2	2.123	2.129	25,29	104,00	0,00	77,56	4,24	-3,00	0,00	0,00	78,81
(T3) SD K4	2.428	2.433	22,57	101,99	0,00	78,72	4,70	-3,00	0,00	0,00	80,42
Dam01	4.336	4.336	16,13	106,35	0,00	83,75	9,47	-3,00	0,00	0,00	90,22
Dam02	4.866	4.866	14,59	106,35	0,00	84,75	10,01	-3,00	0,00	0,00	91,76
Dam03	5.313	5.315	13,41	106,35	0,00	85,51	10,43	-3,00	0,00	0,00	92,94
Dam04	5.429	5.432	12,39	105,01	0,00	85,70	9,92	-3,00	0,00	0,00	92,62
Dam05	5.265	5.268	12,81	105,01	0,00	85,43	9,77	-3,00	0,00	0,00	92,20
Dam06	4.847	4.850	14,64	106,35	0,00	84,71	9,99	-3,00	0,00	0,00	91,70
Dam07	4.521	4.524	15,58	106,35	0,00	84,11	9,66	-3,00	0,00	0,00	90,77
NR G1	2.516	2.520	22,45	103,40	0,00	79,03	4,93	-3,00	0,00	0,00	80,95
NR G2	2.610	2.614	22,01	103,40	0,00	79,35	5,05	-3,00	0,00	0,00	81,40
NR G3	2.139	2.144	24,57	103,40	0,00	77,63	4,41	-3,00	0,00	0,00	79,03
NR K1	2.351	2.353	20,14	101,94	0,00	78,43	6,37	-3,00	0,00	0,00	81,80
NR K2	2.050	2.052	21,81	101,94	0,00	77,25	5,88	-3,00	0,00	0,00	80,13
NR P1	2.686	2.688	18,49	101,94	0,00	79,58	6,87	-3,00	0,00	0,00	83,46
NR P2	2.588	2.591	18,23	100,24	0,00	79,38	5,70	-3,00	0,00	0,00	82,01
NR P3	2.295	2.297	20,44	101,94	0,00	78,22	6,28	-3,00	0,00	0,00	81,51
NR P4	2.251	2.253	20,67	101,94	0,00	78,06	6,21	-3,00	0,00	0,00	81,27
NR P5	2.458	2.470	19,54	101,94	0,00	78,85	6,55	-3,00	0,00	0,00	82,40
NR P6	2.084	2.086	21,61	101,94	0,00	77,39	5,94	-3,00	0,00	0,00	80,33
NR P7	1.691	1.693	23,38	100,24	0,00	75,58	4,28	-3,00	0,00	0,00	76,85
NR P8	1.742	1.745	23,03	100,24	0,00	75,84	4,37	-3,00	0,00	0,00	77,20
NR R1	2.161	2.163	21,17	101,94	0,00	77,70	6,07	-3,00	0,00	0,00	80,77
NR R2	1.828	1.832	23,19	101,94	0,00	76,26	5,50	-3,00	0,00	0,00	78,76
NR R3	1.433	1.436	25,17	100,24	0,00	74,14	3,82	-3,00	0,00	0,00	74,96
SD E1	2.270	2.275	25,54	105,87	0,00	78,14	5,19	-3,00	0,00	0,00	80,33
SD E3	1.622	1.628	27,99	103,92	0,00	75,23	3,70	-3,00	0,00	0,00	75,94
SD E4	1.572	1.578	28,33	103,92	0,00	74,96	3,63	-3,00	0,00	0,00	75,59
SD E5	1.256	1.263	30,76	103,92	0,00	73,03	3,13	-3,00	0,00	0,00	73,16
SD E6	1.001	1.010	33,15	103,92	0,00	71,09	2,69	-3,00	0,00	0,00	70,78
WEA 01	2.028	2.035	28,92	105,71	0,00	77,17	4,62	-3,00	0,00	0,00	78,79
WEA 02	2.360	2.366	25,10	105,71	0,00	76,48	5,13	-3,00	0,00	0,00	80,61
WEA 03	2.501	2.506	22,59	105,29	0,00	78,98	6,72	-3,00	0,00	0,00	82,69
Suma			39,84								

Punkt emisji hałasu: IO H Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (220)

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczono [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Agr [dB]	Abar [dB]	Amlsc [dB]	A [dB]
(T3) SD K1	1.847	1.854	26,81	104,00	0,00	76,36	3,82	-3,00	0,00	0,00	77,19
(T3) SD K2	1.998	2.004	25,91	104,00	0,00	77,04	4,05	-3,00	0,00	0,00	78,09
(T3) SD K4	2.203	2.209	22,73	101,99	0,00	77,88	4,37	-3,00	0,00	0,00	79,25
Dam01	4.088	4.091	16,91	106,35	0,00	83,24	9,20	-3,00	0,00	0,00	89,43
Dam02	4.602	4.605	15,34	106,35	0,00	84,26	9,74	-3,00	0,00	0,00	91,01
Dam03	5.050	5.053	14,09	106,35	0,00	85,07	10,18	-3,00	0,00	0,00	92,25
Dam04	5.126	5.129	13,16	105,01	0,00	85,20	9,64	-3,00	0,00	0,00	91,84
Dam05	4.926	4.929	13,70	105,01	0,00	84,86	9,45	-3,00	0,00	0,00	91,31
Dam06	4.526	4.529	15,56	106,35	0,00	84,12	9,67	-3,00	0,00	0,00	90,79
Dam07	4.229	4.232	16,46	106,35	0,00	83,53	9,35	-3,00	0,00	0,00	89,88
NR G1	3.143	3.146	19,75	103,40	0,00	80,96	5,69	-3,00	0,00	0,00	83,65
NR G2	3.239	3.243	19,38	103,40	0,00	81,22	5,80	-3,00	0,00	0,00	84,02
NR G3	2.759	2.762	21,34	103,40	0,00	79,83	5,24	-3,00	0,00	0,00	82,07
NR N1	2.719	2.721	18,33	101,94	0,00	79,69	6,92	-3,00	0,00	0,00	83,61
NR N2	2.409	2.411	19,84	101,94	0,00	78,65	6,46	-3,00	0,00	0,00	82,11
NR P1	3.146	3.147	16,49	101,94	0,00	80,96	7,49	-3,00	0,00	0,00	85,45
NR P2	3.134	3.136	15,86	100,24	0,00	80,93	6,45	-3,00	0,00	0,00	84,37
NR P3	2.826	2.828	17,85	101,94	0,00	80,03	7,07	-3,00	0,00	0,00	84,09
NR P4	2.737	2.739	18,25	101,94	0,00	79,75	6,94	-3,00	0,00	0,00	83,69
NR P5	2.894	2.896	17,55	101,94	0,00	80,24	7,16	-3,00	0,00	0,00	84,40
NR P6	2.525	2.527	19,26	101,94	0,00	79,05	6,63	-3,00	0,00	0,00	82,69
NR P7	2.166	2.168	20,46	100,24	0,00	77,72	5,05	-3,00	0,00	0,00	79,78
NR P8	2.132	2.134	20,65	100,24	0,00	77,59	5,00	-3,00	0,00	0,00	79,59
NR R1	2.740	2.742	18,24	101,94	0,00	79,76	6,95	-3,00	0,00	0,00	83,71
NR R2	2.398	2.401	19,89	101,94	0,00	78,61	6,44	-3,00	0,00	0,00	82,05
NR R3	1.979	1.981	21,54	100,24	0,00	76,94	4,76	-3,00	0,00	0,00	78,70
SD E1	2.899	2.903	22,48	105,87	0,00	80,26	6,14	-3,00	0,00	0,00	83,40
SD E3	2.229	2.234	24,41	103,92	0,00	77,98	4,53	-3,00	0,00	0,00	79,51
SD E4	2.199	2.204	24,56	103,92	0,00	77,87	4,50	-3,00	0,00	0,00	79,36
SD E5	1.882	1.887	26,33	103,92	0,00	76,52	4,07	-3,00	0,00	0,00	77,59
SD E6	1.626	1.631	27,96	103,92	0,00	75,25	3,71	-3,00	0,00	0,00	75,96
WEA 01	1.403	1.412	31,15	105,71	0,00	74,00	3,56	-3,00	0,00	0,00	74,56
WEA 02	1.736	1.744	28,73	105,71	0,00	75,83	4,14	-3,00	0,00	0,00	76,97
WEA 03	1.894	1.900	26,10	105,29	0,00	76,58	5,61	-3,00	0,00	0,00	79,19
Suma			38,39								



Tłumacz: Przystały Języka Niemieckiego:
mgr Marcin Bartkowiak
ul. Poznańska 13, 88-530 Drezdanko
tel: 501 023 561
NIP 685-123-37-98

Projekt:

SD T1_2_3_4_34 Tarłów

(SD T1_2_3_4_34 AEP-Progn Rev28_jowi.w34p)

Wartościowy użytkownik:

Enertrag Energiegenossenschaft GmbH

Gut Dautenthal

DE-17220 Schenkenberg

+49 (0)3856 645495

Stefan Wilschnewski / stefan.wilschnewski@enertrag.com

Obliczone:

24.02.2020 22:49/3.4.4.15

DECIBEL Szczegółowe wyniki

Obliczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Istniejące obciążenie wstępne

Wzór do obliczenia hałasu: ISO 9613-2 Niemcy (procedura tymczasowa) 10,0 m/s

Punkt emisji hałasu: IO I Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (221)

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

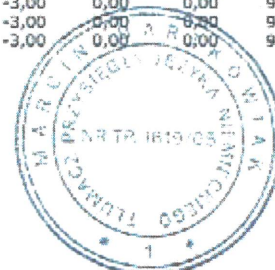
Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczone [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Agr [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T3) SD K1	1.925	1.931	26,34	104,00	0,00	76,72	3,94	-3,00	0,00	0,00	77,66
(T3) SD K2	2.057	2.073	25,51	104,00	0,00	77,33	4,16	-3,00	0,00	0,00	78,49
(T3) SD K4	2.254	2.269	22,41	101,99	0,00	78,12	4,46	-3,00	0,00	0,00	79,58
Dam01	4.007	4.011	17,17	106,35	0,00	83,06	9,11	-3,00	0,00	0,00	89,17
Dam02	4.521	4.524	15,58	106,35	0,00	84,11	9,66	-3,00	0,00	0,00	90,77
Dam03	4.959	4.972	14,31	106,35	0,00	84,93	10,11	-3,00	0,00	0,00	92,04
Dam04	5.045	5.048	13,38	105,01	0,00	85,06	9,56	-3,00	0,00	0,00	91,63
Dam05	4.844	4.847	13,92	105,01	0,00	84,71	9,37	-3,00	0,00	0,00	91,08
Dam06	4.444	4.448	15,80	106,35	0,00	83,96	9,58	-3,00	0,00	0,00	90,54
Dam07	4.148	4.151	16,72	106,35	0,00	83,36	9,26	-3,00	0,00	0,00	89,63
NR G1	3.176	3.181	19,62	103,40	0,00	81,05	5,73	-3,00	0,00	0,00	83,79
NR G2	3.282	3.286	19,22	103,40	0,00	81,33	5,85	-3,00	0,00	0,00	84,18
NR G3	2.788	2.792	21,21	103,40	0,00	79,92	5,27	-3,00	0,00	0,00	82,19
NR N1	2.694	2.695	18,45	101,94	0,00	79,61	6,88	-3,00	0,00	0,00	83,49
NR N2	2.384	2.386	19,97	101,94	0,00	78,55	6,42	-3,00	0,00	0,00	81,97
NR P1	3.133	3.135	16,54	101,94	0,00	80,92	7,48	-3,00	0,00	0,00	85,40
NR P2	3.136	3.138	15,85	100,24	0,00	80,93	6,45	-3,00	0,00	0,00	84,38
NR P3	2.828	2.830	17,84	101,94	0,00	80,03	7,07	-3,00	0,00	0,00	84,10
NR P4	2.730	2.732	18,28	101,94	0,00	79,73	6,93	-3,00	0,00	0,00	83,66
NR P5	2.677	2.678	17,62	101,94	0,00	80,18	7,14	-3,00	0,00	0,00	84,32
NR P6	2.511	2.513	19,32	101,94	0,00	79,01	6,61	-3,00	0,00	0,00	82,62
NR P7	2.159	2.162	20,50	100,24	0,00	77,70	5,04	-3,00	0,00	0,00	79,74
NR P8	2.112	2.114	20,76	100,24	0,00	77,50	4,97	-3,00	0,00	0,00	79,47
NR R1	2.754	2.756	18,17	101,94	0,00	79,80	6,97	-3,00	0,00	0,00	83,77
NR R2	2.410	2.413	19,83	101,94	0,00	78,65	6,46	-3,00	0,00	0,00	82,11
NR R3	1.987	1.989	21,49	100,24	0,00	76,97	4,77	-3,00	0,00	0,00	78,74
SD E1	2.938	2.942	22,31	105,67	0,00	80,37	6,19	-3,00	0,00	0,00	83,57
SD E3	2.254	2.258	24,28	103,92	0,00	78,08	4,56	-3,00	0,00	0,00	79,64
SD E4	2.236	2.241	24,37	103,92	0,00	78,01	4,54	-3,00	0,00	0,00	79,55
SD E5	1.918	1.923	26,12	103,92	0,00	76,68	4,12	-3,00	0,00	0,00	77,80
SD E6	1.674	1.679	27,64	103,92	0,00	75,50	3,78	-3,00	0,00	0,00	76,28
WEA 01	1.376	1.385	31,37	105,71	0,00	73,83	3,51	-3,00	0,00	0,00	74,34
WEA 02	1.709	1.716	28,92	105,71	0,00	75,69	4,10	-3,00	0,00	0,00	76,79
WEA 03	1.879	1.885	26,20	105,29	0,00	76,51	5,58	-3,00	0,00	0,00	79,09
Suma			38,35								

Punkt emisji hałasu: IO J Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (222)

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczone [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Agr [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T3) SD K1	4.678	4.681	15,15	104,00	0,00	84,41	7,44	-3,00	0,00	0,00	86,84
(T3) SD K2	4.478	4.479	15,75	104,00	0,00	84,02	7,22	-3,00	0,00	0,00	86,24
(T3) SD K4	4.314	4.317	14,22	101,99	0,00	83,70	7,06	-3,00	0,00	0,00	87,77
Dam01	3.218	3.222	20,03	106,35	0,00	81,16	8,16	-3,00	0,00	0,00	86,32
Dam02	3.416	3.420	19,26	106,35	0,00	81,68	8,41	-3,00	0,00	0,00	87,09
Dam03	3.721	3.725	18,15	106,35	0,00	82,42	8,78	-3,00	0,00	0,00	88,20
Dam04	3.524	3.528	18,11	105,01	0,00	81,95	7,94	-3,00	0,00	0,00	86,89
Dam05	3.150	3.155	19,55	105,01	0,00	80,98	7,47	-3,00	0,00	0,00	85,46
Dam06	3.007	3.012	20,89	106,35	0,00	80,58	7,88	-3,00	0,00	0,00	85,45
Dam07	3.025	3.030	20,82	106,35	0,00	80,63	7,90	-3,00	0,00	0,00	85,53
NR G1	6.408	6.410	10,74	103,40	0,00	87,14	8,53	-3,00	0,00	0,00	92,66
NR G2	6.574	6.576	10,41	103,40	0,00	87,36	8,64	-3,00	0,00	0,00	92,99
NR G3	5.979	5.981	11,64	103,40	0,00	86,54	8,23	-3,00	0,00	0,00	91,76
NR N1	5.064	5.065	10,28	101,94	0,00	85,09	9,57	-3,00	0,00	0,00	91,66
NR N2	4.823	4.824	10,93	101,94	0,00	84,67	9,35	-3,00	0,00	0,00	91,02
NR P1	5.695	5.696	8,71	101,94	0,00	86,11	10,13	-3,00	0,00	0,00	93,24
NR P2	5.961	5.962	7,14	100,24	0,00	86,51	9,59	-3,00	0,00	0,00	93,10
NR P3	5.678	5.679	8,75	101,94	0,00	86,08	10,11	-3,00	0,00	0,00	93,20
NR P4	5.451	5.452	9,29	101,94	0,00	85,73	9,92	-3,00	0,00	0,00	92,65
NR P5	5.380	5.381	9,47	101,94	0,00	85,62	9,86	-3,00	0,00	0,00	92,47
NR P6	5.146	5.147	10,06	101,94	0,00	85,23	9,65	-3,00	0,00	0,00	91,88
NR P7	4.972	4.973	9,69	100,24	0,00	84,93	8,61	-3,00	0,00	0,00	90,54
NR P8	4.722	4.723	10,41	100,24	0,00	84,49	8,35	-3,00	0,00	0,00	89,83
NR R1	5.776	5.777	8,52	101,94	0,00	86,23	10,19	-3,00	0,00	0,00	93,43
NR R2	5.439	5.440	9,32	101,94	0,00	85,71	9,91	-3,00	0,00	0,00	92,62
NR R3	5.012	5.012	9,58	100,24	0,00	85,00	8,65	-3,00	0,00	0,00	90,65



SD E2	5.205	5.207	11,89	105,87	0,00	86,86	10,03	-3,00	0,00	0,00	92,89
SD E3	5.424	5.426	13,44	103,92	0,00	85,69	7,59	-3,00	0,00	0,00	90,28
SD E4	5.507	5.510	13,45	103,92	0,00	85,62	7,65	-3,00	0,00	0,00	90,46
SD E5	5.190	5.192	14,20	103,92	0,00	85,31	7,62	-3,00	0,00	0,00	89,72
SD E6	5.005	5.007	14,63	103,92	0,00	85,01	7,28	-3,00	0,00	0,00	89,29
WEA 01	2.305	2.311	25,38	105,71	0,00	78,29	5,05	-3,00	0,00	0,00	80,32
WEA 02	2.102	2.108	26,49	105,71	0,00	77,48	4,74	-3,00	0,00	0,00	79,22
WEA 03	2.283	2.285	23,76	105,29	0,00	78,19	6,34	-3,00	0,00	0,00	80,53
Suma			33,10								

Punkt emisji hałasu: SD K Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wiet i obszary mieszane (223)

Najbliższa wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczone [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adw [dB]	Aatm [dB]	Agf [dB]	Abzr [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T3) SD K1	4,785	4,788	14,64	104,00	0,00	84,60	7,55	-3,00	0,00	0,00	89,15
(T3) SD K2	4,585	4,589	15,43	104,00	0,00	84,23	7,34	-3,00	0,00	0,00	89,57
(T3) SD K4	4,424	4,427	13,88	101,99	0,00	83,92	7,18	-3,00	0,00	0,00	88,11

(ciąg dalszy na następnej stronie)...

windPRO 3.4.415 | BMD International A/S, Tel. +45 96 35 44 44, www.bmd.dk, windpro@bmd.dk

windPRO
25.02.2021 09:22 / 7

Projekt:

SD T1_2_3_4 34 Tantow

(SD T1_2_3_4 34 AEP-Progn Rev28_jowi.w34p)

Uczestnikowi użytkownik:

Enertrag Energiedienst GmbH

Gut Dautenthal

DE-17291 Schenkenberg

+49 (0)39854 6459395

Johannes Wischniewski / johan-

nes.wischniewski@enertrag.com

Obliczone:

24.02.2021 22:59/3.4.415

DECIBEL Szczegółowe wyniki

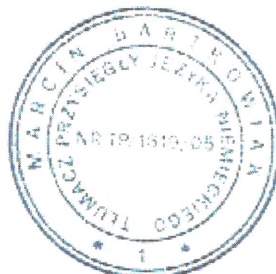
Obliczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Istniejące obciążenie wstępne

Wzór do obliczania hałasu: ISO 9613-2 Niemcy (procedura tymczasowa) 10,0 m/s

...(kontynuacja z poprzedniej strony)

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczone [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adw [dB]	Aatm [dB]	Agf [dB]	Abzr [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
Dam01	3.184	3.189	20,16	106,35	0,00	81,07	8,11	-3,00	0,00	0,00	86,18
Dam02	3.366	3.371	19,45	106,35	0,00	81,56	8,35	-3,00	0,00	0,00	86,90
Dam03	3.663	3.667	18,35	106,35	0,00	82,29	8,71	-3,00	0,00	0,00	88,00
Dam04	3.457	3.462	18,36	105,01	0,00	81,79	7,86	-3,00	0,00	0,00	86,65
Dam05	3.081	3.086	19,83	105,01	0,00	80,79	7,38	-3,00	0,00	0,00	85,17
Dam06	2.950	2.955	21,14	106,35	0,00	80,41	7,80	-3,00	0,00	0,00	85,21
Dam07	2.981	2.986	21,00	106,35	0,00	80,50	7,84	-3,00	0,00	0,00	85,34
NR G1	6.486	6.488	10,58	103,40	0,00	87,24	8,58	-3,00	0,00	0,00	92,81
NR G2	6.656	6.657	10,25	103,40	0,00	87,47	8,69	-3,00	0,00	0,00	93,16
NR G3	6.056	6.058	11,47	103,40	0,00	86,65	8,28	-3,00	0,00	0,00	91,93
NR N1	5.114	5.115	10,15	101,94	0,00	85,18	9,62	-3,00	0,00	0,00	91,80
NR N2	4.878	4.879	10,78	101,94	0,00	84,77	9,40	-3,00	0,00	0,00	91,17
NR P1	5.748	5.749	8,58	101,94	0,00	86,19	10,17	-3,00	0,00	0,00	93,36
NR P2	6.022	6.024	6,99	100,24	0,00	86,60	9,65	-3,00	0,00	0,00	93,25
NR P3	5.741	5.742	8,60	101,94	0,00	86,18	10,16	-3,00	0,00	0,00	93,35
NR P4	5.511	5.512	9,15	101,94	0,00	85,83	9,97	-3,00	0,00	0,00	92,80
NR P5	5.433	5.434	9,34	101,94	0,00	85,70	9,90	-3,00	0,00	0,00	92,60
NR P6	5.205	5.206	9,91	101,94	0,00	85,33	9,70	-3,00	0,00	0,00	92,03
NR P7	5.037	5.038	9,51	100,24	0,00	85,05	8,68	-3,00	0,00	0,00	90,72
NR P8	4.783	4.784	10,23	100,24	0,00	84,60	8,41	-3,00	0,00	0,00	90,01
NR R1	5.845	5.846	8,36	101,94	0,00	86,34	10,25	-3,00	0,00	0,00	93,59
NR R2	5.510	5.512	9,15	101,94	0,00	85,83	9,97	-3,00	0,00	0,00	92,79
NR R3	5.084	5.085	9,38	100,24	0,00	85,13	8,73	-3,00	0,00	0,00	90,85
SD E1	6.286	6.288	11,80	105,87	0,00	86,97	10,11	-3,00	0,00	0,00	94,08
SD E3	5.500	5.503	13,46	103,92	0,00	85,81	7,65	-3,00	0,00	0,00	90,46
SD E4	5.589	5.591	13,26	103,92	0,00	85,95	7,71	-3,00	0,00	0,00	90,66
SD E5	5.273	5.275	14,00	103,92	0,00	85,44	7,48	-3,00	0,00	0,00	89,92
SD E6	5.103	5.105	14,41	103,92	0,00	85,16	7,35	-3,00	0,00	0,00	89,51
WEA 01	2.411	2.417	24,83	105,71	0,00	78,67	5,21	-3,00	0,00	0,00	80,87
WEA 02	2.211	2.217	25,88	105,71	0,00	77,92	4,91	-3,00	0,00	0,00	79,82
WEA 03	2.393	2.399	23,15	105,29	0,00	78,60	6,53	-3,00	0,00	0,00	82,13
Ogółem			32,85								



Punkt emisji hałasu: IO L Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Zdefiniowane przez użytkownika (224)

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczone [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aabm [dB]	Aggr [dB]	Abar [dB]	Amlsc [dB]	A [dB]
(T3) SD K1	5.126	5.131	13,89	104,00	0,00	85,20	7,90	-3,00	0,00	0,00	90,11
(T3) SD K2	4.880	4.882	14,58	104,00	0,00	84,77	7,65	-3,00	0,00	0,00	89,42
(T3) SD K4	4.669	4.672	13,15	102,99	0,00	84,39	7,45	-3,00	0,00	0,00	88,84
Dam01	3.731	3.734	18,11	106,35	0,00	82,44	8,79	-3,00	0,00	0,00	88,23
Dam02	3.860	3.864	17,67	106,35	0,00	82,74	8,94	-3,00	0,00	0,00	88,68
Dam03	4.116	4.120	16,82	106,35	0,00	83,30	9,23	-3,00	0,00	0,00	89,53
Dam04	3.872	3.876	16,89	106,00	0,00	82,77	8,35	-3,00	0,00	0,00	88,12
Dam05	3.486	3.490	18,25	105,01	0,00	81,86	7,90	-3,00	0,00	0,00	86,76
Dam06	3.416	3.421	19,26	106,35	0,00	81,68	8,41	-3,00	0,00	0,00	87,09
Dam07	3.496	3.500	18,96	106,35	0,00	81,89	8,51	-3,00	0,00	0,00	87,39
NR G1	7.048	7.050	9,50	103,40	0,00	87,96	8,94	-3,00	0,00	0,00	93,90
NR G2	7.203	7.204	9,22	103,40	0,00	88,15	9,04	-3,00	0,00	0,00	94,14
NR G3	6.623	6.625	10,31	103,40	0,00	87,42	8,67	-3,00	0,00	0,00	93,09
NR N1	5.738	5.739	8,61	102,94	0,00	86,18	10,16	-3,00	0,00	0,00	93,34
NR N2	5.496	5.497	9,18	102,94	0,00	85,80	9,96	-3,00	0,00	0,00	92,76
NR P1	6.368	6.369	7,20	102,94	0,00	87,08	10,67	-3,00	0,00	0,00	94,75
NR P2	6.629	6.630	5,61	100,24	0,00	87,43	10,20	-3,00	0,00	0,00	94,63
NR P3	6.344	6.345	7,25	102,94	0,00	87,05	10,65	-3,00	0,00	0,00	94,70
NR P4	6.121	6.122	7,73	102,94	0,00	86,74	10,47	-3,00	0,00	0,00	94,21
NR P5	6.054	6.055	7,88	102,94	0,00	86,64	10,42	-3,00	0,00	0,00	94,06
NR P6	5.817	5.818	8,42	102,94	0,00	86,30	10,23	-3,00	0,00	0,00	93,52
NR P7	5.636	5.637	7,93	100,24	0,00	86,02	9,28	-3,00	0,00	0,00	92,30
NR P8	5.392	5.393	8,56	100,24	0,00	85,64	9,04	-3,00	0,00	0,00	91,68
NR R1	6.434	6.435	7,06	102,94	0,00	87,17	10,72	-3,00	0,00	0,00	94,89
NR R2	6.095	6.096	7,79	102,94	0,00	86,70	10,45	-3,00	0,00	0,00	94,15
NR R3	5.665	5.666	7,96	100,24	0,00	86,07	9,31	-3,00	0,00	0,00	92,38
SD E1	6.839	6.840	10,55	105,87	0,00	87,70	10,62	-3,00	0,00	0,00	95,32
SD E3	6.068	6.069	12,21	103,92	0,00	86,66	8,05	-3,00	0,00	0,00	91,71
SD E4	6.138	6.140	12,06	103,92	0,00	86,76	8,10	-3,00	0,00	0,00	91,86
SD E5	5.819	5.821	12,75	103,92	0,00	86,30	7,88	-3,00	0,00	0,00	91,18
SD E6	5.626	5.628	13,17	103,92	0,00	86,01	7,74	-3,00	0,00	0,00	90,75
WEA 01	2.796	2.801	23,00	105,71	0,00	79,95	5,76	-3,00	0,00	0,00	82,70
WEA 02	2.544	2.550	24,17	105,71	0,00	79,13	5,40	-3,00	0,00	0,00	81,53
WEA 03	2.659	2.664	21,79	105,29	0,00	79,51	6,98	-3,00	0,00	0,00	83,49
Ogółem			31,23								

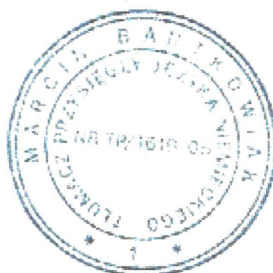
Punkt emisji hałasu: IO L.2 Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Ogólny obszar mieszkalny (225)

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczone [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aabm [dB]	Aggr [dB]	Abar [dB]	Amlsc [dB]	A [dB]
(T3) SD K1	5.701	5.703	12,41	104,00	0,00	86,12	8,46	-3,00	0,00	0,00	91,59
(T3) SD K2	5.444	5.447	13,06	104,00	0,00	85,72	8,22	-3,00	0,00	0,00	90,94
(T3) SD K4	5.222	5.224	11,60	101,99	0,00	85,36	8,02	-3,00	0,00	0,00	90,38
Dam01	3.932	3.936	17,42	106,35	0,00	82,90	9,02	-3,00	0,00	0,00	88,92
Dam02	3.985	3.989	17,25	106,35	0,00	83,02	9,08	-3,00	0,00	0,00	89,10
Dam03	4.187	4.191	16,59	106,35	0,00	83,45	9,31	-3,00	0,00	0,00	89,75
Dam04	3.903	3.907	16,78	105,01	0,00	82,84	8,39	-3,00	0,00	0,00	88,22

(ciąg dalszy na następnej stronie)...



Tłumacz: Przysięgły Języka Niemieckiego
mgr Marcin Bartkowiak
ul. Poznańska 13, 68-530 Drezdenko
tel. 501 023 561
NIP: 595-123-37-88

Projekt:

SD T1_2_3_4 34 Turbiny
(SD T1_2_3_4 34 AEP-Progn Rev28_jow/Lw34p)

Użytkownicy: użytkownik:

Enertrag Energiefließen GmbH
Gut Dautenthal
DE-17291 Schenkenberg
+49 (0)39554 6639345
Tobias Wiedmeyer // tobi@enertrag.com
enertrag.com
Data: 24.02.2020 22:55/34.415

DECIBEL Szczegółowe wyniki

Obliczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Istniejące obciążenie wstępne

Wzór do obliczenia hałasu: ISO 9613-2 Niemcy (procedura tymczasowa) 10,0 m/s.

...(kontynuacja z poprzedniej strony)

Turbina wiatrowa

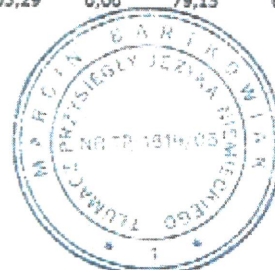
Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczone [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adlv [dB]	Aatm [dB]	Agr [dB]	Abar [dB]	Amitc [dB]	A [dB]
Dam05	3.515	3.519	18,14	105,01	0,00	82,93	7,93	-3,00	0,00	0,00	86,86
Dam06	3.517	3.522	18,08	106,35	0,00	82,93	8,53	-3,00	0,00	0,00	87,47
Dam07	3.658	3.662	18,37	106,35	0,00	82,27	8,70	-3,00	0,00	0,00	87,98
NR G1	7.596	7.588	8,52	103,40	0,00	88,61	9,77	-3,00	0,00	0,00	94,89
NR G2	7.758	7.760	8,24	103,40	0,00	88,60	9,37	-3,00	0,00	0,00	95,16
NR G3	7.168	7.169	9,28	103,40	0,00	88,11	9,01	-3,00	0,00	0,00	94,12
NR N1	6.217	6.218	7,52	101,94	0,00	86,87	10,55	-3,00	0,00	0,00	94,42
NR N2	5.987	5.987	8,03	101,94	0,00	86,54	10,36	-3,00	0,00	0,00	93,91
NR P1	6.855	6.856	6,19	101,94	0,00	87,72	11,03	-3,00	0,00	0,00	95,75
NR P2	7.138	7.139	4,53	100,24	0,00	88,07	10,63	-3,00	0,00	0,00	95,71
NR P3	6.858	6.859	6,19	101,94	0,00	87,72	11,03	-3,00	0,00	0,00	95,76
NR P4	6.625	6.626	6,66	101,94	0,00	87,43	10,86	-3,00	0,00	0,00	95,28
NR P5	6.539	6.540	6,84	101,94	0,00	87,31	10,60	-3,00	0,00	0,00	95,11
NR P6	6.318	6.319	7,30	101,94	0,00	87,01	10,63	-3,00	0,00	0,00	94,64
NR P7	6.154	6.155	6,68	100,24	0,00	86,78	9,77	-3,00	0,00	0,00	93,56
NR P8	5.898	5.899	7,29	100,24	0,00	86,42	9,53	-3,00	0,00	0,00	92,95
NR R1	6.963	6.964	5,98	101,94	0,00	87,86	11,11	-3,00	0,00	0,00	95,96
NR R2	6.627	6.628	6,65	101,94	0,00	87,43	10,86	-3,00	0,00	0,00	95,29
NR R3	6.200	6.201	6,57	100,24	0,00	86,85	9,61	-3,00	0,00	0,00	93,66
SD E1	7.392	7.393	9,38	105,87	0,00	88,38	11,11	-3,00	0,00	0,00	96,49
SD E3	6.612	6.614	11,10	103,92	0,00	87,41	8,41	-3,00	0,00	0,00	92,82
SD E4	6.690	6.694	10,95	103,92	0,00	87,51	8,46	-3,00	0,00	0,00	92,98
SD E5	6.375	6.376	11,57	103,92	0,00	87,09	8,26	-3,00	0,00	0,00	92,35
SD E6	6.191	6.192	11,95	103,92	0,00	86,84	8,13	-3,00	0,00	0,00	91,97
WEA 01	3.374	3.378	20,60	105,71	0,00	81,57	6,53	-3,00	0,00	0,00	85,10
WEA 02	3.120	3.124	21,61	105,71	0,00	80,89	6,20	-3,00	0,00	0,00	84,09
WEA 03	3.225	3.230	19,24	105,29	0,00	81,18	7,86	-3,00	0,00	0,00	86,05
Suma			29,81								

Punkt emisji hałasu: IO M Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (226)

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczone [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adlv [dB]	Aatm [dB]	Agr [dB]	Abar [dB]	Amitc [dB]	A [dB]
(T3) SD K1	3.925	3.928	17,51	104,00	0,00	82,88	6,60	-3,00	0,00	0,00	86,49
(T3) SD K2	3.966	3.969	17,37	104,00	0,00	82,97	6,65	-3,00	0,00	0,00	86,62
(T3) SD K4	4.035	4.038	15,12	101,99	0,00	83,12	6,75	-3,00	0,00	0,00	86,87
Dam01	2.026	2.033	25,79	106,35	0,00	77,16	6,39	-3,00	0,00	0,00	80,55
Dam02	2.511	2.517	23,16	106,35	0,00	79,02	7,17	-3,00	0,00	0,00	83,19
Dam03	2.955	2.961	21,11	106,35	0,00	80,43	7,81	-3,00	0,00	0,00	85,23
Dam04	3.006	3.011	20,15	105,01	0,00	80,57	7,28	-3,00	0,00	0,00	84,86
Dam05	2.799	2.805	21,05	105,01	0,00	79,96	7,00	-3,00	0,00	0,00	83,96
Dam06	2.401	2.407	23,72	106,35	0,00	78,63	7,00	-3,00	0,00	0,00	82,63
Dam07	2.120	2.126	25,24	106,35	0,00	77,55	6,55	-3,00	0,00	0,00	81,10
NR G1	4.467	4.470	15,37	103,40	0,00	84,01	7,03	-3,00	0,00	0,00	88,04
NR G2	4.699	4.702	14,72	103,40	0,00	84,45	7,23	-3,00	0,00	0,00	88,68
NR G3	4.022	4.025	16,69	103,40	0,00	83,10	6,62	-3,00	0,00	0,00	86,71
NR N1	2.840	2.842	17,78	101,94	0,00	80,07	7,09	-3,00	0,00	0,00	84,16
NR N2	2.624	2.626	18,78	101,94	0,00	79,39	6,78	-3,00	0,00	0,00	83,17
NR P1	3.483	3.485	15,18	101,94	0,00	81,84	7,92	-3,00	0,00	0,00	86,76
NR P2	3.808	3.810	13,32	100,24	0,00	82,62	7,30	-3,00	0,00	0,00	86,92
NR P3	3.546	3.548	14,95	101,94	0,00	82,00	7,99	-3,00	0,00	0,00	86,99
NR P4	3.288	3.290	15,92	101,94	0,00	81,34	7,68	-3,00	0,00	0,00	86,02
NR P5	3.168	3.169	16,40	101,94	0,00	81,02	7,52	-3,00	0,00	0,00	85,54
NR P6	2.975	2.977	17,20	101,94	0,00	80,48	7,27	-3,00	0,00	0,00	84,75
NR P7	2.873	2.875	16,97	100,24	0,00	80,17	6,09	-3,00	0,00	0,00	83,26
NR P8	2.575	2.577	18,34	100,24	0,00	79,22	5,67	-3,00	0,00	0,00	81,89
NR R1	3.716	3.718	14,35	101,94	0,00	82,41	8,19	-3,00	0,00	0,00	87,60
NR R2	3.405	3.407	15,47	101,94	0,00	81,65	7,82	-3,00	0,00	0,00	86,47
NR R3	3.011	3.013	16,38	100,24	0,00	80,58	6,28	-3,00	0,00	0,00	83,86
SD E1	4.315	4.318	17,18	105,87	0,00	83,71	7,99	-3,00	0,00	0,00	88,70
SD E3	3.486	3.489	19,13	103,92	0,00	81,86	5,94	-3,00	0,00	0,00	84,79
SD E4	3.665	3.668	18,52	103,92	0,00	82,29	6,11	-3,00	0,00	0,00	85,40
SD E5	3.375	3.378	19,52	103,92	0,00	81,57	5,93	-3,00	0,00	0,00	84,40
SD E6	3.335	3.338	19,67	103,92	0,00	81,47	5,79	-3,00	0,00	0,00	84,25
WEA 01	2.083	2.090	26,60	105,71	0,00	77,40	4,71	-3,00	0,00	0,00	79,11
WEA 02	2.222	2.228	25,82	105,71	0,00	77,96	4,92	-3,00	0,00	0,00	79,88
WEA 03	2.551	2.556	22,33	105,29	0,00	79,15	6,80	-3,00	0,00	0,00	82,95
Suma			35,74								



MB

Tłumacz: Przystały Języka Niemieckiego:
mgr Marcin Bartkowiak
ul. Poznańska 13, 66-530 Drezdenko
tel. 501 023 561
NIP 595-123-37-98

Punkt linii: **SD W** Punkt linii: **TA Linn - Wieś i obszary mieszane (227)**

Najbliższe wartości do 95% mocy nominalnej:

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczono [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Oc [dB]	Adw [dB]	Aatm [dB]	Agp [dB]	Abat [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T3) SD K1	3.742	3.745	18,14	104,00	0,00	82,47	6,39	-3,00	0,00	0,00	85,86
(T3) SD K2	3.686	3.689	18,34	104,00	0,00	82,34	6,32	-3,00	0,00	0,00	85,66
(T3) SD K4	3.670	3.674	16,37	101,99	0,00	82,30	6,32	-3,00	0,00	0,00	85,62
Dem01	2.533	2.538	23,05	106,35	0,00	79,06	7,20	-3,00	0,00	0,00	83,26
Dem02	2.941	2.946	21,18	106,35	0,00	80,38	7,79	-3,00	0,00	0,00	85,17
Dem03	3.358	3.363	19,48	106,35	0,00	81,53	8,34	-3,00	0,00	0,00	86,87
Dem04	3.321	3.326	18,87	105,01	0,00	81,44	7,69	-3,00	0,00	0,00	86,13
Dem05	3.040	3.045	20,00	105,01	0,00	80,67	7,33	-3,00	0,00	0,00	85,00
Dem06	2.708	2.714	22,22	106,35	0,00	79,67	7,46	-3,00	0,00	0,00	84,13
Dem07	2.521	2.526	23,12	106,35	0,00	79,05	7,18	-3,00	0,00	0,00	83,23
NR G1	4.909	4.912	14,17	103,40	0,00	86,82	7,41	-3,00	0,00	0,00	89,23

(ciąg dalszy na następnej stronie)...

windPRO 3.4.415 | EMD International A/S, Tel. +45 96 35 44 44, www.emd.dk, windpro@emd.dk

windPRO
25.02.2021 09:22 / 9

Projekt:

SD T1_2_3_4 34 Tantow

(SD T1_2_3_4 34 AEP-Progn Rev28_jowl.w34p)

Licencjonowany użytkownik:

Enertrag Energiedienst GmbH

Gut Dauerthal

DE-17291 Schenkenberg

+49 (0)39854 6459395

Johannes Wischniewski / johan-

ws@enertrag.com

Obliczono:

24.02.2021 22:59/3.4.415

DECIBEL Szczegółowe wyniki

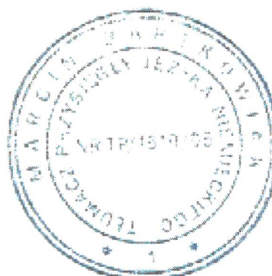
Obliczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Istniejące obciążenie wstępne

Wzór do obliczania hałasu: ISO 9613-2 Niemcy (procedura tymczasowa) 10,0 m/s

...(kontynuacja z poprzedniej strony)

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczono [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Oc [dB]	Adw [dB]	Aatm [dB]	Agp [dB]	Abat [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
NR G2	5.099	5.101	13,68	103,40	0,00	85,15	7,56	-3,00	0,00	0,00	89,72
NR G3	4.472	4.475	15,35	103,40	0,00	84,02	7,03	-3,00	0,00	0,00	88,05
NR N1	3.520	3.522	15,05	101,94	0,00	81,94	7,96	-3,00	0,00	0,00	86,90
NR N2	3.274	3.276	15,98	101,94	0,00	81,31	7,66	-3,00	0,00	0,00	85,96
NR P1	4.147	4.148	12,92	101,94	0,00	83,36	8,67	-3,00	0,00	0,00	89,02
NR P2	4.410	4.412	11,34	100,24	0,00	83,89	8,00	-3,00	0,00	0,00	88,90
NR P3	4.129	4.130	12,98	101,94	0,00	83,32	8,65	-3,00	0,00	0,00	88,97
NR P4	3.899	3.901	13,72	101,94	0,00	82,82	8,40	-3,00	0,00	0,00	88,22
NR P5	3.832	3.834	13,95	101,94	0,00	82,67	8,32	-3,00	0,00	0,00	88,00
NR P6	3.594	3.596	14,78	101,94	0,00	82,12	8,05	-3,00	0,00	0,00	87,16
NR P7	3.426	3.427	14,71	100,24	0,00	81,70	6,83	-3,00	0,00	0,00	85,52
NR P8	3.171	3.173	15,71	100,24	0,00	81,03	6,50	-3,00	0,00	0,00	84,52
NR R1	4.240	4.241	12,63	101,94	0,00	83,55	8,77	-3,00	0,00	0,00	89,32
NR R2	3.908	3.910	13,69	101,94	0,00	82,84	8,41	-3,00	0,00	0,00	88,25
NR R3	3.486	3.488	14,48	100,24	0,00	81,85	6,90	-3,00	0,00	0,00	85,75
SD E1	4.723	4.725	15,92	105,87	0,00	84,49	8,47	-3,00	0,00	0,00	89,96
SD E3	3.919	3.922	17,70	103,92	0,00	82,87	6,35	-3,00	0,00	0,00	86,22
SD E4	4.036	4.039	17,34	103,92	0,00	83,13	6,46	-3,00	0,00	0,00	86,59
SD E5	3.726	3.729	18,32	103,92	0,00	82,43	6,17	-3,00	0,00	0,00	85,60
SD E6	3.601	3.604	18,74	103,92	0,00	82,14	6,05	-3,00	0,00	0,00	85,19
WEA 01	1.563	1.572	29,93	105,71	0,00	74,93	3,85	-3,00	0,00	0,00	75,77
WEA 02	1.605	1.613	29,63	105,71	0,00	75,15	3,92	-3,00	0,00	0,00	76,07
WEA 03	1.927	1.934	25,88	105,29	0,00	76,73	5,68	-3,00	0,00	0,00	79,41
Suma			36,19								



Punkt emisji hałasu: IO O Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (228)

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczono [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adw [dB]	Aatm [dB]	Aggr [dB]	Abar [dB]	Amisc. [dB]	A [dB]
(T3) SD K1	1.423	1.437	29,75	104,00	0,00	74,12	3,13	-3,00	0,00	0,00	74,25
(T3) SD K2	1.724	1.732	27,60	104,00	0,00	75,77	3,63	-3,00	0,00	0,00	75,40
(T3) SD K4	2.071	2.077	25,46	104,00	0,00	77,35	4,17	-3,00	0,00	0,00	76,52
Dam01	7.114	7.116	9,41	106,35	0,00	88,04	11,89	-3,00	0,00	0,00	96,93
Dam02	7.637	7.639	8,43	106,35	0,00	88,66	12,25	-3,00	0,00	0,00	97,92
Dam03	8.086	8.087	7,64	106,35	0,00	89,16	12,55	-3,00	0,00	0,00	99,71
Dam04	8.176	8.178	6,77	105,01	0,00	89,25	11,98	-3,00	0,00	0,00	98,23
Dam05	7.979	7.981	7,11	105,01	0,00	89,04	11,85	-3,00	0,00	0,00	97,89
Dam06	7.578	7.580	8,54	106,35	0,00	88,59	12,21	-3,00	0,00	0,00	97,81
Dam07	7.273	7.276	9,11	106,35	0,00	88,24	12,00	-3,00	0,00	0,00	97,24
NR G1	3.945	3.946	18,98	103,40	0,00	81,50	5,92	-3,00	0,00	0,00	84,42
NR G2	3.105	3.109	19,90	103,40	0,00	80,85	5,65	-3,00	0,00	0,00	83,50
NR G3	3.332	3.335	19,03	103,40	0,00	81,46	5,91	-3,00	0,00	0,00	84,37
NR N1	4.714	4.715	11,23	101,94	0,00	84,47	9,24	-3,00	0,00	0,00	90,71
NR K2	4.477	4.479	11,91	101,94	0,00	84,02	9,01	-3,00	0,00	0,00	90,03
NR P1	4.740	4.741	11,16	101,94	0,00	84,52	9,27	-3,00	0,00	0,00	90,79
NR P2	4.346	4.348	11,54	100,24	0,00	83,77	7,93	-3,00	0,00	0,00	88,70
NR P3	4.145	4.146	12,92	101,94	0,00	83,35	8,67	-3,00	0,00	0,00	89,02
NR P4	4.302	4.304	12,44	101,94	0,00	83,66	8,83	-3,00	0,00	0,00	89,51
NR P5	4.667	4.669	11,36	101,94	0,00	84,38	9,20	-3,00	0,00	0,00	90,58
NR P6	4.315	4.316	12,40	101,94	0,00	83,70	8,64	-3,00	0,00	0,00	89,54
NR P7	3.921	3.922	12,93	100,24	0,00	82,87	7,44	-3,00	0,00	0,00	87,31
NR P8	4.165	4.166	12,12	100,24	0,00	83,40	7,72	-3,00	0,00	0,00	88,12
NR R1	3.774	3.776	14,15	101,94	0,00	82,54	8,26	-3,00	0,00	0,00	87,81
NR R2	3.627	3.629	14,66	101,94	0,00	82,20	8,09	-3,00	0,00	0,00	87,21
NR R3	3.510	3.511	14,39	100,24	0,00	81,91	6,93	-3,00	0,00	0,00	85,84
SD E1	3.088	3.092	21,66	105,87	0,00	80,80	6,41	-3,00	0,00	0,00	84,21
SD E3	3.233	3.236	20,04	103,92	0,00	81,20	5,68	-3,00	0,00	0,00	83,88
SD E4	2.861	2.864	21,42	103,92	0,00	80,20	5,30	-3,00	0,00	0,00	82,51
SD E5	2.842	2.845	21,58	103,92	0,00	80,08	5,26	-3,00	0,00	0,00	82,34
SD E6	2.506	2.510	23,06	103,92	0,00	78,99	4,87	-3,00	0,00	0,00	80,87
WEA 01	3.795	3.798	19,07	105,71	0,00	82,59	7,05	-3,00	0,00	0,00	86,64
WEA 02	4.011	4.014	18,33	105,71	0,00	83,07	7,30	-3,00	0,00	0,00	87,38
WEA 03	3.902	3.906	16,65	105,29	0,00	82,83	6,80	-3,00	0,00	0,00	86,64
Suma			35,07								

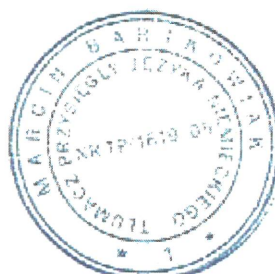
Punkt emisji hałasu: IO P Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (229)

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczono [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adw [dB]	Aatm [dB]	Aggr [dB]	Abar [dB]	Amisc. [dB]	A [dB]
(T3) SD K1	2.351	2.356	23,98	104,00	0,00	78,44	4,58	-3,00	0,00	0,00	80,02
(T3) SD K2	1.917	1.924	26,38	104,00	0,00	76,68	3,93	-3,00	0,00	0,00	77,61
(T3) SD K4	1.562	1.569	26,70	101,99	0,00	74,91	3,37	-3,00	0,00	0,00	75,28
Dam01	7.359	7.361	8,95	106,35	0,00	88,34	12,06	-3,00	0,00	0,00	97,40
Dam02	7.795	7.797	8,15	106,35	0,00	88,84	12,36	-3,00	0,00	0,00	98,20
Dam03	8.217	8.218	7,42	106,35	0,00	89,30	12,64	-3,00	0,00	0,00	98,93
Dam04	8.171	8.172	6,78	105,01	0,00	89,25	11,97	-3,00	0,00	0,00	98,2
Dam05	7.868	7.869	7,31	105,01	0,00	88,92	11,78	-3,00	0,00	0,00	97,71
Dam06	7.561	7.563	8,57	106,35	0,00	88,57	12,20	-3,00	0,00	0,00	97,78
Dam07	7.377	7.379	8,91	106,35	0,00	88,36	12,07	-3,00	0,00	0,00	97,43
NR G1	5.797	5.798	12,04	103,40	0,00	86,27	8,10	-3,00	0,00	0,00	91,36
NR G2	5.662	5.664	12,34	103,40	0,00	86,06	8,00	-3,00	0,00	0,00	91,06
NR G3	5.616	5.618	12,45	103,40	0,00	85,99	7,97	-3,00	0,00	0,00	90,96
NR N1	6.340	6.341	7,26	101,94	0,00	87,04	10,64	-3,00	0,00	0,00	94,69
NR N2	6.040	6.040	7,91	101,94	0,00	86,62	10,41	-3,00	0,00	0,00	94,03

(ciąg dalszy na następnej stronie)...



Tłumacz Przysięgły Języka Niemieckiego
mgr Marcin Borkowski
ul. Poznańska 13, 66-530 Drezdenko
tel. 501 023 561
NIP 595-123-37-98

Projekt:

SD T1_2_3_4 34 Taniów

(SD T1_2_3_4 34 AEP-Progn Rev25_jowit.w34p)

Licencjonowany użytkownik:

Emetap Energiedienst GmbH

Gut Dausenthal

DE-17230 Schenkensberg

+49 (0)38854 6499955

Johannes Wischniewski / jowit@-

mes.wischniewski@emetap.com

Obliczona:

24.02.2021 22:59/3.4.415

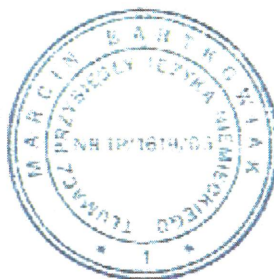
DECIBEL Szczegółowe wyniki

Obliczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Istniejące obciążenie wstępne

Wzór do obliczania hałas: ISO 9613-2 Niemcy (procedura tymczasowa) 10,0 m/s

...(kontynuacja z poprzedniej strony)

Turbina wiatrowa	Odstęp	Droga dźwięku	Obliczone	LWA	Dc	Adlv	Aaltm	Agr	Abar	Amsc	A
Nr	[m]	[m]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]
NR P1	6.629	6.629	6,55	101,94	0,00	87,43	10,86	-3,00	0,00	0,00	95,29
NR P2	6.424	6.425	6,06	100,24	0,00	87,16	10,02	-3,00	0,00	0,00	94,17
NR P3	6.148	6.148	7,67	101,94	0,00	86,78	10,49	-3,00	0,00	0,00	94,27
NR P4	6.178	6.178	7,61	101,94	0,00	86,82	10,52	-3,00	0,00	0,00	94,33
NR P5	6.440	6.441	7,04	101,94	0,00	87,18	10,72	-3,00	0,00	0,00	94,90
NR P6	6.053	6.054	7,88	101,94	0,00	86,64	10,42	-3,00	0,00	0,00	94,06
NR P7	5.646	5.647	7,91	100,24	0,00	86,04	9,29	-3,00	0,00	0,00	92,33
NR P8	5.731	5.732	7,70	100,24	0,00	86,17	9,37	-3,00	0,00	0,00	92,54
NR R1	5.890	5.891	8,25	101,94	0,00	86,40	10,29	-3,00	0,00	0,00	93,69
NR R2	5.621	5.622	8,88	101,94	0,00	86,00	10,06	-3,00	0,00	0,00	93,06
NR R3	5.316	5.317	8,76	100,24	0,00	85,51	8,96	-3,00	0,00	0,00	91,48
SD E1	5.510	5.512	13,72	105,87	0,00	85,83	9,33	-3,00	0,00	0,00	92,15
SD E3	5.285	5.287	13,97	103,92	0,00	85,46	7,49	-3,00	0,00	0,00	89,95
SD E4	5.029	5.031	14,60	103,92	0,00	85,03	7,29	-3,00	0,00	0,00	89,33
SD E5	4.831	4.833	15,10	103,92	0,00	84,68	7,14	-3,00	0,00	0,00	88,82
SD E6	4.425	4.427	16,20	103,92	0,00	83,92	6,80	-3,00	0,00	0,00	87,72
WEA 01	3.305	3.309	20,87	105,71	0,00	81,39	6,44	-3,00	0,00	0,00	84,83
WEA 02	3.270	3.273	21,01	105,71	0,00	81,30	6,39	-3,00	0,00	0,00	84,69
WEA 03	2.969	2.974	20,35	105,29	0,00	80,47	7,48	-3,00	0,00	0,00	84,94
Suma			32,63								



UP

Tłumacz Przysięgły Języka Niemieckiego:
mgr Marcin Bartkowiak
ul. Poznańska 13, 66-530 Drezdenko
tel. 501 023 561
NIP 585-123-37-98

Projekt:
SD T1_2_3_4 34 Tawrow
(SD T1_2_3_4 34 AEP-Progn Rev28_jowi.w/34p)

Standardowy użytkownik:
Enertrag Energieträger GmbH
Gut Dautenthal
DE-17296 Schenkenberg
+49 (0)39854 543335
Johannes Wischniewski / jowi@enertrag.com
Gut Dautenthal
24.02.2021 22:59:54.415

DECIBEL Założenia przyjęte do obliczeń hałasu

Obliczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Istniejące obciążenie wstępne

Model obliczania hałasu:

ISO 9613-2 Niemcy (procedura tymczasowa) 10,0 m/s

Prędkość wiatru (na wysokości 10 m):

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Effekt ziemny:

Wartości stałe, Agr: -3,0, Dc: 0,0

Współczynnik meteorologiczny, C0:

0,0 dB

Wymagania kalkulacyjne:

1: Hałas turbin wiatrowej w stosunku do wytycznych wartości (np. DK, DE, SE, NL)

Poziom mocy akustycznej w obliczeniach:

Poziom hałasu - wartości Lwa (Średnie poziomy mocy akustycznej; standard)

Pojedyncze dźwięki:

Pojedyncze dźwięki oraz dodatki impulsowe będą dodane do wartości napięcia głośności

Katalog turbin wiatrowych

Wysokość punktu emisji n.p.L:

5,0 m; wysokość punktu emisji w obiekcie znajdującym się w lokalizacji emisji ma pierwszeństwo przed danymi w modelu

Margines niepewności:

0,0 dB; margines niepewności w IP jest priorytetowy

Oczekiwane zmniejszenia (ujemne) lub przekroczenia (dodatnie) wartości orientacyjnej hałasu:

0,0 dB(A)

Zastosowane dane dla pasma oktawowego

Tłumienie powietrza zależne od częstotliwości

63	125	250	500	1.000	2.000	4.000	8.000
[dB/km]	[dB/km]	[dB/km]	[dB/km]	[dB/km]	[dB/km]	[dB/km]	[dB/km]
0,10	0,40	1,00	1,90	3,70	9,70	32,80	117,00

Wszystkie współrzędne w:

UTM (north)-WGS84 Strefa: 33

Turbina wiatrowa: ENERCON E-82 E2 2300 80.0 IO!

Hałas: Poziom I 1-krotnie mierzony @8,6 m/s 103,4

źródło danych

Kötter 209244-03.03

źródło/data

18.03.2010

źródło

USER

opracowano

24.02.2021 22:54

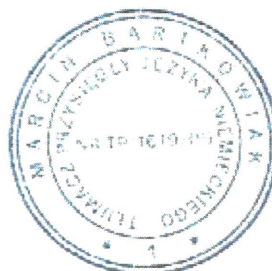
Sprawozdanie z badań 209244-03.03

Najgłośniejszy punkt pracy 8,6 m/s - Całkowity poziom wynosi 103,3 Skalowanie do 103,4

Zmierzona WP (WP-wys.piasty): 108,4

dnia 05.07.2019 dane poprawione przez Jowi (SLP - standardowy profil obciążenia - pozostaje bez zmian poniżej 8000Hz)

Status	Prędkość wiatru	LWA	pojedyncze dźwięki	Pasma oktawowo							
				63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
	[m/s]	[dB(A)]		[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]
Z katalogu turbin wiatr.	95% mocy nominalnej	103,40	Nie	86,80	94,80	94,50	97,10	98,90	94,00	81,70	73,60



Tłumacz Przysięgły Języka Niemieckiego
mgr Marcin Bartkowiak
ul. Poznańska 13, 65-530 Drezdenko
tel. 501 023 561
NIP 595-123-37-98

Turbina wiatrowa: VESTAS V90 2000 90.0 10!

Hałas: SD AA gen. SLP (SN) Mode 1 OB 1x mierzony skalowany

źródło danych źródło/data źródło opracowano
30.11.2017 USER 30.11.2017 15:09

Pojedynczy pomiar na farmie wiatrowej Nadrensee 46134-3 dla Mode 1

Najgłośniejszy punkt pracy w całym zakresie prędkości skrzydła przy 7 m/s (znormalizowany)

Suma poziomów oktafowych wynosi 101,8

Skalowanie do zatwierdzonego SLP 101,9

Status	Wysokość plasty	Prędkość wiatru [m/s]	LWA [dB(A)]	pojedyncze dźwięki	Pasma oktafowe							
					63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
					[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]
Z katalogu turbin wiatr.	105,0	95% mocy nominalnej	101,94	Nie	82,80	90,20	92,70	93,70	96,80	95,70	92,10	78,80

Turbina wiatrowa: VESTAS V90 2000 90.0 10!

Hałas: SD AA gen. SLP (SN) Mode 2 OB ogólny LAI

źródło danych źródło/data źródło opracowano
30.11.2017 USER 30.11.2017 14:57

Status	Prędkość wiatru [m/s]	LWA [dB(A)]	pojedyncze dźwięki	Pasma oktafowe							
				63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
				[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]
Z katalogu turbin wiatr.	95% mocy nominalnej	100,24	Nie	79,90	88,30	92,50	94,70	94,20	92,20	88,20	80,20

Turbina wiatrowa: VESTAS V90 2000 90.0 10!

Hałas: SD AA P5 SLP (MV) Mode 1 (zmierzony)

źródło danych źródło/data źródło opracowano
30.11.2017 USER 30.11.2017 13:38

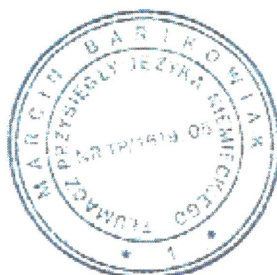
Pojedynczy pomiar na farmie wiatrowej Nadrensee

Najgłośniejszy punkt pracy w całym zakresie prędkości śmigła przy 7 m/s (znormalizowany)

Suma poziomów oktafowych wynosi 101,8

Skalowanie do zatwierdzonego SLP 101,9

Status	Wysokość plasty	Prędkość wiatru [m/s]	LWA [dB(A)]	pojedyncze dźwięki	Pasma oktafowe							
					63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
					[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]
Z katalogu turbin wiatr.	105,0	95% mocy nominalnej	101,94	Nie	82,80	90,20	92,70	93,70	96,80	95,70	92,10	78,80



clb

Projekt:
SD T1_2_3_4 34 Taniów
(SD T1_2_3_4 34 AEP-Przign Rev28_jowi.w34p)

Licencjonowany użytkownik:
Enertrag Energiedienst GmbH
Gut Dautenthal
DE-17230 Schenkenberg
+49 (0)39854 649895
Johannes Wischniewski // j.wischniewski@enertrag.com
Chlicznia:
24.02.2021 22:59/3.4.405

DECIBEL Założenia przyjęte do obliczeń hałasu

Obliczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Istniejące obciążenie wstępne

Turbina wiatrowa: VESTAS V150-5.6 5600 150.0 !O!
Hałas: Mode S00* Hersteller 104

źródło danych źródło/data źródło opracowano
0079-9481.V03 30.01.2019 USER 24.02.2021 12:48
Sporządził: jowi, 12.02.2019
0079-9481.V04 i V05 identyczne wartości
Lw50

Status	Prędkość wiatru [m/s]	LWA [dB(A)]	pojedyncze dźwięki	Pasma oktauwowe							
				63 [dB]	125 [dB]	250 [dB]	500 [dB]	1000 [dB]	2000 [dB]	4000 [dB]	8000 [dB]
Z katalogu turbin wiatr.	95% mocy nominalnej	104,00	Nie	85,00	92,70	97,40	99,10	98,00	93,90	86,90	76,80

Turbina wiatrowa: VESTAS V150-5.6 5600 150.0 !O!
Hałas: Mode S00* Hersteller 104

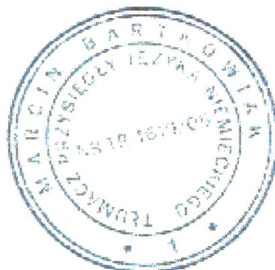
źródło danych źródło/data źródło opracowano
0079-9481.V03 30.01.2019 USER 24.02.2021 12:48
Sporządził: jowi, 12.02.2019
0079-9481.V04 i V05 identyczne wartości
Lw50

Status	Prędkość wiatru	LWA	pojedyncze dźwięki	Pasma oktauwowe							
				63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
	[m/s]	[dB(A)]		[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]
Z katalogu turbin wiatr.	95% mocy nominalnej	101,99	Nie	82,90	90,60	95,40	97,10	96,00	91,90	84,80	74,70

Turbina wiatrowa: ENERCON E-138 EP3 E2 4200 138.0 !O!
Hałas: 106.35 (Mode106)

źródło danych źródło/data źródło opracowano
L/U-T22 VB Darnitzow 18.11.2019 USER 20.11.2019 16:17
jowi, 20.11.2019

Status	Prędkość wiatru	LWA	pojedyncze dźwięki	Pasma oktauwowe							
				63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
	[m/s]	[dB(A)]		[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]
Z katalogu turbin wiatr.	95% mocy nominalnej	106,35	Nie	87,70	93,40	96,20	98,60	100,10	100,70	95,20	95,60



42

Tłumacz: Przysięgły Języka Niemieckiego
mgr Marcin Bartkowiak
ul. Poznańska 13, 66-530 Drezdenko
tel. 501 023 561
NIP 696-123-37-98

Turbina wiatrowa: EMERCON E-138 EFS E2 4200 138.0 !O!
Hałas: 105 (Mode Is)

źródło danych	źródło/data	źródło	opracowano
LFU-T22 WB Darmitzow	18.11.2019	USER	20.11.2019 16:21
Jowi, 20.11.2019			

Pasma oktafowe

Status	Prędkość wiatru	LWA	pojedyncze dźwięki	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
	[m/s]	[dB(A)]		[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]
Z katalogu turbin wiatr.	95% mocy nominalnej	105,01	Nie	87,00	92,70	95,50	97,80	99,20	99,50	93,90	76,30

Turbina wiatrowa: VESTAS V117-3.45 3450 117.0 !O!
Hałas: SD AA SLP Mode 0+ TES OB 1x mierz.

źródło danych	źródło/data	źródło	opracowano
GLGH-4286-15-13207-293-A-0002-A	17.02.2016	USER	31.10.2018 13:32

W sprawozdaniu z badania jest mowa o trybie Mode 0, w centrum pobierania dokument jest natomiast w trybie PowerMode, który jest trybem Mode 0+
105,9 pochodzi z 7 m/s, jak również z pasma oktafowego (najwyższa zmierzona wartość)
do 31.10.2018 r. poziom dla WP (wp-wys.pasek) 141,5 m był w tym ujęty. Zmieniłem to na WP 91,5 (pomiar).
opracowałem w dniu 31.10.2018 Jowi

Pasma oktafowe

Status	Wysokość płasty	Prędkość wiatru	LWA	pojedyncze dźwięki	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
		[m/s]	[dB(A)]		[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]
Z katalogu turbin wiatr.	141,5	95% mocy nominalnej	105,87	Nie	84,70	93,50	97,80	101,00	99,70	97,70	93,40	80,40

Turbina wiatrowa: VESTAS V117-3.45 3450 117.0 !O!
Hałas: Mode 2 3-krotne mierz. OB @ 10m/s 103,9

źródło danych	źródło/data	źródło	opracowano
GLGH-4286 15 13028 293-A-0002-B	01.12.2017	USER	19.03.2020 13:46

Jowi, 20.11.2019

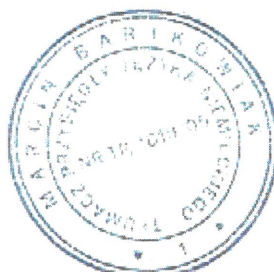
Pasma oktafowe

Status	Prędkość wiatru	LWA	pojedyncze dźwięki	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
	[m/s]	[dB(A)]		[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]
Z katalogu turbin wiatr.	95% mocy nominalnej	103,92	Nie	89,40	94,60	96,20	97,50	97,70	95,90	91,10	77,70

Turbina wiatrowa: VESTAS V136 3600 136.0 !O!
Hałas: SD AA wnioskow. SLP Tryb 0 OB 1 zmierz.

źródło danych	źródło/data	źródło	opracowano
	14.12.2017	USER	20.11.2019 15:15

Jako istniejące obciążenie wstępne Informacja przekazana w dniu 28.08.2018 przez LFU
W trakcie procedury uzyskiwania zezwolenia G083/15
w dniu 20.11.19 ponownie ustalane (przy 1000Hz tylko 99,4) OB z 28.08. jest zachowane, gdyż odpowiada pomiarowi.



Status	Wysokość plastry	Prędkość wiatru [m/s]	LWA [dB(A)]	pojedyncze dźwięki	Pasma oktafowe							
					63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
					[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]
Z katalo- gu turbin wiatr.	166,0	95% mocy nominalnej	105,71	Nie	67,91	93,32	98,28	100,37	99,88	97,74	90,48	72,35

windPRO 3.4.415 | EMD International A/S, Tel. +45 96 35 44 44, www.emd.dk, windpro@emd.dk

windPRO
25.02.2021 09:22 / 13

Projekt:
SD T1_2_3_4 34 Tawow
(SD T1_2_3_4 34 AEP-Progn Rev28_jowi.w34p)

Licencjonowany użytkownik:
Enertrag Energiedienst GmbH
Gut Dawerthal
DE-17291 Schenkensberg
+49 (0)39854 6459385
Johannes Wischniewski / johan-
nes.wischniewski@enertrag.com
Obliczono:
24.02.2021 22:58/3.4.415

DECIBEL Założenia przyjęte do obliczeń hałasu

Obliczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Istniejące obciążenie wstępne

Turbina wiatrowa: VESTAS V136 3600 136.0 !O!

Hałas: Mode P01* 1-krotnie mierz. OB. @ 10 m/s 105.3

źródło danych	źródło/data	źródło	opracowano
BNr. P6.033.17 REV.2	13.02.2018	USER	15.10.2020 12:07
Sporządził: joar 20.05.2019			

Status	Prędkość wiatru [m/s]	LWA [dB(A)]	pojedyncze dźwięki	Pasma oktafowe							
				63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
				[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]
Z katalogu turbin wiatr.	95% mocy nominalnej	105,29	Nie	86,42	91,26	95,33	98,66	100,47	99,51	90,61	73,75

Punkt emisji hałasu: IO A Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (213)

Zdefiniowany standard obliczeniowy: wieś i obszary mieszane

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 45,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępu

Punkt emisji hałasu: IO B Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Teren przemysłowy (214)

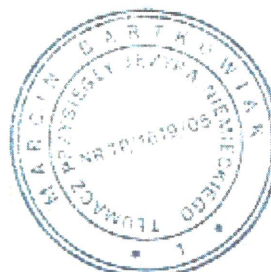
Zdefiniowany standard obliczeniowy: Teren przemysłowy

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 50,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępu



Punkt emisji hałasu: IO C Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Zdefiniowane przez użytkownika (215)

Zdefiniowany standard obliczeniowy:

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 43,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępów

Punkt emisji hałasu: IO D Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Zdefiniowane przez użytkownika (216)

Zdefiniowany standard obliczeniowy:

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 43,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępów

Punkt emisji hałasu: IO E Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (217)

Zdefiniowany standard obliczeniowy: wieś i obszary mieszane

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 45,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępów

Punkt emisji hałasu: IO F Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (218)

Zdefiniowany standard obliczeniowy: wieś i obszary mieszane

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 45,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępów

Punkt emisji hałasu: IO G Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (219)

Zdefiniowany standard obliczeniowy: wieś i obszary mieszane

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 45,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępów

Punkt emisji hałasu: IO H Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (220)

Zdefiniowany standard obliczeniowy: wieś i obszary mieszane

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 45,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępów

Punkt emisji hałasu: IO I Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (221)

Zdefiniowany standard obliczeniowy: wieś i obszary mieszane

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 45,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępów

Punkt emisji hałasu: IO J Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (222)

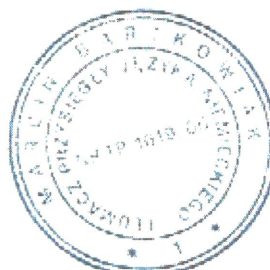
Zdefiniowany standard obliczeniowy: wieś i obszary mieszane

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 45,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępów



Tłumacz Przysięgły Języka Niemieckiego
mgr Marcin Bartkowiak
ul. Poznańska 13, 66-530 Drezdenko
tel. 501 023 561
NIP 595-123-37-98

Projekty:

SD T1_2_3_4 34 Tabor

(SD T1_2_3_4 34 AEP-Próba Rev28_jowlw34p)

Ustanowiony użytkownik:
Enerlog Energiedienst GmbH
Gut Dautenthal
DE-07280 Schenkerberg
+49 (0)38856 645835
Johannes Wilschowski // johan-
nes.wilschowski@enerlog.com
Dzielnica:
24.02.2021 22:59/3.4.415

DECIBEL Założenia przyjęte do obliczeń hałasu

Obliczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Istniejące obciążenie wstępne

Punkt emisji hałasu: IO K Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (223)

Zdefiniowany standard obliczeniowy: wieś i obszary mieszane

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 45,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępu

Punkt emisji hałasu: IO L Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Zdefiniowane przez użytkownika (224)

Zdefiniowany standard obliczeniowy:

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 43,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępu

Punkt emisji hałasu: IO L.2 Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Ogólny obszar mieszkalny (225)

Zdefiniowany standard obliczeniowy: Ogólny obszar mieszkalny

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 40,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępu

Punkt emisji hałasu: IO M Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (226)

Zdefiniowany standard obliczeniowy: wieś i obszary mieszane

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 45,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępu

Punkt emisji hałasu: IO N Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (227)

Zdefiniowany standard obliczeniowy: wieś i obszary mieszane

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 45,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępu

Punkt emisji hałasu: IO O Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (228)

Zdefiniowany standard obliczeniowy: wieś i obszary mieszane

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 45,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępu

Punkt emisji hałasu: IO P Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (229)

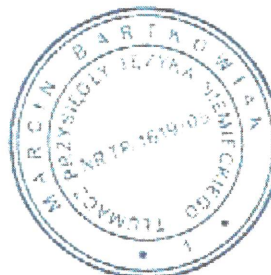
Zdefiniowany standard obliczeniowy: wieś i obszary mieszane

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 45,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępu

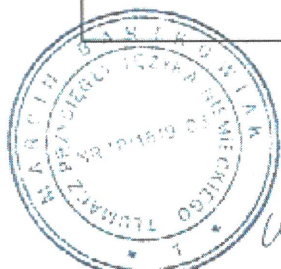
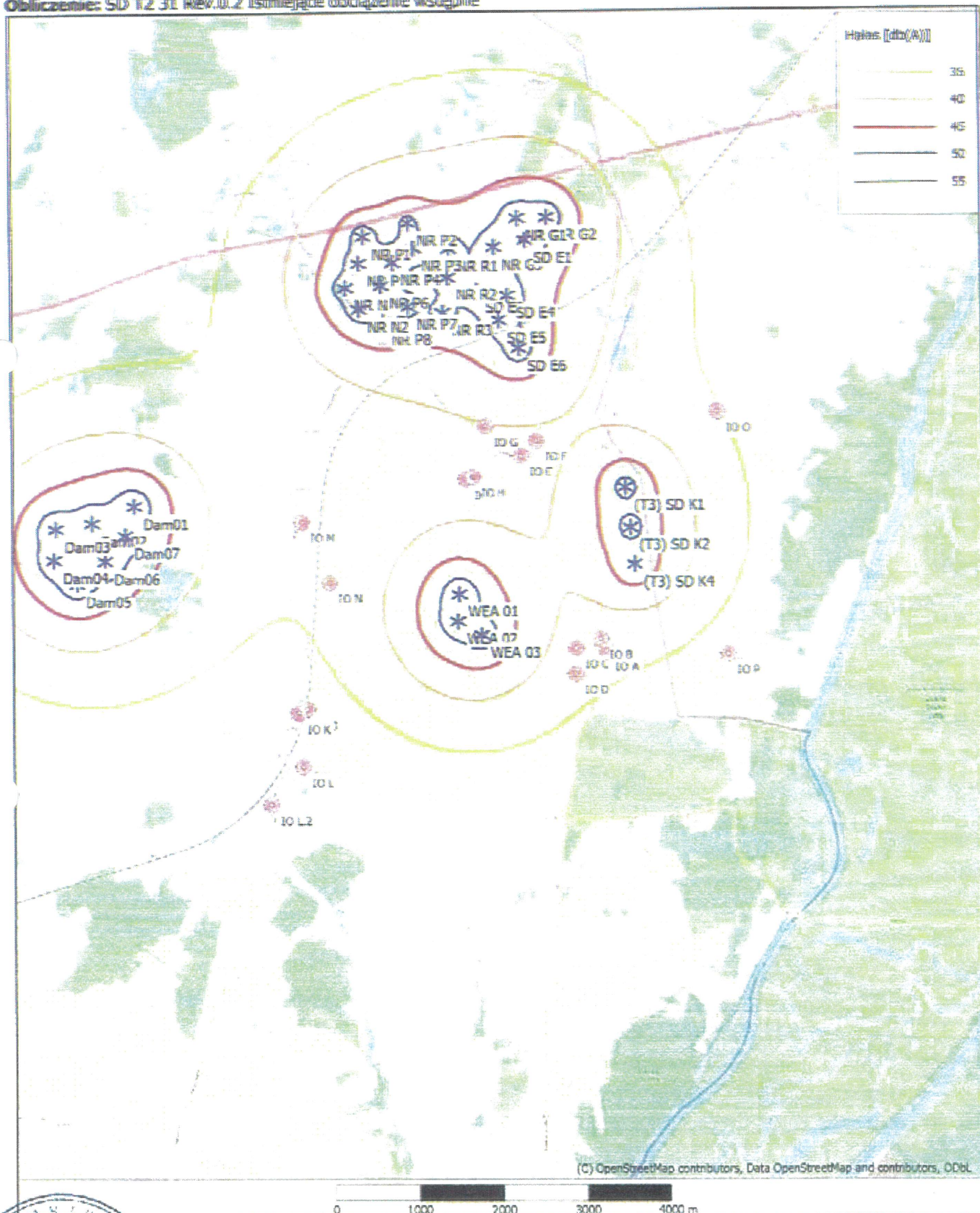


SD T1_2_3_4 34 Tartow
(SD T1_2_3_4 34 AEP-Progn Rev28_jowia(34p))

Uczestniczący użytkownik:
Enerberg Energiedienst GmbH
Gut Dauterhof
DE-17291 Schenkenberg
+49 (0)39854 642226
Johannes Wiadrowski // jowia-
net.wiadrowski@enerberg.com
data: 24.02.2021 12:59/3.4.415

DECIBEL Mapa najgłośniejszych wartości do 95% mocy nominalnej

Obliczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Istniejące obciążenie wstępne



Mapa: EMD OpenStreetMap, skala 1:65 000, środek mapy: UTM (north)-WGS84 Słup: 33 Wschód: 450 327 Północ: 5 904 683
Model obliczania hałasu: ISO 9613-2 Niemcy (procedura przejściowa). Prędkość wiatru: Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej.
Wysokość nad poziomem morza z aktywnego obiektu liniowego

windPRO 3.4.415 | EMD International A/S, Tel. +45 96 35 44 44, www.emd.dk, windpro@emd.dk

windPRO
25.02.2021 09:22 / 16

Projekt:
SD T1_2_3_4 34 Tarnów
(SD T1_2_3_4 34 AEP-Progn Rev28_jowi.u34p)

Użytkownicy i użytkownik:
Biering Energiedienst GmbH
Gut Dautenthal
DE-07290 Schenkenberg
+49 (0)3856 645935
Johannes Wischniewski // johannes.wischniewski@energiebiering.com
Chłopczyno:
24.02.2021 20:57:34.415

DECIBEL Wynik główny

Obliczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Dodatkowe obciążenie
ISO 9613-2 Niemcy (procedura tymczasowa)

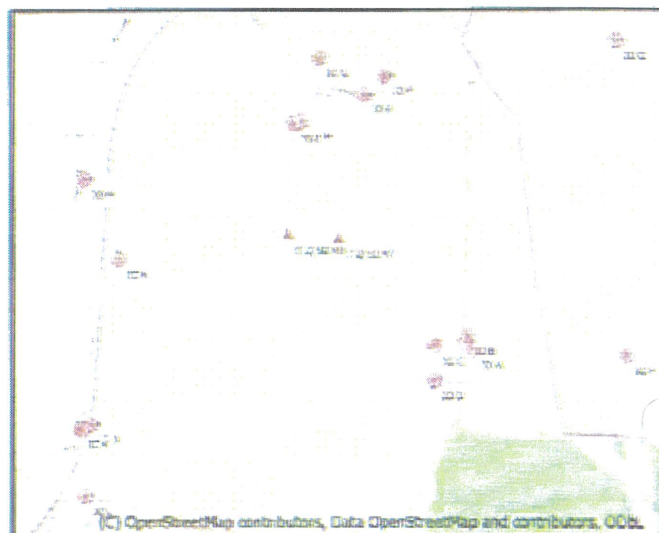
Obliczenia oparte są na międzynarodowej normie ISO 9613-2
"Acoustics - Attenuation of sound during propagation outdoors"

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej
Czynnik dla meteorologicznego współczynnika tłumienia, CO: 0,0 dB

Obowiązujące wartości orientacyjne emisji w nocy zostały wyznaczone
zgodnie z TA-Lärm:

Obszar przemysłowy: 70 dB(A)
Tereny wiejskie i mieszane, zakres zewnętrzny: 45 dB(A)
Typowy obszar mieszkalny / obszar uzdrowskiowy itp.: 35 dB(A)
Obszar działalności handlowej: 50 dB(A)
Ogólny obszar mieszkalny: 40 dB(A)
Obszar uzdrowskiowy i wypoczynkowy: 35 dB(A)

Wszystkie dane współrzędnych w:



Skala 1:70.000

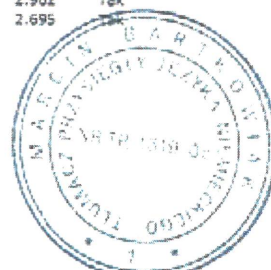
nowe turbiny wiatrowe punkt emisji hałasu

Turbiny wiatrowe

	Wschód	Północ	Z	Opis	Aktualne	Typ turbiny wiatrowej		Wartości hałasu					Nazwa	prędkość wiatru	LWA
						Producent	Typ	Moc nominalna	Średnica wirnika	Wysokość piasty	Źródło				
			[m]					[kW]	[m]	[m]				[m/s]	[dB(A)]
(T2) SD K7	459.310	5.904.975	32,7	32.7 VESTAS V150-S.6 5600 150.0 IQI N...	Tak	VESTAS	V150-S.6-5.600	5.600	150,0	166,0	USER	Mode S02* Herst.ber 102		(95%)	101,99
(T2) SD K9	459.840	5.905.013	36,3	36.3 VESTAS V150-S.6 5600 150.0 IQI N...	Tak	VESTAS	V150-S.6-5.600	5.600	150,0	166,0	USER	Mode S00* Herst.ber 104		(95%)	104,00

Wyniki obliczeń

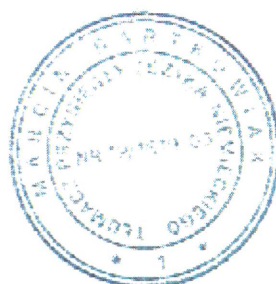
Punkt emisji hałasu										Równoważny poziom dźwięku		Wymóg spełniony?	
nr	nazwa	Wschód	Północ	Z	Wysokość punktu emisji	Hałas		z turbiny wiatrowej	Odległość do wartości orientacyjnej			hałas	
					[m]	[dB(A)]		[dB(A)]	[m]				
IO A	Punkt emisji hałasu: TA-Lärm - Wieś i obszary mieszane (213)	460.570	5.903.939	31,5	5,0	45,00		28,96	1.400	Tak			
IO B	Punkt emisji hałasu: TA-Lärm - Teren przemysłowy (214)	460.499	5.904.070	30,0	5,0	50,00		29,84	1.795	Tak			
IO C	Punkt emisji hałasu: TA-Lärm - zdefiniowany przez użytkownika (215)	460.203	5.903.974	29,1	5,0	43,00		31,04	1.021	Tak			
IO D	Punkt emisji hałasu: TA-Lärm - zdefiniowany przez użytkownika (216)	460.191	5.903.659	32,6	5,0	43,00		29,48	1.259	Tak			
IO E	Punkt emisji hałasu: TA-Lärm - Wieś i obszary mieszane (217)	459.571	5.906.284	31,9	5,0	45,00		31,96	1.082	Tak			
IO F	Punkt emisji hałasu: TA-Lärm - Wieś i obszary mieszane (218)	459.764	5.906.465	34,4	5,0	45,00		30,21	1.311	Tak			
IO G	Punkt emisji hałasu: TA-Lärm - Wieś i obszary mieszane (219)	459.150	5.906.647	35,4	5,0	45,00		30,08	1.349	Tak			
IO H	Punkt emisji hałasu: TA-Lärm - Wieś i obszary mieszane (220)	458.984	5.906.040	32,8	5,0	45,00		34,97	726	Tak			
IO I	Punkt emisji hałasu: TA-Lärm - Wieś i obszary mieszane (221)	458.905	5.906.020	34,0	5,0	45,00		35,13	700	Tak			
IO J	Punkt emisji hałasu: TA-Lärm - Wieś i obszary mieszane (222)	458.953	5.903.277	28,6	5,0	45,00		24,51	2.270	Tak			
IO K	Punkt emisji hałasu: TA-Lärm - Wieś i obszary mieszane (223)	456.850	5.903.238	23,0	5,0	45,00		24,03	2.372	Tak			
IO L	Punkt emisji hałasu: TA-Lärm - Zdefiniowane przez użytkownika (224)	456.897	5.902.605	29,7	5,0	43,00		22,30	2.706	Tak			
IO L.2	Punkt emisji hałasu: TA-Lärm - Ogólny obszar mieszkalny (225)	456.514	5.902.172	25,2	5,0	40,00		20,14	3.111	Tak			
IO M	Punkt emisji hałasu: TA-Lärm - Obszary wiejskie i mieszane (226)	456.919	5.905.530	25,5	5,0	45,00		27,26	1.693	Tak			
IO N	Punkt emisji hałasu: TA-Lärm - Wieś i obszary mieszane (227)	457.250	5.904.800	29,0	5,0	45,00		29,62	1.308	Tak			
IO O	Punkt emisji hałasu: TA-Lärm - Wieś i obszary mieszane (228)	461.947	5.906.777	30,0	5,0	45,00		21,47	2.962	Tak			
IO P	Punkt emisji hałasu: TA-Lärm - Wieś i obszary mieszane (229)	462.020	5.903.876	38,9	5,0	45,00		22,39	2.695				



Tłumacz Przysięgły Języka Niemieckiego:
mgr Marcin Bartkowiak
ul. Poznańska 13, 66-530: Drezdenko
tel. 501.023.561
NIP: 595-123-37-98

Odstępy (m)**turbina wiatrowa**

Punkt limitacji lathasu	(T2) SD K7	(T2) SD K8
ID A	1631	2036
ID B	1494	1908
ID C	1341	1714
ID D	1584	1913
ID E	1335	1466
ID F	1558	1721
ID G	1680	1663
ID H	1114	1037
ID I	1121	1009
ID J	2405	2564
ID K	3011	2657
ID L	3382	3094
ID L.2	3959	3672
ID M	2455	1989
ID N	2057	1604
ID O	3194	3573
ID P	2924	3377



C/B

Tłumacz: Prziśięgły Języka Niemieckiego
mgr Marcin Bartkowiak
ul. Poznańska 13, 66-530 Drezdenko
tel: 501 023 5611
NIP 595-123-37-98

Projekt:

SD T1_2_3_4 34 Tąńców
(SD T1_2_3_4 34 AEP-Przegląd Rev28 jowl.wg4p)

Użytkownik:

Enertag Energiedienst GmbH
Gut Dautenthal
DE-17291 Schenkerberg
+49 (0)39554 553335
Johannes Wiedniewski // johan-
nes.wiedniewski@enertag.com
Oblaczone:
24.02.2021 20:57/3.4.455

DECIBEL Szczegółowe wyniki

Oblaczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Dodatkowe obciążenie 2 turbiny wiatrowe
Wzór do obliczania hałasu: ISO 9613-2 Niemcy (procedura tymczasowa) 10,0 m/s

Założenia

Obliczone $L(DW)$ = $LWA_{ref} + K + Dc$ ($Adiv + Aatm + Agr + Abar + Amisc$) Cmet
(Jeśli założono z poziomu ziemi $Dc = D_{omega}$)

LWA, ref:	Poziom mocy akustycznej (głośności) turbiny wiatrowej
K:	Pojedyncze dźwięki
Dc:	Kierunkowość korekty
Adiv:	Tłumienie ze względu na rozprzestrzenianie geometryczne
Aatm:	Tłumienie ze względu na absorpcję powietrza
Agr:	Tłumienie ze względu na oddziaływanie podłoża
Abar:	Tłumienie ze względu na przesłanianie (ekranowanie)
Amisc:	Tłumienie ze względu na inne efekty
Cmet:	Korekta meteorologiczna

Wyniki obliczeń

Punkt emisji hałasu: IO A Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (213)

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczone [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Agr [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T2) SD K7	1.631	1.639	25,21	101,99	0,00	75,29	3,49	-3,00	0,00	0,00	75,79
(T2) SD K9	2.036	2.043	25,68	104,00	0,00	77,21	4,11	-3,00	0,00	0,00	78,32
Suma			28,96								

Punkt emisji hałasu: IO B Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Teren przemysłowy (214)

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczone [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Agr [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T2) SD K7	1.494	1.503	27,19	101,99	0,00	74,54	3,26	-3,00	0,00	0,00	74,80
(T2) SD K9	1.909	1.916	26,43	104,00	0,00	76,65	3,92	-3,00	0,00	0,00	77,56
Suma			29,84								

Punkt emisji hałasu: IO C Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Zdefiniowane przez użytkownika (215)

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

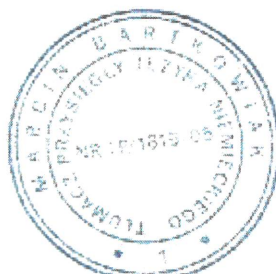
Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczone [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Agr [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T2) SD K7	1.341	1.351	28,37	101,99	0,00	73,62	3,00	-3,00	0,00	0,00	73,62
(T2) SD K9	1.714	1.722	27,66	104,00	0,00	75,72	3,81	-3,00	0,00	0,00	76,34
Suma			31,04								

Punkt emisji hałasu: IO D Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Zdefiniowane przez użytkownika (216)

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczone [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Agr [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T2) SD K7	1.584	1.592	26,54	101,99	0,00	75,04	3,41	-3,00	0,00	0,00	75,45
(T2) SD K9	1.913	1.920	26,41	104,00	0,00	76,87	3,93	-3,00	0,00	0,00	77,59
Suma			29,48								



405

Tłumacz Przysięgły Języka Niemieckiego
mgr Marcin Bartkowiak
ul. Poznańska 13, 66-530 Drezdenko
tel. 501 023 561
NIP 595-123-37-98

Punkt emisji hałasu: IO E Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (217)

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczono [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Agr [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T2) SD K7	1.335	1.345	29,43	101,99	0,00	73,57	2,99	-3,00	0,00	0,00	73,56
(T2) SD K8	1.486	1.476	29,41	104,00	0,00	74,38	3,21	-3,00	0,00	0,00	74,99
Suma			31,96								

Punkt emisji hałasu: IO F Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (218)

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczono [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Agr [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T2) SD K7	1.658	1.668	26,73	101,99	0,00	74,89	3,96	-3,00	0,00	0,00	75,25
(T2) SD K8	1.721	1.729	27,62	104,00	0,00	75,75	3,62	-3,00	0,00	0,00	76,39
Suma			30,21								

Punkt emisji hałasu: IO G Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (219)

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczono [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Agr [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T2) SD K7	1.660	1.667	25,68	101,99	0,00	75,54	3,56	-3,00	0,00	0,00	76,11
(T2) SD K8	1.663	1.671	29,01	104,00	0,00	75,46	3,53	-3,00	0,00	0,00	75,99
Suma			30,08								

windPRO 3.4.415 | EPD International A/S, Tel. +45 96 35 44 44, www.epd.dk, windpro@epd.dk

windPRO
25.02.2021 09:27 / 2

Projekt:

SD T1_2_3_4 34 Tantow

(SD T1_2_3_4 34 AEP-Progn Rev28_jowl.w34p)

Licencjonowany użytkownik:

Enertag Energiedienst GmbH

Gut Dautenthal

DE-17291 Schenkenberg

+49 (0)39854 6459395

Johannes Wischniewski / johannes.wischniewski@enertag.com

Obliczone:

24.02.2021 20:57/3.4.415

DECIBEL Szczegółowe wyniki

Obliczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Dodatkowe obciążenie 2 turbiny wiatrowe
Wzór do obliczania hałasu: ISO 9613-2 Niemcy (procedura tymczasowa) 10,0 m/s

Punkt emisji hałasu: IO H Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (220)

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

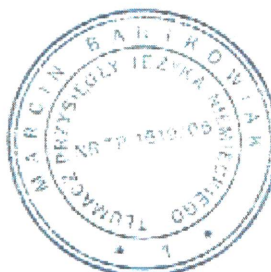
Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczono [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Agr [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T2) SD K7	1.114	1.125	30,36	101,99	0,00	72,03	2,60	-3,00	0,00	0,00	71,62
(T2) SD K8	1.037	1.050	33,12	104,00	0,00	71,42	2,46	-3,00	0,00	0,00	70,88
Suma			34,97								

Punkt emisji hałasu: IO I Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (221)

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczono [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Agr [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T2) SD K7	1.121	1.132	30,30	101,99	0,00	72,08	2,61	3,00	0,00	0,00	71,69
(T2) SD K8	1.009	1.022	33,40	104,00	0,00	71,19	2,40	-3,00	0,00	0,00	70,59
Suma			35,13								



Tłumacz Przysięgły Języka Niemieckiego
mgr Marcin Bartkowiak
ul. Poznańska 13, 66-530 Drezdanko
tel. 501 023 581
NIP 595-123-37-98

Punkt emisji hałasu: IO J Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (222)

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczone [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Agf [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T2) SD K7	2.905	2.900	19,36	101,99	0,00	80,28	5,35	-3,00	0,00	0,00	82,63
(T2) SD K9	2.904	2.900	22,82	104,00	0,00	79,20	4,88	-3,00	0,00	0,00	81,08
Suma			24,59								

Punkt emisji hałasu: IO K Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (223)

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczone [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Agf [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T2) SD K7	3.011	3.016	18,80	101,99	0,00	80,59	5,49	-3,00	0,00	0,00	83,08
(T2) SD K9	2.987	2.972	22,44	104,00	0,00	79,54	4,82	-3,00	0,00	0,00	81,56
Suma			24,03								

Punkt emisji hałasu: IO L Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Zdefiniowane przez użytkownika (224)

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczone [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Agf [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T2) SD K7	3.382	3.386	17,43	101,99	0,00	81,89	5,87	-3,00	0,00	0,00	84,56
(T2) SD K9	3.094	3.099	20,59	104,00	0,00	80,82	5,59	-3,00	0,00	0,00	83,41
Suma			22,30								

Punkt emisji hałasu: IO L.2 Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Ogólny obszar mieszkalny (225)

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczone [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Agf [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T2) SD K7	3.959	3.963	15,37	101,99	0,00	82,96	6,86	-3,00	0,00	0,00	86,82
(T2) SD K9	3.672	3.676	18,39	104,00	0,00	82,31	6,30	-3,00	0,00	0,00	85,81
Suma			20,14								

Punkt emisji hałasu: IO M Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (226)

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczone [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Agf [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T2) SD K7	2.455	2.460	21,43	101,99	0,00	78,82	4,73	-3,00	0,00	0,00	80,55
(T2) SD K9	1.989	1.997	25,95	104,00	0,00	77,01	4,04	-3,00	0,00	0,00	78,05
Suma			27,28								

Punkt emisji hałasu: IO N Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (227)

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczone [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Agf [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T2) SD K7	2.067	2.074	23,48	101,99	0,00	77,34	4,17	-3,00	0,00	0,00	78,50
(T2) SD K9	1.804	1.813	28,41	104,00	0,00	75,15	3,44	-3,00	0,00	0,00	75,59
Suma			29,62								

Punkt emisji hałasu: IO O Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (228)

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

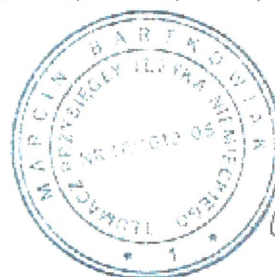
Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczone [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Agf [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T2) SD K7	3.194	3.199	18,16	101,99	0,00	81,10	5,73	-3,00	0,00	0,00	83,83
(T2) SD K9	3.573	3.577	18,74	104,00	0,00	82,07	6,19	-3,00	0,00	0,00	85,25
Suma			21,47								

Punkt emisji hałasu: IO P Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (229)

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczone [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Agf [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T2) SD K7	2.924	2.928	19,28	101,99	0,00	80,33	5,38	-3,00	0,00	0,00	82,71
(T2) SD K9	3.377	3.381	19,47	104,00	0,00	81,58	5,94	-3,00	0,00	0,00	84,53
Suma			22,39								



Tłumacz Przysięgi Języka Niemieckiego
mgr Marcin Bartkowiak
ul. Poznańska 13, 66-530 Drezdenko
tel. 501 023 561
NIP 595-123-37-98

Projekt:
SD T1_2_3_4 34 Tambow
(SD T1_2_3_4 34 AEP-Pragn Rev28_jowi.w34p)

Udzielający wydziałownik:
Emerting Energiedienst GmbH
Gut Dautenthal
DE-07290 Schenkenberg
+49 (0)39854 6455335
Johannes.Wachmewall@emerting.com
Odeznaczenie:
24.02.2021 20:53:34.455

DECIBEL Założenia przyjęte do obliczeń hałasu

Obliczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Dodatkowe obciążenie 2 turbiny wiatrowe

Model obliczania hałasu:

ISO 9613-2 Niemcy (procedura tymczasowa) 10,0 m/s

Prędkość wiatru (na wysokości 10 m):

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Effekt ziemny:

Wartości stałe, Agr: -3,0, Dc: 0,0

Współczynnik meteorologiczny, C0:

0,0 dB

Wymagania kalkulacyjne:

1: Hałas turbiny wiatr w stosunku do wytycznych wartości (np. DK, DE, SE, NL)

Poziom mocy akustycznej w obliczeniach:

Poziom hałasu - wartości Lwa (Średnie poziomy mocy akustycznej; standard)

Pojedyncze dźwięki:

Pojedyncze dźwięki oraz dodatki impulsowe będą dodane do wartości natężenia głośności

Katalog turbin wiatrowych

Wysokość punktu imisji n.p.t.:

5,0 m; wysokość punktu imisji w obiekcie znajdującym się w lokalizacji imisji ma pierwszeństwo przed danymi w modelu

Margines niepewności:

0,0 dB; margines niepewności w IP jest priorytetowy

Oczekiwane zmniejszenia (ujemne) lub przekroczenia (dodatnie) wartości orientacyjnej hałasu:

0,0 dB(A)

Zastosowane dane dla pasma oktawowego

Tłumienie powietrza zależne od częstotliwości

63 [dB/km]	125 [dB/km]	250 [dB/km]	500 [dB/km]	1.000 [dB/km]	2.000 [dB/km]	4.000 [dB/km]	8.000 [dB/km]
0,10	0,40	1,00	1,90	3,70	9,70	32,80	117,00

Wszystkie współrzędne w:

UTM (north)-WGS84 Strefa: 33

Turbina wiatrowa: VESTAS V150-5.6 5600 150.0 !O!

Hałas: Mode So2* Herst.ber 102

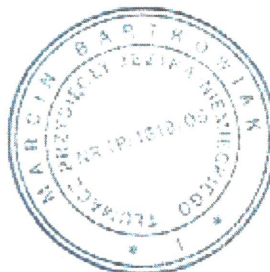
źródło danych	źródło/data	źródło	opracowano
0079-9481.V03	30.01.2019	USER	24.02.2021 12:48
Sporządził: jowi, 12.02.2019			
0079-9481.V04 i V05 identyczne wartości			
Lw50			

Status	Prędkość wiatru [m/s]	LWA [dB(A)]	pojedyncze dźwięki	Pasma oktauwowe							
				63 [dB]	125 [dB]	250 [dB]	500 [dB]	1000 [dB]	2000 [dB]	4000 [dB]	8000 [dB]
Z katalogu turbin wiatrowych	95% mocy nominalnej	101,99	Nie	82,90	90,60	95,40	97,10	96,00	91,90	84,80	74,70

Turbina wiatrowa: VESTAS V150-5.6 5600 150.0 !O!

Hałas: Mode So2* Herst.ber 104

źródło danych	źródło/data	źródło	opracowano
0079-9481.V03	30.01.2019	USER	24.02.2021 12:48
Sporządził: jowi, 12.02.2019			
0079-9481.V04 i V05 identyczne wartości			
Lw50			



Tłumacz Przysięgły Języka Niemieckiego
mgr Marcin Bartkowiak
ul. Poznańska 13, 66-530 Drezdenko
tel. 501 023 561
NIP 595-123-37-98

Paźnia oktawaowa

Status	Prędkość wiatru [m/s]	LWA [dB(A)]	pojedyncze dźwięki	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Z katalogu turbin wiatrowych	25% mocy nominalnej	104,00	Nie	85,00	92,70	97,40	99,10	98,00	93,90	86,90	76,80

Punkt emisji hałasu: IO A Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (213)

Zdefiniowany standard obliczeniowy: wieś i obszary mieszane

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 45,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępu

Punkt emisji hałasu: IO B Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Teren przemysłowy (214)

Zdefiniowany standard obliczeniowy: Teren przemysłowy

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 50,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępu

Punkt emisji hałasu: IO C Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Zdefiniowane przez użytkownika (215)

Zdefiniowany standard obliczeniowy:

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 43,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępu

Punkt emisji hałasu: IO D Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Zdefiniowane przez użytkownika (216)

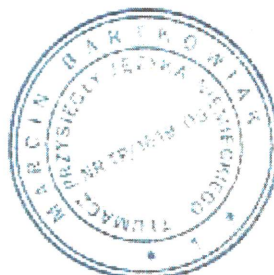
Zdefiniowany standard obliczeniowy:

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 43,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępu



Tłumacz Przysięgły Języka Niemieckiego:
mgr Marcin Bartkowiak
ul. Poznańska 13, 66-580 Drezdenko
tel. 501 023 567
NIP 595-123-37-98

Projekt:

SD T1_2_3_4 34 Tarnów
(SD T1_2_3_4 34 AEP-Progn Rev28_jow/lu34p)

Licencjonowany użytkownik:
Enertrag Energiedienst GmbH
Gut Dautenthal
DE-17294 Schenkenberg
+49 (0)3854 645895
Johannes Wiethmann // info@:
jens.wiethmann@enertrag.com
Omlczona:
24.02.2024 20:57:14.425

DECIBEL Założenia przyjęte do obliczeń hałasu

Obliczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Dodatkowe obciążenie 2 turbiny wiatrowe

DECIBEL Założenia do obliczeń dźwięku

Obliczenia: SD T2 31 Rev.0.2 Obciążenie dodatkowe 2 WKA

Punkt imisji hałasu: IO E Punkt imisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (217)

Zdefiniowany standard obliczeniowy: wieś i obszary mieszane

Wysokość punktu imisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 45,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępu

Punkt imisji hałasu: IO F Punkt imisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (218)

Zdefiniowany standard obliczeniowy: wieś i obszary mieszane

Wysokość punktu imisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 45,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępu

Punkt imisji hałasu: IO G Punkt imisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (219)

Zdefiniowany standard obliczeniowy: wieś i obszary mieszane

Wysokość punktu imisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 45,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępu

Punkt imisji hałasu: IO H Punkt imisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (220)

Zdefiniowany standard obliczeniowy: wieś i obszary mieszane

Wysokość punktu imisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 45,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępu

Punkt imisji hałasu: IO I Punkt imisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (221)

Zdefiniowany standard obliczeniowy: wieś i obszary mieszane

Wysokość punktu imisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 45,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępu

Punkt imisji hałasu: IO J Punkt imisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (222)

Zdefiniowany standard obliczeniowy: wieś i obszary mieszane

Wysokość punktu imisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 45,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępu

Punkt imisji hałasu: IO K Punkt imisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (223)

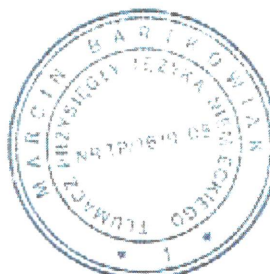
Zdefiniowany standard obliczeniowy: wieś i obszary mieszane

Wysokość punktu imisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 45,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępu



Tłumacz Przysięgi Języka Niemieckiego
mgr Marcin Bartkowiak
ul. Poznańska 13, 66-530 Drezdenko
tel. 501 023 561
NIP 595-123-37-98

Punkt emisji hałasu: IO L Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Zdefiniowane przez użytkownika (224)

Zdefiniowany standard obliczeniowy:

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 43,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępów

Punkt emisji hałasu: IO L.2 Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Ogólny obszar mieszkalny (225)

Zdefiniowany standard obliczeniowy: Ogólny obszar mieszkalny

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 40,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępów

Punkt emisji hałasu: IO M Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (226)

Zdefiniowany standard obliczeniowy: wieś i obszary mieszane

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 45,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępów

Punkt emisji hałasu: IO N Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (227)

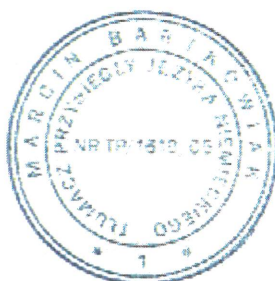
Zdefiniowany standard obliczeniowy: wieś i obszary mieszane

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 45,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępów



Tłumacz Przysięgły Języka Niemieckiego:
mgr Marcin Bartkowiak
ul. Poznańska 13, 66-530 Drezdenko
tel. 501 023 561
NIP 595-123-37-98

Projekt:
SD T1_2_3_4 34 Turbow
(SD T1_2_3_4 34 AEP-Progn Rev28_joml.w34p)

Wprowadzony użytkownik:
Eontrag EnergieDienst GmbH
Gut Courtthal
DE-17290 Schtenenberg
+49 (0)36854 6458995
Johannes Wichtmowski // johan-
nes.wichtmowski@eontrag.com
Obliczona:
24.02.2021 09:27:34.415

DECIBEL Założenia przyjęte do obliczeń hałasu

Obliczenia: SD T2 31 Rev.0.2 Dodatkowe obciążenie 2 turbiny wiatrowe

DECIBEL Założenia do obliczeń dźwięku

Obliczenia: SD T2 31 Rev.0.2 Obciążenie dodatkowe 2 WKA

Punkt emisji hałasu: IO O Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (228)

Zdefiniowany standard obliczeniowy: wieś i obszary mieszane

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 45,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępu

Punkt emisji hałasu: IO P Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (229)

Zdefiniowany standard obliczeniowy: wieś i obszary mieszane

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

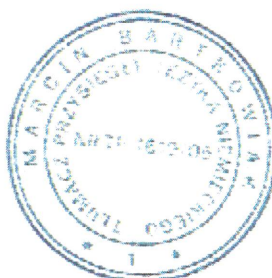
Wartość orientacyjna dla hałasu: 45,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępu

windPRO 3.4.415 | EMD International A/S, Tel. +45 96 35 44 44, www.emd.dk, windpro@emd.dk

windPRO

25.02.2021 09:27 / 6



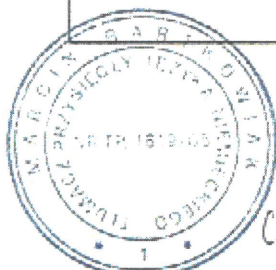
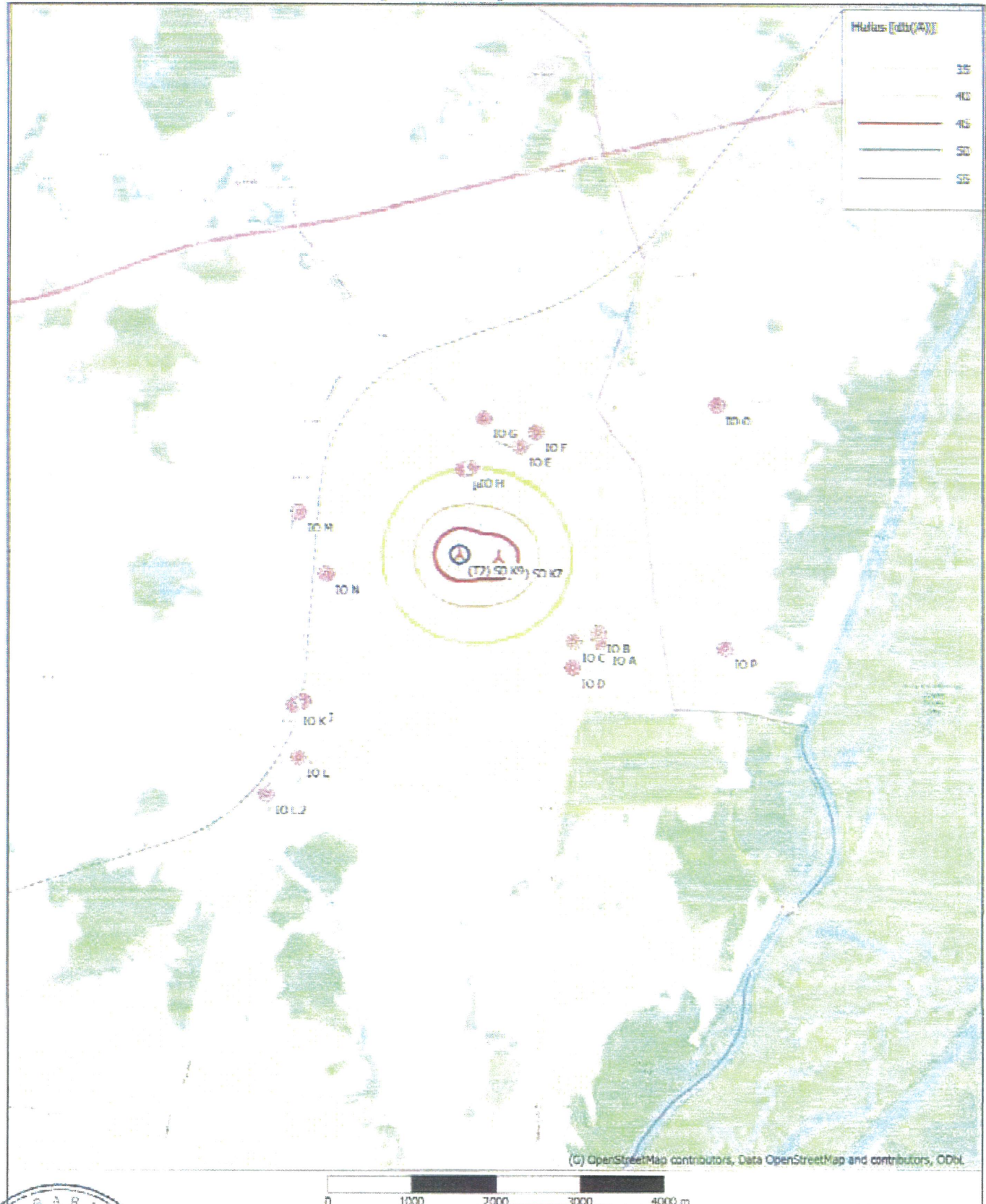
MB

projekt:
SD T1_2_3_4 34 Turbow
(SD T1_2_3_4 34 AEP-Progn Rev28_jowiuw34p)

Ustępowany użytkownik:
Emdtag Energiedienst GmbH
Gut Gauerthel
DE-17290 Schenkenberg
+49 (0)39854 643005
Doktor: Wladyslaw Wladyslaw / jowiuw-
nes.wladyslaw@emdtag.com
Odczyt:
24.02.2021 20:57:34.45

DECIBEL Mapa najgłośniejszych wartości do 95% mocy nominalnej

Obliczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Dodatkowe obciążenie: 2 turbiny wiatrowe



▲ nowe turbiny wiatrowe * punkt emisji hałasu
Mapa: EMD OpenStreetMap, skala 1:65.000, środek mapy: UTM (north)-WGS84 Słup 33 Wschód: 459.327 Północ: 5.904.663
Model obliczania hałasu: ISO 9613-2 Niemcy (procedura przejściowa). Prędkość wiatru: Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej
Wysokość nad poziomem morza z aktywnego obiektu liniowego

windPRO 3.4.415 | EMD International A/S, Tel. +45 96 35 44 44, www.emd.dk, windpro@emd.dk

windPRO
25.02.2021 09:27 / 7

Tłumacz Przysięgły Języka Niemieckiego
mgr Marcin Bartkowiak
ul. Poznańska 13, 66-530 Drezdenko
tel. 501 023 581
NIP 595-123-37-88

Projekt:

SD T1_2_3_4 34 Tarłów

(SD T1_2_3_4 AEP-Progn Rev28_jowl.w34p)

Użytkownik:

Enertag Energiedienst GmbH

Gut Darsenthal

DE-17292 Schenkenberg

+49 (0)39854 649385

Johannes Wiedmeyer // jwl@enertag.de

enertag.de

Dzielnica

24.02.2021 22:58/3.4.415

DECIBEL Wynik główny

Obliczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Całkowite obciążenie
2 turbiny wiatrowe
ISO 9613-2 Niemcy (procedura tymczasowa)

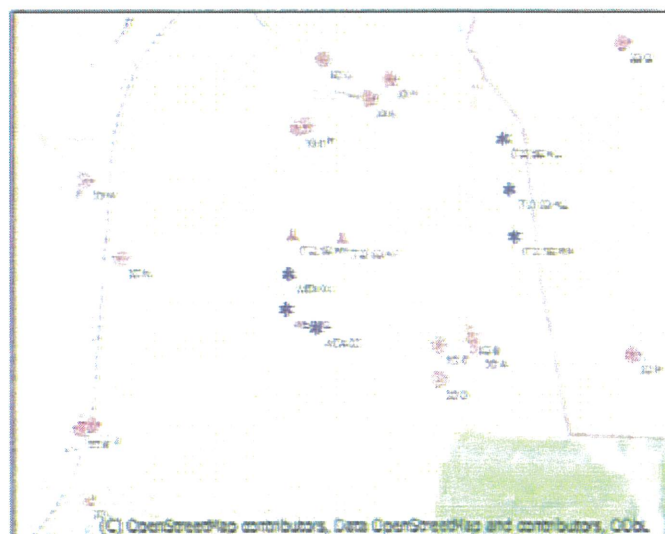
Obliczenia oparte są na międzynarodowej normie ISO 9613-2
"Acoustics - Attenuation of sound during propagation outdoors"

Najbliższa wartość do 95% mocy nominalnej
Czynnik dla meteorologicznego współczynnika tłumienia, CO: 0,0 dB

Obowiązujące wartości orientacyjne limitów w nocy zostały wyznaczone
zgodnie z TA-Lärm:

Obszar przemysłowy: 70 dB(A)
Tereny wiejskie i mieszane, zakres zewnętrzny: 45 dB(A)
Typowy obszar mieszkalny / obszar uzdrowiskowy itp.: 35 dB(A)
Obszar działalności handlowej: 50 dB(A)
Ogólny obszar mieszkalny: 40 dB(A)
Obszar uzdrowiskowy i wypoczynkowy: 35 dB(A)

Wszystkie dane współrzędnych w:

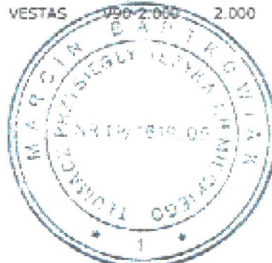


Skala 1:70.000

▲ nowe turbiny wiatrowe * istniejące turbiny wiatrowe
● punkt emisji hałasu

Turbiny wiatrowe

	Wschód	Północ	Z	Opis	Aktualne	Producent	Typ turbiny wiatrowej				Wartości hałasu				Nazwa	prędkość wiatru [m/s]	LWA [dB(A)]
							Typ	Moc nominalna [kW]	Średnica wirnika [m]	Wysokość płaszczyzny [m]	Źródło						
(T2) SD K7	459.310	5.904.975	32,7	VESTAS V15...	Tak	VESTAS	V150-5.6-5.600	5.600	150,0	166,0	USER	Mode S02*	Herst.ber	102		(95%)	101,99
(T2) SD K9	458.840	5.905.013	36,3	VESTAS V15...	Tak	VESTAS	V150-5.6-5.600	5.600	150,0	166,0	USER	Mode S00*	Herst.ber	104		(95%)	104,00
(T3) SD X1	460.825	5.905.901	30,0	VESTAS V15...	Tak	VESTAS	V150-5.6-5.600	5.600	150,0	166,0	USER	Mode S00*	Herst.ber	104		(95%)	104,00
(T3) SD K2	460.883	5.905.420	30,5	VESTAS V15...	Tak	VESTAS	V150-5.6-5.600	5.600	150,0	166,0	USER	Mode S00*	Herst.ber	104		(95%)	104,00
(T3) SD X4	460.916	5.904.981	28,6	VESTAS V15...	Tak	VESTAS	V150-5.6-5.600	5.600	150,0	166,0	USER	Mode S02*	Herst.ber	102		(95%)	101,99
Dam01	454.906	5.905.760	39,9	ENERCON E-...	Tak	ENERCON	E-138 EP3 E2-4.200	4.200	138,0	160,0	USER	106.35 (Mode106)				(95%)	106,35
Dam02	454.408	5.905.555	46,4	ENERCON E-...	Tak	ENERCON	E-138 EP3 E2-4.200	4.200	138,0	160,0	USER	106.35 (Mode106)				(95%)	106,35
Dam03	453.964	5.905.493	47,5	ENERCON E-...	Tak	ENERCON	E-138 EP3 E2-4.200	4.200	138,0	160,0	USER	106.35 (Mode106)				(95%)	106,35
Dam04	453.943	5.905.109	45,0	ENERCON E-...	Tak	ENERCON	E-138 EP3 E2-4.200	4.200	138,0	160,0	USER	105 (Mode 1s)				(95%)	105,01
Dam05	454.210	5.904.826	49,7	ENERCON E-...	Tak	ENERCON	E-138 EP3 E2-4.200	4.200	138,0	160,0	USER	105 (Mode 1s)				(95%)	105,01
Dam06	454.558	5.905.095	47,7	ENERCON E-...	Tak	ENERCON	E-138 EP3 E2-4.200	4.200	138,0	160,0	USER	106.35 (Mode106)				(95%)	106,35
Dam07	454.903	5.905.405	39,5	ENERCON E-...	Tak	ENERCON	E-138 EP3 E2-4.200	4.200	138,0	160,0	USER	106.35 (Mode106)				(95%)	106,35
NR G1	459.567	5.909.128	50,0	ENERCON E-...	Tak	ENERCON	E-82 E2-2.300	2.300	82,0	138,4	USER	Level 1 1-razowo mierz. @8,6 m/s	103,4			(95%)	103,40
NR G2	459.930	5.909.138	50,0	ENERCON E-...	Tak	ENERCON	E-82 E2-2.300	2.300	82,0	138,4	USER	Level 1 1-razowo mierz. @8,6 m/s	103,4			(95%)	103,40
NR G3	459.286	5.908.782	45,5	ENERCON E-...	Tak	ENERCON	E-82 E2-2.300	2.300	82,0	138,4	USER	Level 1 1-razowo mierz. @8,6 m/s	103,4			(95%)	103,40
NR N1	457.490	5.908.312	33,6	VESTAS V90 ...	Tak	VESTAS	V90-2.000	2.000	90,0	105,0	USER	SD AA gen. SLP (SN) Mode 1 OB 1x mierz. skalowany				(95%)	101,94
NR N2	457.654	5.908.049	30,7	VESTAS V90 ...	Tak	VESTAS	V90-2.000	2.000	90,0	105,0	USER	SD AA gen. SLP (MV) Mode 1 OB 1x mierz. skalowany				(95%)	101,94
NR P1	457.719	5.908.920	37,5	VESTAS V90 ...	Tak	VESTAS	V90-2.000	2.000	90,0	105,0	USER	SD AA gen. SLP (SN) Mode 1 OB 1x mierz. skalowany				(95%)	101,94
NR P2	458.268	5.909.091	29,0	VESTAS V90 ...	Tak	VESTAS	V90-2.000	2.000	90,0	125,0	USER	SD AA gen. SLP (MV) Mode 2 OB generic LAI				(95%)	100,24
NR P3	458.322	5.908.787	30,1	VESTAS V90 ...	Tak	VESTAS	V90-2.000	2.000	90,0	105,0	USER	SD AA gen. SLP (SN) Mode 1 OB 1x mierz. skalowany				(95%)	101,94



CPB

NR P4	456.057	5.908.605	36,3	WESTAS V90 ...	Tak	WESTAS	V90-2.000	2.000	90,0	105,0	USFR	SD A4 gen. SLP (SN) Mode 1 OB 2x mierz. składowy	(95%)	103,94
NR P5	456.055	5.908.603	33,2	WESTAS V90 ...	Tak	WESTAS	V90-2.000	2.000	90,0	105,0	USFR	SD A4 PS SLP (NW) Mode 1 (mieszany)	(95%)	103,94
NR P6	456.062	5.908.632	33,4	WESTAS V90 ...	Tak	WESTAS	V90-2.000	2.000	90,0	105,0	USFR	SD A4 gen. SLP (SN) Mode 1 OB 2x mierz. składowy	(95%)	103,94
NR P7	456.248	5.908.077	31,5	WESTAS V90 ...	Tak	WESTAS	V90-2.000	2.000	90,0	105,0	USFR	SD A4 gen. SLP (NW) Mode 2 OB generat. LAT	(95%)	103,24
NR P8	456.065	5.907.886	34,9	WESTAS V90 ...	Tak	WESTAS	V90-2.000	2.000	90,0	105,0	USFR	SD A4 gen. SLP (NW) Mode 2 OB generat. LAT	(95%)	103,24
NR R1	456.242	5.908.789	33,7	WESTAS V90 ...	Tak	WESTAS	V90-2.000	2.000	90,0	105,0	USFR	SD A4 gen. SLP (SN) Mode 1 OB 2x mierz. składowy	(95%)	103,94
NR R2	456.705	5.908.420	42,5	WESTAS V90 ...	Tak	WESTAS	V90-2.000	2.000	90,0	105,0	USFR	SD A4 gen. SLP (SN) Mode 1 OB 2x mierz. składowy	(95%)	103,94
NR R3	456.654	5.908.390	20,2	WESTAS V90 ...	Tak	WESTAS	V90-2.000	2.000	90,0	105,0	USFR	SD A4 gen. SLP (NW) Mode 2 OB generat. LAT	(95%)	103,24
SD C1	456.066	5.908.858	48,8	WESTAS V12 ...	Tak	WESTAS	V117-3.45-3.450	3.450	117,0	140,5	USFR	SD A4 SLP Mode 2+ TBS OB 2x mierz.	(95%)	103,92
SD C3	456.078	5.908.267	42,9	WESTAS V12 ...	Tak	WESTAS	V117-3.45-3.450	3.450	117,0	140,5	USFR	Mode 2 3-krotne mierz. OB @ 10m/s 103,9	(95%)	103,92
SD C4	456.400	5.908.192	42,5	WESTAS V12 ...	Tak	WESTAS	V117-3.45-3.450	3.450	117,0	140,5	USFR	Mode 2 3-krotne mierz. OB @ 10m/s 103,9	(95%)	103,92
SD C5	456.332	5.907.890	30,5	WESTAS V12 ...	Tak	WESTAS	V117-3.45-3.450	3.450	117,0	140,5	USFR	Mode 2 3-krotne mierz. OB @ 10m/s 103,9	(95%)	103,92
SD C6	456.566	5.907.558	32,6	WESTAS V12 ...	Tak	WESTAS	V117-3.45-3.450	3.450	117,0	140,5	USFR	Mode 2 3-krotne mierz. OB @ 10m/s 103,9	(95%)	103,92
WSA 01	456.006	5.904.640	32,4	WESTAS V13 ...	Tak	WESTAS	V136-3.600	3.600	136,0	166,0	USFR	SD A4 wiatoskow. SLP Mode 0 OB 1 mierz.	(95%)	105,71
WSA 02	456.280	5.904.316	34,5	WESTAS V13 ...	Tak	WESTAS	V136-3.600	3.600	136,0	166,0	USFR	SD A4 wiatoskow. SLP Mode 0 OB 1 mierz.	(95%)	105,71
WSA 03	456.063	5.904.140	32,5	WESTAS V13 ...	Tak	WESTAS	V136-3.600	3.600	136,0	166,0	USFR	*Mode P11 1-razowa mierz. OB @ 10 m/s 105,3	(95%)	105,29

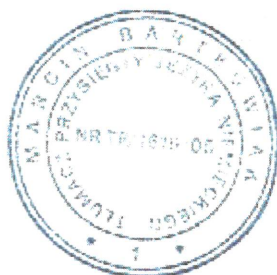
Wyniki obliczeń

Zakres oceny

Punkt inieji hałas

nr	nr248		Wschód	Północ	Z	Wysokość punktu iniejsi	Hałas	Z turbiny wiatrowej	Oddległość do wartości orientacyjnej	spełniony?
						[m]	[dB(A)]		[m]	hałas
JO A	Punkt iniejsi hałasu: TA-Lärm - Wiatr i obszary mieszane (213)		460.570	5.903.939	31,5	5,0	45,00	37,49	840	Tak
JO B	Punkt iniejsi hałasu: TA-Lärm - Teren przemysłowy (214)		460.499	5.904.070	30,0	5,0	50,00	38,25	1.250	Tak
JO C	Punkt iniejsi hałasu: TA-Lärm - zdefiniowany przez użytkownika (215)		460.203	5.903.974	29,1	5,0	43,00	38,75	563	Tak
JO D	Punkt iniejsi hałasu: TA-Lärm - zdefiniowany przez użytkownika (216)		460.191	5.903.659	32,6	5,0	43,00	37,56	671	Tak
JO E	Punkt iniejsi hałasu: TA-Lärm - Wiatr i obszary mieszane (217)		459.571	5.906.284	31,9	5,0	45,00	39,77	892	Tak
JO F	Punkt iniejsi hałasu: TA-Lärm - Wiatr i obszary mieszane (218)		459.764	5.906.465	34,4	5,0	45,00	39,93	733	Tak
JO G	Punkt iniejsi hałasu: TA-Lärm - Wiatr i obszary mieszane (219)		459.150	5.906.647	35,4	5,0	45,00	40,28	601	Tak
JO H	Punkt iniejsi hałasu: TA-Lärm - Wiatr i obszary mieszane (220)		458.984	5.906.040	32,8	5,0	45,00	40,02	621	Tak
JO I	Punkt iniejsi hałasu: TA-Lärm - Wiatr i obszary mieszane (221)		458.905	5.906.020	34,0	5,0	45,00	40,04	598	Tak
JO J	Punkt iniejsi hałasu: TA-Lärm - Wiatr i obszary mieszane (222)		456.953	5.903.777	28,6	5,0	45,00	33,67	1.618	Tak
JO K	Punkt iniejsi hałasu: TA-Lärm - Wiatr i obszary mieszane (223)		456.850	5.903.238	23,0	5,0	45,00	33,39	1.727	Tak
JO L	Punkt iniejsi hałasu: TA-Lärm - Zdefiniowane przez użytkownika (224)		456.897	5.902.605	29,7	5,0	43,00	31,75	1.916	Tak

(ciąg dalszy na następnej stronie)...



Projekt:
SD T1_2_3_4 34 Tartow
(SD T1_2_3_4 34 AEP-Progn Rev28_fas1a34p)

Użytkownicy użytkownik:
Borings Engineering GmbH
Gut Dornthal
DE-27290 Schenkenberg
+49 (0)3854 603335
Johannes Wiedniewski // jwiedn@borings.de
mailto:jwiedniewski@borings.de
Data: 20.02.2021 22:58/3.4.415

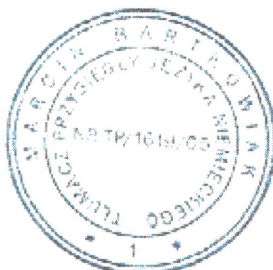
DECIBEL Wynik główny

Obliczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Całkowite obciążenie
2 turbiny wiatrowe
(kalkulacja z poprzedniej strony)...

Punkt emisji hałasu		Równoważny poziom dźwięku						Wymóg spełniony?	
nr	nazwa	Wschód	Północ	Z	Wysokość punktu emisji	Dźwięk	Z turbiny wiatrowej	Odległość do hałasu wartości orientacyjnej	
				[m]	[m]	[dB(A)]	[dB(A)]	[m]	
DO L2	Punkt emisji hałasu: TA-Lärm - Ogólny obszar mieszkalny (225)	456.514	5.902.172	25,2	5,0	40,00	30,25	2.209	Tak
DO M	Punkt emisji hałasu: TA-Lärm - Obszary wiejskie i mieszane (226)	456.919	5.905.530	25,5	5,0	45,00	36,32	1.518	Tak
DO IV	Punkt emisji hałasu: TA-Lärm - Wieleś i obszary mieszane (227)	457.250	5.904.800	29,0	5,0	45,00	37,05	1.013	Tak
DO O	Punkt emisji hałasu: TA-Lärm - Wieleś i obszary mieszane (228)	461.947	5.906.777	30,0	5,0	45,00	35,26	1.092	Tak
DO P	Punkt emisji hałasu: TA-Lärm - Wieleś i obszary mieszane (229)	462.020	5.903.876	38,9	5,0	45,00	33,03	1.301	Tak

Odstępy (m)

Turbina wiatrowa	DO A	DO B	DO C	DO D	DO E	DO F	DO G	DO H	DO I	DO J	DO K	DO L	DO L2	DO M	DO N	DO O	DO P
(T2) SD K7	1631	1494	1341	1584	1335	1558	1680	1114	1121	2905	3011	3382	3959	2455	2067	3194	2924
(T2) SD K9	2036	1908	1714	1913	1466	1721	1663	1037	1009	2564	2667	3094	3672	1989	1604	3573	3377
(T3) SD K1	1979	1860	2025	2330	1312	1202	1835	1847	1925	4678	4785	5128	5701	3925	3742	1423	2351
(T3) SD K2	1514	1404	1598	1892	1571	1531	2123	1998	2067	4476	4585	4880	5444	3966	3686	1724	1917
(T3) SD K4	1098	1002	1234	1508	1873	1879	2428	2203	2264	4314	4424	4669	5222	4035	3670	2071	1562
Dam01	5950	5943	5590	5687	4694	4909	4336	4088	4007	3218	3184	3731	3932	2026	2533	7114	7359
Dam02	6370	6269	6007	6086	5214	5433	4866	4602	4521	3416	3366	3860	3985	2511	2941	7637	7795
Dam03	6786	6688	6421	6491	5663	5881	5313	5050	4969	3721	3663	4116	4187	2955	3358	8086	8217
Dam04	6729	6638	6362	6414	5749	5977	5429	5126	5045	3524	3457	3872	3903	3006	3321	8176	8171
Dam05	6422	6334	6053	6094	5556	5791	5265	4926	4844	3150	3081	3486	3515	2799	3040	7979	7868
Dam06	6122	6029	5755	5813	5152	5383	4847	4526	4444	3007	2950	3416	3517	2401	2708	7578	7561
Dam07	5950	5850	5596	5664	4948	5073	4521	4229	4148	3025	2981	3496	3658	2120	2521	7275	7377
NR G1	5285	5143	5193	5504	2844	2670	2516	3143	3178	6408	6486	7048	7596	4467	4909	3345	5797
NR G2	5238	5100	5171	5485	2876	2678	2610	3239	3282	6574	6656	7203	7758	4699	5099	3105	5662
NR G3	5010	4866	4895	5202	2514	2366	2139	2759	2788	5979	6056	6623	7168	4022	4472	3332	5616
NR N1	5349	5201	5117	5380	2906	2930	2351	2719	2694	5064	5114	5738	6217	2840	3520	4714	6340
NR N2	5039	4891	4807	5070	2606	2638	2050	2409	2384	4823	4878	5496	5987	2624	3274	4477	6040
NR P1	5739	5590	5535	5813	3222	3195	2686	3146	3133	5695	5748	6368	6855	3483	4147	4740	6629
NR P2	5643	5494	5471	5762	3095	3022	2598	3134	3136	5961	6022	6629	7138	3808	4410	4346	6424
NR P3	5344	5195	5168	5458	2797	2733	2295	2826	2828	5678	5741	6344	6858	3546	4129	4145	6148
NR P4	5308	5159	5113	5396	2780	2745	2251	2737	2730	5451	5511	6121	6625	3288	3899	4302	6178
NR P5	5507	5358	5291	5564	3014	3009	2488	2894	2877	5380	5433	6054	6539	3168	3832	4667	6440
NR P6	5129	4980	4918	5194	2629	2622	2084	2525	2511	5146	5205	5817	6310	2975	3594	4315	6053
NR P7	4745	4596	4545	4826	2228	2213	1691	2166	2159	4972	5037	5636	6154	2873	3426	3921	5646
NR P8	4754	4606	4531	4800	2297	2322	1742	2132	2112	4722	4783	5392	5898	2575	3171	4165	5731
NR R1	5165	5017	5013	5312	2620	2521	2161	2740	2754	5776	5845	6434	6963	3716	4240	3774	5890
NR R2	4853	4704	4691	4987	2304	2221	1828	2398	2410	5439	5510	6095	6627	3405	3908	3627	5621
NR R3	4482	4333	4305	4597	1938	1887	1433	1979	1987	5012	5084	5665	6200	3011	3486	3510	5316
SD E1	5001	4860	4913	5225	2576	2395	2270	2899	2938	6205	6286	6839	7392	4315	4723	3088	5510
SD E3	4578	4431	4438	4741	2043	1928	1622	2229	2254	5424	5500	6068	6612	3486	3919	3233	5285
SD E4	4401	4256	4287	4595	1913	1757	1572	2199	2236	5507	5589	6138	6693	3665	4036	2881	5029
SD E5	4140	3994	4012	4317	1624	1489	1256	1882	1918	5190	5273	5819	6375	3375	3726	2842	4831
SD E6	3756	3611	3640	3949	1274	1111	1001	1626	1674	5015	5103	5626	6191	3335	3601	2506	4425
WEA 01	1901	1789	1551	1702	1806	2054	2028	1403	1376	2305	2411	2796	3374	2083	1563	3795	3305
WEA 02	1829	1737	1464	1556	2121	2364	2360	1736	1709	2102	2211	2544	3120	2222	1605	4011	3270
WEA 03	1521	1438	1153	1229	2196	2421	2501	1894	1879	2203	2393	2659	3225	2551	1927	3902	2969



Tłumacz Przysięgły Języka Niemieckiego

mgr Marcin Bartkowiak

ul. Poznańska 13, 66-530 Drezdenko

tel. 501 023 561

NIP: 595-123-37-98

Projekt:

SD T1_2_3_4 34 Turbiny

(SD T1_2_3_4 34 AEP-Progn Rev28_jowilw34p)

Ustanowiony użytkownik:

Enertrag EnergieDienst GmbH

Gut Duerthal

DE-17250 Schenkenberg

+49 (0)39854 646336

Johannes Wiedmawski / johan-

mes.wiedmawski@enertrag.com

Odezwono:

24.02.2021 22:45/3.4.4.05

DECIBEL Szczegółowe wyniki

Obliczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Całkowite obciążenie 2 turbiny wiatrowe

Wzór do obliczania hałasu: ISO 9613-2 Niemcy (procedura tymczasowa) 10,0 m/s

Założenia

Obliczone $L(DW) = LWA_{ref} + K + Dc (Adiv + Aatm + Agr + Abar + Amisc) Cmet$ (Jeśli założono z poziomu ziemi $Dc = Domega$)

LWA _{ref} :	Poziom mocy akustycznej (głośności) turbiny wiatrowej
K:	Pojedyncze dźwięki
Dc:	Kierunkowość korekty
Adiv:	Tłumienie ze względu na rozprzestrzenianie geometryczne
Aatm:	Tłumienie ze względu na absorpcję powietrza
Agr:	Tłumienie ze względu na oddziaływanie podłoża
Abar:	Tłumienie ze względu na przesłanianie (ekranowanie)
Amisc:	Tłumienie ze względu na inne efekty
Cmet:	Korekta meteorologiczna

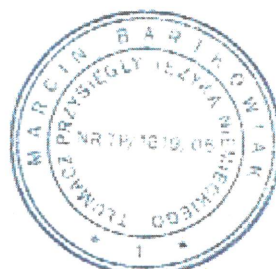
Wyniki obliczeń

Punkt emisji hałasu: IO A Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (213)

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczono [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Agr [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T2) SD K7	1.631	1.630	26,21	101,99	0,00	75,29	3,49	-3,00	0,00	0,00	75,78
(T2) SD K9	2.036	2.043	25,68	104,00	0,00	77,21	4,11	-3,00	0,00	0,00	78,32
(T3) SD K1	1.979	1.985	26,02	104,00	0,00	76,96	4,03	-3,00	0,00	0,00	77,98
(T3) SD K2	1.514	1.522	29,06	104,00	0,00	74,65	3,29	-3,00	0,00	0,00	74,94
(T3) SD K4	1.098	1.109	30,52	101,99	0,00	71,90	2,57	-3,00	0,00	0,00	71,47
Dam01	5.950	5.952	11,87	106,35	0,00	86,49	10,96	-3,00	0,00	0,00	94,48
Dam02	6.370	6.373	10,93	106,35	0,00	87,09	11,33	-3,00	0,00	0,00	95,41
Dam03	6.786	6.788	10,06	106,35	0,00	87,64	11,65	-3,00	0,00	0,00	96,28
Dam04	6.729	6.732	9,47	105,01	0,00	87,56	10,98	-3,00	0,00	0,00	95,54
Dam05	6.422	6.424	10,11	105,01	0,00	87,16	10,74	-3,00	0,00	0,00	94,90
Dam06	6.122	6.125	11,48	106,35	0,00	86,74	11,13	-3,00	0,00	0,00	94,87
Dam07	5.950	5.953	11,87	106,35	0,00	86,49	10,99	-3,00	0,00	0,00	94,48
NR G1	5.285	5.287	13,23	103,40	0,00	85,46	7,71	-3,00	0,00	0,00	90,18
NR G2	5.238	5.240	13,34	103,40	0,00	85,39	7,68	-3,00	0,00	0,00	90,06
NR G3	5.010	5.012	13,91	103,40	0,00	85,00	7,49	-3,00	0,00	0,00	89,49
NR N1	5.349	5.350	9,55	101,94	0,00	85,57	9,83	-3,00	0,00	0,00	92,40
NR N2	5.039	5.040	10,34	101,94	0,00	85,05	9,55	-3,00	0,00	0,00	91,60
NR P1	5.739	5.740	8,60	101,94	0,00	86,18	10,16	-3,00	0,00	0,00	93,34
NR P2	5.643	5.644	7,92	100,24	0,00	86,03	9,29	-3,00	0,00	0,00	92,32
NR P3	5.344	5.345	9,56	101,94	0,00	85,56	9,82	-3,00	0,00	0,00	92,38
NR P4	5.308	5.310	9,65	101,94	0,00	85,50	9,79	-3,00	0,00	0,00	92,29
NR P5	5.507	5.508	9,16	101,94	0,00	85,82	9,97	-3,00	0,00	0,00	92,75
NR P6	5.129	5.130	10,11	101,94	0,00	85,20	9,63	-3,00	0,00	0,00	91,83
NR P7	4.745	4.746	10,34	100,24	0,00	84,53	8,37	-3,00	0,00	0,00	89,90
NR P8	4.754	4.755	10,31	100,24	0,00	84,54	8,38	-3,00	0,00	0,00	89,92
NR R1	5.165	5.166	10,02	101,94	0,00	85,26	9,66	-3,00	0,00	0,00	91,93
NR R2	4.853	4.854	10,85	101,94	0,00	84,72	9,38	-3,00	0,00	0,00	91,10
NR R3	4.482	4.483	11,12	100,24	0,00	84,03	8,08	-3,00	0,00	0,00	89,11
SD E1	5.001	5.004	15,11	105,87	0,00	84,99	8,78	-3,00	0,00	0,00	90,77
SD E3	4.578	4.580	15,78	103,92	0,00	84,22	6,93	-3,00	0,00	0,00	88,15
SD E4	4.401	4.404	16,27	103,92	0,00	83,88	6,78	-3,00	0,00	0,00	87,66
SD E5	4.140	4.143	17,02	103,92	0,00	83,35	6,55	-3,00	0,00	0,00	86,90
SD E6	3.756	3.758	18,22	103,92	0,00	82,50	6,20	-3,00	0,00	0,00	85,70
WEA 01	1.901	1.908	27,68	105,71	0,00	76,61	4,42	-3,00	0,00	0,00	78,03
WEA 02	1.829	1.837	28,13	105,71	0,00	76,28	4,30	-3,00	0,00	0,00	77,58
WEA 03	1.521	1.530	28,74	105,29	0,00	74,69	4,85	-3,00	0,00	0,00	76,54
Suma			37,49								



Punkt liniijki hałasu: SD 5 Punkt liniijki hałasu: TA Linn - Teren przemysłowy (214)

Najbliższe wartości dla 98% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczono [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Agc [dB]	Abat [dB]	Amsc [dB]	A [dB]
(T2) SD	K7	1.494	1.563	27,19	100,99	0,00	74,54	3,26	-3,00	0,00	0,00
(T2) SD	K9	1.508	1.516	26,43	104,00	0,00	76,65	3,92	-3,00	0,00	0,00
(T3) SD K1	1.890	1.867	26,73	104,00	0,00	76,42	3,84	-3,00	0,00	0,00	77,27
(T3) SD K2	1.404	1.413	29,89	104,00	0,00	74,00	3,10	-3,00	0,00	0,00	74,10
(T3) SD K6	1.002	1.015	31,47	100,99	0,00	71,13	2,39	-3,00	0,00	0,00	70,52
Dam01	5.843	5.845	12,12	106,35	0,00	86,34	10,89	-3,00	0,00	0,00	94,23
Dam02	6.269	6.272	11,15	106,35	0,00	86,96	11,25	-3,00	0,00	0,00	95,19
Dam03	6.688	6.690	10,26	106,35	0,00	87,51	11,57	-3,00	0,00	0,00	96,06
Dam04	6.638	6.640	9,65	105,00	0,00	87,44	10,91	-3,00	0,00	0,00	95,35
Dam05	6.334	6.337	10,29	105,00	0,00	87,04	10,67	-3,00	0,00	0,00	94,71
Dam06	6.029	6.031	11,69	106,35	0,00	86,61	11,05	-3,00	0,00	0,00	94,66
Dam07	5.850	5.853	12,10	106,35	0,00	86,35	10,90	-3,00	0,00	0,00	94,25
NR G1	5.143	5.145	13,57	103,40	0,00	85,23	7,60	-3,00	0,00	0,00	88,83
NR G2	5.100	5.102	13,66	103,40	0,00	85,16	7,57	-3,00	0,00	0,00	88,72
NR G3	4.866	4.868	14,28	103,40	0,00	84,75	7,37	-3,00	0,00	0,00	88,12
NR K1	5.201	5.202	9,92	101,94	0,00	85,32	9,70	-3,00	0,00	0,00	92,02
NR K2	4.891	4.893	10,74	101,94	0,00	84,79	9,41	-3,00	0,00	0,00	91,20
NR P1	5.590	5.591	8,96	101,94	0,00	85,95	10,04	-3,00	0,00	0,00	92,99
NR P2	5.494	5.496	8,29	100,24	0,00	85,80	9,14	-3,00	0,00	0,00	91,94
NR P3	5.195	5.196	9,94	101,94	0,00	85,31	9,66	-3,00	0,00	0,00	92,01
NR P4	5.159	5.161	10,03	101,94	0,00	85,25	9,66	-3,00	0,00	0,00	91,91
NR P5	5.358	5.359	9,53	101,94	0,00	85,58	9,84	-3,00	0,00	0,00	92,42
NR P6	4.980	4.981	10,50	101,94	0,00	84,95	9,49	-3,00	0,00	0,00	91,44

(ciąg dalszy na następnej stronie)...

windPRO 3.4.415 | EMD International A/S, Tel. +45 96 35 44 44, www.emd.dk, windpro@emd.dk

windPRO
25.02.2021 09:27 / 3

Projekt:

SD T1_2_3_4 34 Tantow

(SD T1_2_3_4 34 AEP-Progn Rev28_fowl.w34p)

Licencjonowany użytkownik:

Enertrag Energiedienst GmbH

Gut Dauerthal

DE-17291 Schenkenberg

+49 (0)39854 6459395

Johannes Wischniewski / johannes.wischniewski@enertrag.com

Obliczono:

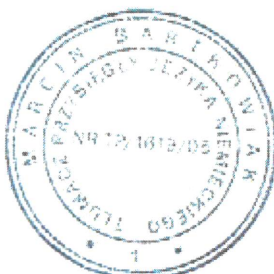
24.02.2021 12:58/3.4.415

DECIBEL Szczegółowe wyniki

Obliczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Całkowite obciążenie 2 turbiny wiatrowe
Wzór do obliczania hałasu: ISO 9613-2 Niemcy (procedura tymczasowa) 10,0 m/s
...(kontynuacja z poprzedniej strony)

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczono [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Agc [dB]	Abat [dB]	Amsc [dB]	A [dB]
NR P7	4.596	4.597	10,78	100,24	0,00	84,25	8,21	-3,00	0,00	0,00	89,46
NR P8	4.606	4.607	10,75	100,24	0,00	84,27	8,22	-3,00	0,00	0,00	89,49
NR R1	5.017	5.018	10,40	101,94	0,00	85,01	9,53	-3,00	0,00	0,00	91,54
NR R2	4.704	4.706	11,26	101,94	0,00	84,45	9,23	-3,00	0,00	0,00	90,69
NR R3	4.333	4.335	11,58	100,24	0,00	83,74	7,92	-3,00	0,00	0,00	88,65
SD E1	4.860	4.862	15,51	105,87	0,00	84,74	9,62	-3,00	0,00	0,00	90,36
SD E3	4.431	4.434	16,18	103,92	0,00	83,94	6,81	-3,00	0,00	0,00	87,74
SD E4	4.256	4.259	16,68	103,92	0,00	83,59	6,65	-3,00	0,00	0,00	87,24
SD E5	3.994	3.997	17,47	103,92	0,00	83,03	6,42	-3,00	0,00	0,00	86,45
SD E6	3.611	3.613	18,70	103,92	0,00	82,16	6,06	-3,00	0,00	0,00	85,22
WEA 01	1.789	1.796	28,39	105,71	0,00	76,09	4,23	-3,00	0,00	0,00	77,32
WEA 02	1.737	1.744	28,73	105,71	0,00	75,83	4,14	-3,00	0,00	0,00	76,98
WEA 03	1.438	1.447	29,41	105,29	0,00	74,21	4,67	-3,00	0,00	0,00	75,88
Suma			38,25								



Punkt emisji hałasu: IO C Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Zdefiniowane przez użytkownika (215)

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczone [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adlv [dB]	Aatm [dB]	Agrr [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T2) SD K7	1.341	1.350	28,37	101,99	0,00	73,62	3,00	-3,00	0,00	0,00	73,62
(T2) SD K9	1.714	1.722	27,66	104,00	0,00	75,72	3,61	-3,00	0,00	0,00	76,33
(T3) SD K1	2.025	2.032	25,74	104,00	0,00	77,16	4,10	-3,00	0,00	0,00	78,25
(T3) SD K2	1.588	1.606	28,46	104,00	0,00	75,12	3,43	-3,00	0,00	0,00	75,54
(T3) SD K4	1.234	1.244	29,28	101,99	0,00	72,90	2,81	-3,00	0,00	0,00	72,71
Dam01	5.590	5.592	12,72	105,35	0,00	85,95	10,68	-3,00	0,00	0,00	94,63
Dam02	6.007	6.009	11,74	105,35	0,00	86,58	11,03	-3,00	0,00	0,00	94,63
Dam03	6.421	6.424	10,82	105,35	0,00	87,16	11,37	-3,00	0,00	0,00	94,63
Dam04	6.362	6.364	10,23	105,01	0,00	87,08	10,70	-3,00	0,00	0,00	94,77
Dam05	6.053	6.056	10,81	105,01	0,00	86,64	10,45	-3,00	0,00	0,00	94,09
Dam06	5.755	5.758	12,32	105,35	0,00	86,21	10,82	-3,00	0,00	0,00	94,03
Dam07	5.586	5.589	12,73	105,35	0,00	85,95	10,67	-3,00	0,00	0,00	93,62
NR G1	5.193	5.195	13,45	103,40	0,00	85,31	7,64	-3,00	0,00	0,00	89,95
NR G2	5.171	5.174	13,50	103,40	0,00	85,28	7,62	-3,00	0,00	0,00	89,90
NR G3	4.895	4.897	14,21	103,40	0,00	84,80	7,40	-3,00	0,00	0,00	89,20
NR N1	5.117	5.118	10,14	101,94	0,00	85,18	9,62	-3,00	0,00	0,00	91,80
NR N2	4.807	4.808	10,97	101,94	0,00	84,64	9,33	-3,00	0,00	0,00	90,97
NR P1	5.535	5.536	9,09	101,94	0,00	85,06	9,99	-3,00	0,00	0,00	92,85
NR P2	5.471	5.472	8,35	100,24	0,00	85,76	9,12	-3,00	0,00	0,00	91,88
NR P3	5.168	5.169	10,01	101,94	0,00	85,27	9,67	-3,00	0,00	0,00	91,93
NR P4	5.113	5.114	10,15	101,94	0,00	85,18	9,62	-3,00	0,00	0,00	91,79
NR P5	5.291	5.292	9,69	101,94	0,00	85,47	9,78	-3,00	0,00	0,00	92,25
NR P6	4.918	4.919	10,67	101,94	0,00	84,84	9,44	-3,00	0,00	0,00	91,28
NR P7	4.545	4.546	10,93	100,24	0,00	84,15	8,15	-3,00	0,00	0,00	89,31
NR P8	4.531	4.532	10,97	100,24	0,00	84,13	8,14	-3,00	0,00	0,00	89,26
NR R1	5.013	5.014	10,41	101,94	0,00	85,00	9,53	-3,00	0,00	0,00	91,53
NR R2	4.691	4.693	11,29	101,94	0,00	84,43	9,22	-3,00	0,00	0,00	90,61
NR R3	4.305	4.306	11,67	100,24	0,00	83,68	7,88	-3,00	0,00	0,00	88,57
SD E1	4.913	4.916	15,36	105,87	0,00	84,83	8,68	-3,00	0,00	0,00	90,51
SD E3	4.438	4.441	16,16	103,92	0,00	83,95	6,81	-3,00	0,00	0,00	87,76
SD E4	4.287	4.289	16,59	103,92	0,00	83,65	6,68	-3,00	0,00	0,00	87,33
SD E5	4.012	4.014	17,41	103,92	0,00	83,07	6,44	-3,00	0,00	0,00	86,51
SD E6	3.640	3.643	18,60	103,92	0,00	82,23	6,09	-3,00	0,00	0,00	85,32
WEA 01	1.551	1.560	30,02	105,71	0,00	74,86	3,82	-3,00	0,00	0,00	75,69
WEA 02	1.464	1.473	30,67	105,71	0,00	74,36	3,67	-3,00	0,00	0,00	75,03
WEA 03	1.153	1.165	31,96	105,29	0,00	72,33	4,00	-3,00	0,00	0,00	73,33
Suma			38,75								

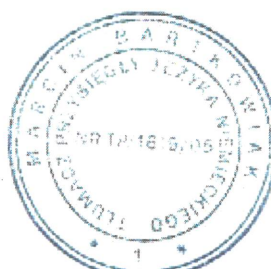
Punkt emisji hałasu: IO D Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Zdefiniowane przez użytkownika (216)

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczone [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adlv [dB]	Aatm [dB]	Agrr [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T2) SD K7	1.584	1.584	1.592	26,54	101,99	0,00	75,04	3,41	-3,00	0,00	0,00
(T2) SD K9	1.913	1.913	1.920	26,41	104,00	0,00	76,67	3,93	-3,00	0,00	0,00
(T3) SD K1	2.330	2.336	24,08	104,00	0,00	78,37	4,55	-3,00	0,00	0,00	79,91
(T3) SD K2	1.892	1.899	26,54	104,00	0,00	76,57	3,89	-3,00	0,00	0,00	77,46
(T3) SD K4	1.508	1.516	27,09	101,99	0,00	74,61	3,28	-3,00	0,00	0,00	74,90
Dam01	5.687	5.690	12,48	106,35	0,00	86,10	10,76	-3,00	0,00	0,00	93,86
Dam02	6.086	6.088	11,56	106,35	0,00	86,69	11,10	-3,00	0,00	0,00	94,79
Dam03	6.491	6.494	10,67	106,35	0,00	87,25	11,42	-3,00	0,00	0,00	95,67
Dam04	6.414	6.416	10,12	105,01	0,00	87,15	10,74	-3,00	0,00	0,00	94,88
Dam05	6.094	6.096	10,82	105,01	0,00	86,70	10,48	-3,00	0,00	0,00	94,18
Dam06	5.813	5.816	12,18	106,35	0,00	86,29	10,87	-3,00	0,00	0,00	94,16
Dam07	5.664	5.666	12,54	106,35	0,00	86,07	10,74	-3,00	0,00	0,00	93,81
NR G1	5.504	5.507	12,70	103,40	0,00	85,82	7,88	-3,00	0,00	0,00	90,70
NR G2	5.485	5.487	12,75	103,40	0,00	85,79	7,87	-3,00	0,00	0,00	90,65
NR G3	5.202	5.204	13,43	103,40	0,00	85,33	7,65	-3,00	0,00	0,00	89,97
NR N1	5.380	5.381	9,47	101,94	0,00	85,62	9,06	-3,00	0,00	0,00	92,47
NR N2	5.070	5.071	10,26	101,94	0,00	85,10	9,58	-3,00	0,00	0,00	91,68
NR P1	5.813	5.814	8,43	101,94	0,00	86,29	10,22	-3,00	0,00	0,00	93,51
NR P2	5.762	5.764	7,62	100,24	0,00	86,21	9,40	-3,00	0,00	0,00	92,62
NR P3	5.458	5.459	9,28	101,94	0,00	85,74	9,92	-3,00	0,00	0,00	92,67
NR P4	5.396	5.397	9,43	101,94	0,00	85,64	9,87	-3,00	0,00	0,00	92,51
NR P5	5.564	5.564	9,02	101,94	0,00	85,91	10,01	-3,00	0,00	0,00	92,92
NR P6	5.194	5.195	9,94	101,94	0,00	85,31	9,69	-3,00	0,00	0,00	92,00

(ciąg dalszy na następnej stronie)...



Projekt:

SD T1_2_3_4 34 Turbinow

(SD T1_2_3_4 34 AEP-Pragn Rev28_jawi.m34p)

Uwzględniony wydawca:

Berthold Energiedienst GmbH

Gut Drauthal

DE-17290 Schenkerberg

+49 (0)3854 643395

Johannes Wiedrowski / j.wiedr@berthold.de

Qlikview:

24.02.2021 12:58/3.4.415

DECIBEL Szczegółowe wyniki

Obliczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Całkowite obciążenie 2 turbiny wiatrowe
Wzór do obliczania hałasu: ISO 9613-2 Niemcy (procedura tymczasowa) 10,0 m/s

...(kontynuacja z poprzedniej strony)

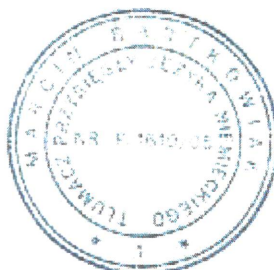
Turbina wiatrowa Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczone [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Apr [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
NR P7	4.826	4.827	10,10	100,24	0,00	84,67	8,46	-3,00	0,00	0,00	90,13
NR P8	4.800	4.801	10,10	100,24	0,00	84,63	8,43	-3,00	0,00	0,00	90,06
NR R1	5.312	5.313	9,64	101,94	0,00	85,51	9,80	-3,00	0,00	0,00	92,30
NR R2	4.987	4.988	10,48	101,94	0,00	84,96	9,50	-3,00	0,00	0,00	91,46
NR R3	4.597	4.598	10,78	100,24	0,00	84,25	8,21	-3,00	0,00	0,00	89,46
SD E1	5.225	5.228	14,48	105,87	0,00	85,37	9,02	-3,00	0,00	0,00	91,39
SD E3	4.741	4.743	15,34	103,92	0,00	84,52	7,06	-3,00	0,00	0,00	88,58
SD E4	4.595	4.597	15,73	103,92	0,00	84,25	6,94	-3,00	0,00	0,00	88,19
SD E5	4.317	4.319	16,51	103,92	0,00	83,71	6,71	-3,00	0,00	0,00	87,42
SD E6	3.949	3.951	17,61	103,92	0,00	82,93	6,38	-3,00	0,00	0,00	86,31
WEA 01	1.702	1.709	28,96	105,71	0,00	75,66	4,08	-3,00	0,00	0,00	76,74
WEA 02	1.556	1.565	29,98	105,71	0,00	74,89	3,83	-3,00	0,00	0,00	75,72
WT 03	1.229	1.240	31,23	105,29	0,00	72,87	4,19	-3,00	0,00	0,00	74,05
Suma			37,56								

Punkt emisji hałasu: IO E Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wief i obszary mieszane (217)

Najbliższa wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczone [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Apr [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T2) SD K7	1.335	1.345	28,43	101,99	0,00	73,57	2,99	-3,00	0,00	0,00	73,56
(T2) SD K9	1.466	1.476	29,41	104,00	0,00	74,38	3,21	-3,00	0,00	0,00	74,59
(T3) SD K1	1.312	1.322	30,63	104,00	0,00	73,42	2,94	-3,00	0,00	0,00	73,37
(T3) SD K2	1.571	1.579	28,65	104,00	0,00	74,97	3,38	-3,00	0,00	0,00	75,35
(T3) SD K4	1.873	1.879	24,64	101,99	0,00	76,48	3,87	-3,00	0,00	0,00	77,35
Dam01	4.694	4.697	15,07	106,35	0,00	84,44	9,84	-3,00	0,00	0,00	91,27
Dam02	5.214	5.217	13,66	106,35	0,00	85,35	10,34	-3,00	0,00	0,00	92,69
Dam03	5.663	5.665	12,54	106,35	0,00	86,06	10,74	-3,00	0,00	0,00	93,80
Dam04	5.749	5.752	11,61	105,01	0,00	86,20	10,19	-3,00	0,00	0,00	93,39
Dam05	5.556	5.558	12,08	105,01	0,00	85,90	10,03	-3,00	0,00	0,00	92,93
Dam06	5.152	5.155	13,82	106,35	0,00	85,24	10,28	-3,00	0,00	0,00	92,52
Dam07	4.848	4.851	14,64	106,35	0,00	84,72	9,99	-3,00	0,00	0,00	91,71
NR G1	2.844	2.848	20,97	103,40	0,00	80,09	5,34	-3,00	0,00	0,00	82,43
NR G2	2.876	2.880	20,83	103,40	0,00	80,19	5,38	-3,00	0,00	0,00	82,57
NR G3	2.514	2.518	22,46	103,40	0,00	79,02	4,92	-3,00	0,00	0,00	80,95
NR N1	2.906	2.908	17,50	101,94	0,00	80,27	7,18	-3,00	0,00	0,00	84,45
NR N2	2.606	2.608	18,86	101,94	0,00	79,33	6,75	-3,00	0,00	0,00	83,08
NR P1	3.222	3.223	16,19	101,94	0,00	81,17	7,59	-3,00	0,00	0,00	85,76
NR P2	3.095	3.097	16,02	100,24	0,00	80,82	6,39	-3,00	0,00	0,00	84,21
NR P3	2.797	2.799	17,98	101,94	0,00	79,94	7,03	-3,00	0,00	0,00	83,97
NR P4	2.780	2.781	18,06	101,94	0,00	79,89	7,00	-3,00	0,00	0,00	83,89
NR P5	3.014	3.016	17,03	101,94	0,00	80,59	7,32	-3,00	0,00	0,00	84,91
NR P6	2.629	2.631	18,76	101,94	0,00	79,40	6,79	-3,00	0,00	0,00	83,19
NR P7	2.228	2.230	20,12	100,24	0,00	77,97	5,15	-3,00	0,00	0,00	80,12
NR P8	2.297	2.299	19,75	100,24	0,00	78,23	5,26	-3,00	0,00	0,00	80,49
NR R1	2.620	2.622	18,80	101,94	0,00	79,37	6,77	-3,00	0,00	0,00	83,15
NR R2	2.304	2.307	20,39	101,94	0,00	78,26	6,30	-3,00	0,00	0,00	81,56
NR R3	1.938	1.940	21,79	100,24	0,00	76,76	4,69	-3,00	0,00	0,00	78,45
SD E1	2.576	2.580	23,98	105,87	0,00	79,23	5,66	-3,00	0,00	0,00	81,90
SD E3	2.043	2.049	25,40	103,92	0,00	77,23	4,29	-3,00	0,00	0,00	78,52
SD E4	1.913	1.918	26,15	103,92	0,00	76,66	4,12	-3,00	0,00	0,00	77,77
SD E5	1.624	1.629	27,98	103,92	0,00	75,24	3,70	-3,00	0,00	0,00	75,94
SD E6	1.274	1.281	30,61	103,92	0,00	73,15	3,16	-3,00	0,00	0,00	73,31
WEA 01	1.806	1.813	28,28	105,71	0,00	76,17	4,26	-3,00	0,00	0,00	77,43
WEA 02	2.121	2.127	26,38	105,71	0,00	77,56	4,77	-3,00	0,00	0,00	79,32
WEA 03	2.196	2.202	24,25	105,29	0,00	77,85	6,18	-3,00	0,00	0,00	81,04
Suma			39,77								



MB

Punkt limity hałasu: SD F Punkt limity hałasu: TA Lärm - Wiatr i obciążenie mieszane (218)

Najbliższe wartości do 99% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odległość [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczone [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Aggr [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T2) SD K7	1.538	1.566	26,73	101,99	0,00	74,89	3,36	-3,00	0,00	0,00	75,25
(T2) SD K9	1.721	1.729	27,62	104,00	0,00	75,75	3,62	-3,00	0,00	0,00	76,38
(T3) SD K1	1.202	1.203	31,57	104,00	0,00	72,67	2,75	-3,00	0,00	0,00	72,43
(T3) SD K2	1.531	1.539	28,94	104,00	0,00	74,75	3,32	-3,00	0,00	0,00	75,06
(T3) SD K4	1.879	1.885	24,60	101,99	0,00	76,51	3,88	-3,00	0,00	0,00	77,39
Dam01	4.909	4.902	14,47	106,35	0,00	84,82	10,05	-3,00	0,00	0,00	91,87
Dam02	5.433	5.435	13,10	106,35	0,00	85,70	10,54	-3,00	0,00	0,00	93,24
Dam03	5.881	5.883	12,03	106,35	0,00	86,39	10,99	-3,00	0,00	0,00	94,32
Dam04	5.977	5.979	11,09	106,35	0,00	86,53	10,39	-3,00	0,00	0,00	93,92
Dam05	5.791	5.793	11,52	106,35	0,00	86,26	10,23	-3,00	0,00	0,00	93,49
Dam06	5.363	5.366	12,23	106,35	0,00	85,63	10,49	-3,00	0,00	0,00	93,12
Dam07	5.073	5.076	14,03	106,35	0,00	85,11	10,21	-3,00	0,00	0,00	92,31
NR G1	2.670	2.674	21,73	103,40	0,00	79,54	5,12	-3,00	0,00	0,00	81,67
NR G2	2.670	2.682	21,70	103,40	0,00	79,57	5,13	-3,00	0,00	0,00	81,70
NR G3	2.366	2.370	23,18	103,40	0,00	78,50	4,72	-3,00	0,00	0,00	80,22
NR K1	2.930	2.931	17,39	101,94	0,00	80,34	7,21	-3,00	0,00	0,00	84,55
NR K2	2.638	2.640	18,71	101,94	0,00	79,43	6,80	-3,00	0,00	0,00	83,23
NR P1	3.195	3.197	16,29	101,94	0,00	81,09	7,56	-3,00	0,00	0,00	85,65
NR P2	3.022	3.024	16,33	100,24	0,00	80,61	6,30	-3,00	0,00	0,00	83,91
NR P3	2.733	2.735	18,27	101,94	0,00	79,74	6,94	-3,00	0,00	0,00	83,68
NR P4	2.745	2.747	18,21	101,94	0,00	79,76	6,95	-3,00	0,00	0,00	83,73
NR P5	3.009	3.010	17,06	101,94	0,00	80,57	7,31	-3,00	0,00	0,00	84,89
NR P6	2.622	2.624	18,79	101,94	0,00	79,38	6,78	-3,00	0,00	0,00	83,16

(ciąg dalszy na następnej stronie)...

windPRO 3.4.415 | EMD International A/S, Tel. +45 96 35 44 44, www.emd.dk, windpro@emd.dk

windPRO
25.02.2021 09:27 / 5

Projekt:

SD T1_2_3_4 34 Tantow

(SD T1_2_3_4 34 AEP-Progn Rev28_fowi.w34p)

Licencjonowany użytkownik:
Enertrag Energiedienst GmbH
Gut Dauerthal
DE-17291 Schenkenberg
+49 (0)39854 6459395
Johannes Wischniewski / johannes.wischniewski@enertrag.com
Obliczone:
24.02.2021 22:58/3.4.415

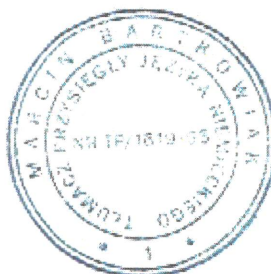
DECIBEL Szczegółowe wyniki

Obliczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Całkowite obciążenie 2 turbiny wiatrowe
Wzór do obliczania hałasu: ISO 9613-2 Niemcy (procedura tymczasowa) 10,0 m/s

...(kontynuacja z poprzedniej strony)

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczone [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Aggr [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
NR P7	2.213	2.215	20,20	100,24	0,00	77,91	5,13	-3,00	0,00	0,00	80,04
NR P8	2.322	2.324	19,61	100,24	0,00	78,33	5,30	-3,00	0,00	0,00	80,62
NR R1	2.521	2.523	19,28	101,94	0,00	79,04	6,63	-3,00	0,00	0,00	82,67
NR R2	2.221	2.224	20,83	101,94	0,00	77,94	6,17	-3,00	0,00	0,00	81,11
NR R3	1.887	1.889	22,10	100,24	0,00	76,53	4,61	-3,00	0,00	0,00	78,13
SD E1	2.395	2.400	24,88	105,87	0,00	78,60	5,39	-3,00	0,00	0,00	80,99
SD E3	1.928	1.934	26,06	103,92	0,00	76,73	4,14	-3,00	0,00	0,00	77,86
SD E4	1.757	1.763	27,10	103,92	0,00	75,93	3,90	-3,00	0,00	0,00	76,83
SD E5	1.489	1.495	28,93	103,92	0,00	74,49	3,50	-3,00	0,00	0,00	74,99
SD E6	1.111	1.119	32,06	103,92	0,00	71,98	2,88	-3,00	0,00	0,00	71,86
WEA 01	2.054	2.060	26,77	105,71	0,00	77,28	4,66	-3,00	0,00	0,00	78,94
WEA 02	2.364	2.369	25,08	105,71	0,00	78,49	5,14	-3,00	0,00	0,00	80,63
WEA 03	2.421	2.426	23,01	105,29	0,00	78,70	6,58	-3,00	0,00	0,00	82,28
Suma			39,93								



Punkt emisji hałasu: DD G Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wiatr i obszary mieszane (219)

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczone [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Agf [dB]	Aber [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T2) SO K7	1.680	1.687	25,88	101,99	0,00	75,54	3,95	-3,00	0,00	0,00	75,11
(T2) SO K9	1.663	1.671	25,81	104,00	0,00	75,46	3,53	-3,00	0,00	0,00	75,59
(T3) SO K1	1.835	1.841	25,89	104,00	0,00	75,30	3,80	-3,00	0,00	0,00	77,10
(T3) SO K2	2.123	2.129	25,19	104,00	0,00	77,56	4,24	-3,00	0,00	0,00	78,81
(T3) SO K4	2.428	2.433	21,57	101,99	0,00	76,72	4,70	-3,00	0,00	0,00	80,42
Dam01	4.336	4.339	16,13	106,35	0,00	83,75	9,47	-3,00	0,00	0,00	90,21
Dam02	4.866	4.869	14,59	106,35	0,00	84,75	10,01	-3,00	0,00	0,00	91,76
Dam03	5.313	5.315	13,41	106,35	0,00	85,51	10,43	-3,00	0,00	0,00	92,94
Dam04	5.429	5.432	12,39	105,01	0,00	85,70	9,92	-3,00	0,00	0,00	92,62
Dam05	5.265	5.268	12,81	105,01	0,00	85,43	9,77	-3,00	0,00	0,00	92,20
Dam06	4.847	4.850	14,64	106,35	0,00	84,71	9,99	-3,00	0,00	0,00	91,70
Dam07	4.521	4.524	15,58	106,35	0,00	84,11	9,66	-3,00	0,00	0,00	90,77
NR G1	2.506	2.520	22,45	103,40	0,00	79,03	4,93	-3,00	0,00	0,00	80,95
NR G2	2.620	2.614	22,01	103,40	0,00	79,35	5,05	-3,00	0,00	0,00	81,40
NR G3	2.139	2.144	24,37	103,40	0,00	77,63	4,41	-3,00	0,00	0,00	79,03
NR K1	2.361	2.353	20,14	101,94	0,00	75,43	6,37	-3,00	0,00	0,00	81,80
NR K2	2.050	2.052	21,81	101,94	0,00	77,25	5,88	-3,00	0,00	0,00	80,13
NR P1	2.686	2.688	18,49	101,94	0,00	79,59	6,87	-3,00	0,00	0,00	83,46
NR P2	2.598	2.601	18,23	100,24	0,00	79,30	5,70	-3,00	0,00	0,00	82,01
NR P3	2.795	2.797	20,44	101,94	0,00	78,22	6,28	-3,00	0,00	0,00	81,51
NR P4	2.251	2.253	20,67	101,94	0,00	78,06	6,21	-3,00	0,00	0,00	81,27
NR P5	2.458	2.470	19,54	101,94	0,00	78,85	6,55	-3,00	0,00	0,00	82,40
NR P6	2.084	2.086	21,61	101,94	0,00	77,39	5,94	-3,00	0,00	0,00	80,33
NR P7	1.691	1.693	23,36	100,24	0,00	75,58	4,28	-3,00	0,00	0,00	76,85
NR P8	1.742	1.745	23,03	100,24	0,00	75,84	4,37	-3,00	0,00	0,00	77,20
NR R1	2.161	2.163	21,17	101,94	0,00	77,70	6,07	-3,00	0,00	0,00	80,77
NR R2	1.828	1.832	23,19	101,94	0,00	76,26	5,50	-3,00	0,00	0,00	78,76
NR R3	1.433	1.436	25,27	100,24	0,00	74,14	3,82	-3,00	0,00	0,00	74,96
SO E1	2.270	2.275	25,54	105,87	0,00	78,14	5,19	-3,00	0,00	0,00	80,33
SO E3	1.622	1.628	27,99	103,92	0,00	75,23	3,70	-3,00	0,00	0,00	75,94
SO E4	1.572	1.578	28,33	103,92	0,00	74,96	3,63	-3,00	0,00	0,00	75,59
SO E5	1.256	1.263	30,76	103,92	0,00	73,03	3,13	-3,00	0,00	0,00	73,16
SO E6	1.001	1.010	33,15	103,92	0,00	71,09	2,69	-3,00	0,00	0,00	70,78
WEA 01	2.020	2.035	26,92	105,71	0,00	77,17	4,62	-3,00	0,00	0,00	78,79
WEA 02	2.360	2.366	25,10	105,71	0,00	78,48	5,13	-3,00	0,00	0,00	80,61
WEA 03	2.501	2.506	22,59	105,29	0,00	78,98	6,72	-3,00	0,00	0,00	82,69
Suma			40,28								

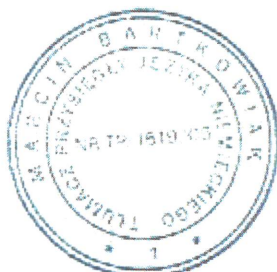
Punkt emisji hałasu: IO H Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wiatr i obszary mieszane (220)

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczone [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Agf [dB]	Aber [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T2) SO K7	1.114	1.125	30,36	101,99	0,00	72,03	2,60	-3,00	0,00	0,00	71,62
(T2) SO K9	1.037	1.050	33,12	104,00	0,00	71,42	2,46	-3,00	0,00	0,00	70,88
(T3) SO K1	1.847	1.854	26,81	104,00	0,00	76,36	3,82	-3,00	0,00	0,00	77,19
(T3) SO K2	1.998	2.004	25,91	104,00	0,00	77,04	4,05	-3,00	0,00	0,00	78,09
(T3) SO K4	2.203	2.209	22,73	101,99	0,00	77,88	4,37	-3,00	0,00	0,00	79,25
Dam01	4.088	4.091	16,91	106,35	0,00	83,24	9,20	-3,00	0,00	0,00	89,43
Dam02	4.602	4.605	15,34	106,35	0,00	84,26	9,74	-3,00	0,00	0,00	91,01
Dam03	5.050	5.053	14,09	106,35	0,00	85,07	10,18	-3,00	0,00	0,00	92,25
Dam04	5.126	5.129	13,16	105,01	0,00	85,20	9,64	-3,00	0,00	0,00	91,84
Dam05	4.926	4.929	13,70	105,01	0,00	84,86	9,45	-3,00	0,00	0,00	91,31
Dam06	4.526	4.529	15,56	106,35	0,00	84,12	9,67	-3,00	0,00	0,00	90,79
Dam07	4.229	4.232	16,46	106,35	0,00	83,53	9,35	-3,00	0,00	0,00	89,88
NR G1	3.143	3.146	19,75	103,40	0,00	80,96	5,69	-3,00	0,00	0,00	83,65
NR G2	3.239	3.243	19,38	103,40	0,00	81,22	5,80	-3,00	0,00	0,00	84,02
NR G3	2.759	2.762	21,34	103,40	0,00	79,83	5,24	-3,00	0,00	0,00	82,06
NR N1	2.719	2.721	18,33	101,94	0,00	79,69	6,92	-3,00	0,00	0,00	83,61
NR N2	2.409	2.411	19,84	101,94	0,00	78,65	6,46	-3,00	0,00	0,00	82,11
NR P1	3.146	3.147	16,49	101,94	0,00	80,96	7,49	-3,00	0,00	0,00	85,45
NR P2	3.134	3.136	15,86	100,24	0,00	80,93	6,45	-3,00	0,00	0,00	84,37
NR P3	2.826	2.828	17,85	101,94	0,00	80,03	7,07	-3,00	0,00	0,00	84,09
NR P4	2.737	2.739	18,25	101,94	0,00	79,75	6,94	-3,00	0,00	0,00	83,69
NR P5	2.894	2.896	17,55	101,94	0,00	80,24	7,16	-3,00	0,00	0,00	84,40
NR P6	2.525	2.527	19,26	101,94	0,00	79,05	6,63	-3,00	0,00	0,00	82,69

(ciąg dalszy na następnej stronie)...



Tłumacz: Przysięgły Języka Niemieckiego
mgr Marcin Bartkowiak
ul. Poznańska 13, 86-530 Drezdenko
tel. 501 023 561
NIP 595-123-37-98

Projekt:

SD T1_2_3_4 34 Turbow

(SD T1_2_3_4 34 AEP-Progn Rev28_jowl.w34p)

Licencjonowany użytkownik:

Evertag Energiedienst GmbH

Gut. Dürerthal

DE-17291 Schenkberg

+49 (0)39254 649395

Johannes Wlachnewski / johan-

nes.wlachnewski@evertag.de

Qlikview:

24.02.2021 12:59:31.415

DECIBEL Szczegółowe wyniki

Obliczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Całkowite obciążenie 2 turbiny wiatrowe

Wzór do obliczania hałasu: ISO 9613-2 Niemcy (procedura tymczasowa) 10,0 m/s

...(kontynuacja z poprzedniej strony)

Turbina wiatrowa

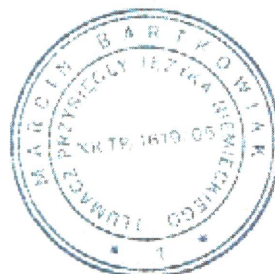
Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczone [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adlv [dB]	Aatm [dB]	Agr [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
NR P7	2.166	2.166	20,46	100,24	0,00	77,72	5,05	-3,00	0,00	0,00	79,78
NR P8	2.132	2.134	20,65	100,24	0,00	77,59	5,00	-3,00	0,00	0,00	79,59
NR R1	2.740	2.742	18,24	101,94	0,00	79,76	6,95	-3,00	0,00	0,00	83,71
NR R2	2.399	2.401	19,89	101,94	0,00	78,61	6,44	-3,00	0,00	0,00	82,05
NR R3	1.979	1.981	21,54	100,24	0,00	76,94	4,76	-3,00	0,00	0,00	78,70
SD E1	2.899	2.903	22,48	105,87	0,00	80,25	6,14	-3,00	0,00	0,00	83,40
SD E3	2.229	2.234	24,41	103,92	0,00	77,98	4,53	-3,00	0,00	0,00	79,51
SD E4	2.199	2.204	24,56	103,92	0,00	77,87	4,50	-3,00	0,00	0,00	79,36
SD E5	1.882	1.887	26,33	103,92	0,00	76,52	4,87	-3,00	0,00	0,00	77,59
SD E6	1.626	1.631	27,96	103,92	0,00	75,25	3,71	-3,00	0,00	0,00	75,96
WEA 01	1.403	1.412	31,15	105,71	0,00	74,00	3,56	-3,00	0,00	0,00	74,56
WEA 02	1.735	1.744	28,73	105,71	0,00	75,83	4,14	-3,00	0,00	0,00	76,97
WEA 03	1.894	1.900	26,10	105,29	0,00	76,58	5,61	-3,00	0,00	0,00	79,15
Suma			40,82								

Punkt emisji hałasu: IO I Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (221)

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczone [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adlv [dB]	Aatm [dB]	Agr [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T2) SD K7	1.121	1.132	30,30	101,99	0,00	72,08	2,61	-3,00	0,00	0,00	71,69
(T2) SD K9	1.009	1.022	33,40	104,00	0,00	71,19	2,40	-3,00	0,00	0,00	70,59
(T3) SD K1	1.925	1.931	26,34	104,00	0,00	76,72	3,94	-3,00	0,00	0,00	77,66
(T3) SD K2	2.067	2.073	25,51	104,00	0,00	77,33	4,16	-3,00	0,00	0,00	78,49
(T3) SD K4	2.264	2.269	22,41	101,99	0,00	78,12	4,46	-3,00	0,00	0,00	79,58
Dam01	4.007	4.011	17,17	106,35	0,00	83,06	9,11	-3,00	0,00	0,00	89,17
Dam02	4.521	4.524	15,58	106,35	0,00	84,11	9,66	-3,00	0,00	0,00	90,77
Dam03	4.969	4.972	14,31	106,35	0,00	84,93	10,11	-3,00	0,00	0,00	92,04
Dam04	5.045	5.048	13,38	105,01	0,00	85,06	9,56	-3,00	0,00	0,00	91,63
Dam05	4.844	4.847	13,92	105,01	0,00	84,71	9,37	-3,00	0,00	0,00	91,08
Dam06	4.444	4.448	15,80	106,35	0,00	83,96	9,58	-3,00	0,00	0,00	90,54
Dam07	4.148	4.151	16,72	106,35	0,00	83,36	9,26	-3,00	0,00	0,00	89,63
NR G1	3.178	3.181	19,62	103,40	0,00	81,05	5,73	-3,00	0,00	0,00	83,79
NR G2	3.282	3.286	19,22	103,40	0,00	81,33	5,85	-3,00	0,00	0,00	84,18
NR G3	2.788	2.792	21,21	103,40	0,00	79,92	5,27	-3,00	0,00	0,00	82,19
NR N1	2.694	2.695	18,45	101,94	0,00	79,61	6,88	-3,00	0,00	0,00	83,49
NR N2	2.384	2.386	19,97	101,94	0,00	78,55	6,42	-3,00	0,00	0,00	81,97
NR P1	3.133	3.135	16,54	101,94	0,00	80,92	7,48	-3,00	0,00	0,00	85,40
NR P2	3.136	3.138	15,85	100,24	0,00	80,93	6,45	-3,00	0,00	0,00	84,38
NR P3	2.828	2.830	17,84	101,94	0,00	80,03	7,07	-3,00	0,00	0,00	84,10
NR P4	2.730	2.732	18,28	101,94	0,00	79,73	6,93	-3,00	0,00	0,00	83,66
NR P5	2.877	2.878	17,62	101,94	0,00	80,18	7,14	-3,00	0,00	0,00	84,32
NR P6	2.511	2.513	19,32	101,94	0,00	79,01	6,61	-3,00	0,00	0,00	82,62
NR P7	2.159	2.162	20,80	100,24	0,00	77,70	5,04	-3,00	0,00	0,00	79,74
NR P8	2.112	2.114	20,76	100,24	0,00	77,50	4,97	-3,00	0,00	0,00	79,47
NR R1	2.754	2.756	18,17	101,94	0,00	79,80	6,97	-3,00	0,00	0,00	83,77
NR R2	2.410	2.413	19,83	101,94	0,00	78,65	6,46	-3,00	0,00	0,00	82,11
NR R3	1.987	1.989	21,49	100,24	0,00	76,97	4,77	-3,00	0,00	0,00	78,74
SD E1	2.938	2.942	22,31	105,87	0,00	80,37	6,19	-3,00	0,00	0,00	83,57
SD E3	2.254	2.258	24,28	103,92	0,00	78,08	4,56	-3,00	0,00	0,00	79,64
SD E4	2.236	2.241	24,37	103,92	0,00	78,01	4,54	-3,00	0,00	0,00	79,55
SD E5	1.918	1.923	26,12	103,92	0,00	76,68	4,12	-3,00	0,00	0,00	77,80
SD E6	1.674	1.679	27,64	103,92	0,00	75,50	3,78	-3,00	0,00	0,00	76,28
WEA 01	1.376	1.385	31,37	105,71	0,00	73,83	3,51	-3,00	0,00	0,00	74,34
WEA 02	1.709	1.716	28,92	105,71	0,00	75,69	4,10	-3,00	0,00	0,00	76,79
WEA 03	1.879	1.885	26,20	105,29	0,00	76,51	5,58	-3,00	0,00	0,00	79,09
Suma			40,04								



MB

Punkt emisji hałasu: SD 3 Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wief i obszary mieszane (222)

Najbliższe wartości do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczone [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Agp [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T2) SD K7	2.905	2.900	19,36	100,96	0,00	80,28	5,35	-3,00	0,00	0,00	82,63
(T2) SD K9	2.954	2.570	22,82	104,00	0,00	79,20	4,88	-3,00	0,00	0,00	81,08
(T3) SD K1	4.628	4.681	15,15	104,00	0,00	84,41	7,44	-3,00	0,00	0,00	86,84
(T3) SD K2	4.475	4.479	15,75	104,00	0,00	84,02	7,22	-3,00	0,00	0,00	86,24
(T3) SD K4	4.314	4.317	14,22	100,99	0,00	83,70	7,06	-3,00	0,00	0,00	87,77
Dem01	3.218	3.222	20,63	106,35	0,00	82,16	8,16	-3,00	0,00	0,00	86,32
Dem02	3.415	3.420	19,26	106,35	0,00	82,68	8,41	-3,00	0,00	0,00	87,09
Dem03	3.721	3.725	18,15	106,35	0,00	82,42	8,78	-3,00	0,00	0,00	88,20
Dem04	3.524	3.528	18,11	105,01	0,00	81,95	7,94	-3,00	0,00	0,00	86,89
Dem05	3.150	3.155	19,55	105,01	0,00	80,96	7,47	-3,00	0,00	0,00	85,46
Dem06	3.007	3.012	20,89	106,35	0,00	80,58	7,88	-3,00	0,00	0,00	85,45
Dem07	3.025	3.030	20,82	106,35	0,00	80,63	7,90	-3,00	0,00	0,00	85,53
NR G1	6.408	6.410	10,74	103,40	0,00	87,14	8,53	-3,00	0,00	0,00	92,66
NR G2	6.574	6.575	10,41	103,40	0,00	87,36	8,64	-3,00	0,00	0,00	92,99
NR G3	5.979	5.981	11,64	103,40	0,00	86,54	8,23	-3,00	0,00	0,00	91,76
NR N1	5.054	5.055	10,28	101,94	0,00	85,09	9,57	-3,00	0,00	0,00	91,66
NR N2	4.823	4.824	10,93	101,94	0,00	84,67	9,35	-3,00	0,00	0,00	91,02
NR P1	5.695	5.696	8,71	100,94	0,00	86,11	10,13	-3,00	0,00	0,00	93,24
NR P2	5.961	5.962	7,14	100,94	0,00	86,51	9,59	-3,00	0,00	0,00	93,10
NR P3	5.678	5.679	8,75	101,94	0,00	86,08	10,11	-3,00	0,00	0,00	93,26
NR P4	5.451	5.452	9,29	101,94	0,00	85,73	9,92	-3,00	0,00	0,00	92,65
NR P5	5.380	5.381	9,47	101,94	0,00	85,62	9,86	-3,00	0,00	0,00	92,47
NR P6	5.145	5.147	10,06	101,94	0,00	85,23	9,65	-3,00	0,00	0,00	91,88

(ciąg dalszy na następnej stronie)...

windPRO 3.4.415 | EMD International A/S, Tel. +45 96 35 44 44, www.emd.dk, windpro@emd.dk

windPRO
25.02.2021 09:27 / 7

Projekt:

SD T1_2_3_4 34 Tantow

(SD T1_2_3_4 34 AEP-Progn Rev28_fowi.w34p)

Licencjonowany użytkownik:

Enertrag Energiediener GmbH

Gut Dautenthal

DE-17291 Schenkenberg

+49 (0)39654 6459395

Johannes Wischniewski / johan-

nes.wischniewski@enertrag.com

Obliczone:

24.02.2021 22:58/3.4.415

DECIBEL Szczegółowe wyniki

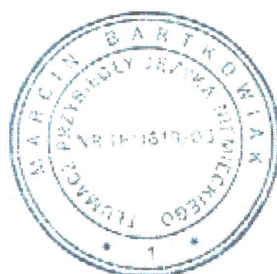
Obliczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Całkowite obciążenie 2 turbiny wiatrowe

Wzór do obliczania hałasu: ISO 9613-2 Niemcy (procedura tymczasowa) 10,0 m/s

...(kontynuacja z poprzedniej strony)

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczone [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Agp [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
NR P7	4.972	4.973	9,69	100,24	0,00	84,93	8,61	-3,00	0,00	0,00	90,54
NR P8	4.722	4.723	10,41	100,24	0,00	84,49	8,35	-3,00	0,00	0,00	89,83
NR R1	5.776	5.777	8,52	101,94	0,00	86,23	10,19	-3,00	0,00	0,00	93,43
NR R2	5.439	5.440	9,32	101,94	0,00	85,71	9,91	-3,00	0,00	0,00	92,62
NR R3	5.012	5.012	9,58	100,24	0,00	85,00	8,65	-3,00	0,00	0,00	90,65
SD E1	6.205	6.207	11,99	105,87	0,00	86,86	10,03	-3,00	0,00	0,00	93,89
SD E3	5.424	5.426	13,64	103,92	0,00	85,69	7,59	-3,00	0,00	0,00	90,28
SD E4	5.507	5.510	13,45	103,92	0,00	85,82	7,65	-3,00	0,00	0,00	90,48
SD E5	5.190	5.192	14,20	103,92	0,00	85,31	7,42	-3,00	0,00	0,00	89,72
SD E6	5.015	5.017	14,63	103,92	0,00	85,01	7,28	-3,00	0,00	0,00	89,29
WEA 01	2.305	2.311	25,38	105,71	0,00	78,28	5,05	-3,00	0,00	0,00	80,32
WEA 02	2.102	2.108	26,49	105,71	0,00	77,48	4,74	-3,00	0,00	0,00	79,22
WEA 03	2.283	2.289	23,76	105,29	0,00	78,19	6,34	-3,00	0,00	0,00	81,53
Suma			33,67								



Punkt emisji hałasu: ID K Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wiatr i obszary mieszane (223)
Najniższa wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczono [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Aggr [dB]	Abarr [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T2) SD K7	3.021	3.016	18,90	101,99	0,00	80,59	5,49	-3,00	0,00	0,00	83,08
(T2) SD K9	2.657	2.672	22,44	104,00	0,00	79,54	5,02	-3,00	0,00	0,00	82,56
(T3) SD K1	4.795	4.788	14,84	104,00	0,00	84,60	7,55	-3,00	0,00	0,00	89,15
(T3) SD K2	4.585	4.589	15,43	104,00	0,00	84,23	7,34	-3,00	0,00	0,00	88,57
(T3) SD K4	4.424	4.427	13,88	104,99	0,00	83,82	7,18	-3,00	0,00	0,00	88,11
Dam01	3.384	3.389	20,16	106,35	0,00	81,87	8,11	-3,00	0,00	0,00	86,18
Dam02	3.366	3.371	19,45	106,35	0,00	81,56	8,35	-3,00	0,00	0,00	86,90
Dam03	3.663	3.667	18,35	106,35	0,00	82,29	8,71	-3,00	0,00	0,00	88,00
Dam04	3.457	3.462	18,36	105,01	0,00	81,79	7,86	-3,00	0,00	0,00	86,65
Dam05	3.081	3.086	19,83	105,01	0,00	80,79	7,38	-3,00	0,00	0,00	85,17
Dam06	2.950	2.955	21,14	106,35	0,00	80,41	7,80	-3,00	0,00	0,00	86,21
Dam07	2.981	2.986	21,00	106,35	0,00	80,50	7,84	-3,00	0,00	0,00	86,34
NR G1	6.406	6.488	10,58	103,40	0,00	87,24	8,58	-3,00	0,00	0,00	92,82
NR G2	6.656	6.657	10,25	103,40	0,00	87,47	8,69	-3,00	0,00	0,00	93,16
NR G3	6.056	6.058	11,47	103,40	0,00	86,65	8,28	-3,00	0,00	0,00	91,93
NR K1	5.114	5.115	10,15	101,94	0,00	85,18	9,62	-3,00	0,00	0,00	91,80
NR K2	4.878	4.879	10,78	101,94	0,00	84,77	9,40	-3,00	0,00	0,00	91,17
NR P1	5.748	5.749	8,58	101,94	0,00	86,19	10,17	-3,00	0,00	0,00	93,36
NR P2	6.022	6.024	6,99	100,24	0,00	86,60	9,65	-3,00	0,00	0,00	93,25
NR P3	5.741	5.742	8,60	102,94	0,00	86,18	10,16	-3,00	0,00	0,00	93,35
NR P4	5.511	5.512	9,15	102,94	0,00	85,83	9,97	-3,00	0,00	0,00	92,80
NR P5	5.433	5.434	9,34	102,94	0,00	85,70	9,90	-3,00	0,00	0,00	92,60
NR P6	5.205	5.206	9,91	102,94	0,00	85,33	9,70	-3,00	0,00	0,00	92,03
NR P7	5.037	5.038	9,51	100,24	0,00	85,05	8,68	-3,00	0,00	0,00	90,72
NR P8	4.793	4.794	10,23	100,24	0,00	84,60	8,41	-3,00	0,00	0,00	90,01
NR R1	5.845	5.846	8,36	101,94	0,00	86,34	10,25	-3,00	0,00	0,00	93,59
NR R2	5.510	5.512	9,15	101,94	0,00	85,83	9,97	-3,00	0,00	0,00	92,79
NR R3	5.084	5.085	9,38	100,24	0,00	85,13	8,73	-3,00	0,00	0,00	90,85
SD E1	6.286	6.288	11,80	105,87	0,00	86,97	10,11	-3,00	0,00	0,00	94,08
SD E3	5.500	5.503	13,46	103,92	0,00	85,81	7,65	-3,00	0,00	0,00	90,46
SD E4	5.589	5.591	13,26	103,92	0,00	85,95	7,71	-3,00	0,00	0,00	90,66
SD E5	5.273	5.275	14,00	103,92	0,00	85,44	7,48	-3,00	0,00	0,00	89,92
SD E6	5.103	5.105	14,41	103,92	0,00	85,16	7,35	-3,00	0,00	0,00	89,51
WEA 01	2.411	2.417	24,83	105,71	0,00	78,67	5,21	-3,00	0,00	0,00	80,87
WEA 02	2.211	2.217	25,88	105,71	0,00	77,92	4,91	-3,00	0,00	0,00	79,82
WEA 03	2.393	2.399	23,15	105,29	0,00	78,60	6,53	-3,00	0,00	0,00	82,13
Ogółem			33,39								

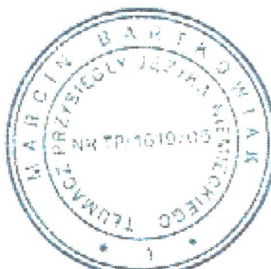
Punkt emisji hałasu: ID L Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Zdefiniowane przez użytkownika (224)

Najniższa wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczono [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Aggr [dB]	Abarr [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T2) SD K7	3.382	3.386	17,43	101,99	0,00	81,59	5,97	-3,00	0,00	0,00	84,56
(T2) SD K9	3.094	3.099	20,59	104,00	0,00	80,82	5,59	-3,00	0,00	0,00	83,41
(T3) SD K1	5.128	5.131	13,89	104,00	0,00	85,20	7,90	-3,00	0,00	0,00	90,11
(T3) SD K2	4.880	4.882	14,58	104,00	0,00	84,77	7,65	-3,00	0,00	0,00	89,42
(T3) SD K4	4.669	4.672	13,15	101,99	0,00	84,39	7,45	-3,00	0,00	0,00	88,84
Dam01	3.731	3.734	18,11	106,35	0,00	82,44	8,79	-3,00	0,00	0,00	89,23
Dam02	3.860	3.864	17,67	106,35	0,00	82,74	8,94	-3,00	0,00	0,00	89,68
Dam03	4.116	4.120	16,82	106,35	0,00	83,30	9,23	-3,00	0,00	0,00	89,53
Dam04	3.872	3.876	16,89	105,01	0,00	82,77	8,35	-3,00	0,00	0,00	88,12
Dam05	3.486	3.490	18,25	105,01	0,00	81,86	7,90	-3,00	0,00	0,00	86,76
Dam06	3.416	3.421	19,26	106,35	0,00	81,68	8,41	-3,00	0,00	0,00	87,09
Dam07	3.496	3.500	18,96	106,35	0,00	81,88	8,51	-3,00	0,00	0,00	87,39
NR G1	7.048	7.050	9,50	103,40	0,00	87,96	8,94	-3,00	0,00	0,00	93,90
NR G2	7.203	7.204	9,22	103,40	0,00	88,15	9,04	-3,00	0,00	0,00	94,19
NR G3	6.623	6.625	10,31	103,40	0,00	87,42	8,67	-3,00	0,00	0,00	93,09
NR N1	5.738	5.739	8,61	101,94	0,00	86,18	10,16	-3,00	0,00	0,00	93,34
NR N2	5.496	5.497	9,18	101,94	0,00	85,80	9,96	-3,00	0,00	0,00	92,76
NR P1	6.368	6.369	7,20	101,94	0,00	87,08	10,67	-3,00	0,00	0,00	94,75
NR P2	6.629	6.630	5,61	100,24	0,00	87,43	10,20	-3,00	0,00	0,00	94,63
NR P3	6.344	6.345	7,25	101,94	0,00	87,05	10,65	-3,00	0,00	0,00	94,70
NR P4	6.121	6.122	7,73	101,94	0,00	86,74	10,47	-3,00	0,00	0,00	94,21
NR P5	6.054	6.055	7,88	101,94	0,00	86,64	10,42	-3,00	0,00	0,00	94,06
NR P6	5.817	5.818	8,42	101,94	0,00	86,30	10,23	-3,00	0,00	0,00	93,52

(ciąg dalszy na następnej stronie)...



CB

Projekt:

SD T1_2_3_4 34 Tardow
(SD T1_2_3_4 34 AEP-Proga Rev28_jowi.ac34p)

Ustajeprawy użytkownik:

Enertrag Energiedienst GmbH
Gut Dautenthal
026-07290 Schenkberg
+49 (0)99054 649005
Johannes Wiedniewski / jowi-
mrs.wiedniewski@enertrag.com
Dzielnica:
24.02.2021 22:58(3.4.4)5

DECIBEL Szczegółowe wyniki

Obliczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Całkowite obciążenie 2 turbiny wiatrowe
Wzór do obliczania hałasu: ISO 9613-2 Niemcy (procedura tymczasowa) 10,0 m/s

... (kontynuacja z poprzedniej strony)

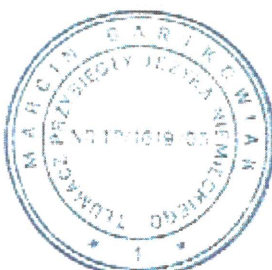
Turbina wiatrowa												
Nr	Odstep [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczono [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adir [dB]	Aalm [dB]	Agp [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]	
NR P7	5.636	5.637	7,93	100,24	0,00	85,02	9,28	-3,00	0,00	0,00	92,30	
NR P8	5.392	5.393	8,56	100,24	0,00	85,64	9,04	-3,00	0,00	0,00	91,68	
NR R1	6.434	6.435	7,06	101,94	0,00	87,17	10,72	-3,00	0,00	0,00	94,89	
NR R2	6.095	6.096	7,79	101,94	0,00	86,70	10,45	-3,00	0,00	0,00	94,15	
NR K3	5.665	5.666	7,86	100,24	0,00	86,07	9,31	-3,00	0,00	0,00	92,38	
SD E1	6.839	6.840	10,55	105,87	0,00	87,70	10,62	-3,00	0,00	0,00	95,32	
SD E3	6.068	6.069	12,21	103,92	0,00	86,66	8,05	-3,00	0,00	0,00	91,71	
SD E4	6.138	6.140	12,06	103,92	0,00	86,76	8,10	-3,00	0,00	0,00	91,86	
SD E5	5.819	5.821	12,75	103,92	0,00	86,30	7,88	-3,00	0,00	0,00	91,18	
SD E6	5.626	5.628	13,17	103,92	0,00	86,01	7,74	-3,00	0,00	0,00	90,75	
WEA 01	2.796	2.801	23,00	105,71	0,00	79,95	5,76	-3,00	0,00	0,00	82,70	
WEA 02	2.544	2.550	24,17	105,71	0,00	79,13	5,40	-3,00	0,00	0,00	81,53	
WEA 03	2.659	2.664	21,79	105,29	0,00	79,51	6,96	-3,00	0,00	0,00	83,49	
Ogółem			31,75									

Punkt emisji hałasu: IO L.2 Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Ogólny obszar mieszkalny (225)

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstep [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczono [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adir [dB]	Aalm [dB]	Agp [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T2) SD K7	3.959	3.963	15,37	101,99	0,00	82,96	6,66	-3,00	0,00	0,00	86,62
(T2) SD K9	3.672	3.676	18,39	104,00	0,00	82,31	6,30	-3,00	0,00	0,00	85,61
(T3) SD K1	5.701	5.703	12,41	104,00	0,00	86,12	8,46	-3,00	0,00	0,00	91,59
(T3) SD K2	5.444	5.447	13,06	104,00	0,00	85,72	8,22	-3,00	0,00	0,00	90,94
(T3) SD K4	5.222	5.224	11,60	101,99	0,00	85,36	8,02	-3,00	0,00	0,00	90,38
Dam01	3.932	3.936	17,42	106,35	0,00	82,90	9,02	-3,00	0,00	0,00	88,92
Dam02	3.985	3.989	17,25	106,35	0,00	83,02	9,08	-3,00	0,00	0,00	89,10
Dam03	4.187	4.191	16,59	106,35	0,00	83,45	9,31	-3,00	0,00	0,00	89,75
Dam04	3.903	3.907	16,78	105,01	0,00	82,84	8,39	-3,00	0,00	0,00	88,22
Dam05	3.515	3.519	18,14	105,01	0,00	81,93	7,93	-3,00	0,00	0,00	86,86
Dam06	3.517	3.522	18,88	106,35	0,00	81,93	8,53	-3,00	0,00	0,00	87,47
Dam07	3.658	3.662	18,37	106,35	0,00	82,27	8,70	-3,00	0,00	0,00	87,98
NR G1	7.596	7.598	8,52	103,40	0,00	88,61	9,27	-3,00	0,00	0,00	94,89
NR G2	7.758	7.760	8,24	103,40	0,00	88,80	9,37	-3,00	0,00	0,00	95,16
NR G3	7.168	7.169	9,28	103,40	0,00	88,11	9,01	-3,00	0,00	0,00	94,12
NR N1	6.217	6.218	7,52	101,94	0,00	86,87	10,55	-3,00	0,00	0,00	94,42
NR N2	5.987	5.987	8,03	101,94	0,00	86,54	10,36	-3,00	0,00	0,00	93,91
NR P1	6.855	6.856	6,19	101,94	0,00	87,72	11,03	-3,00	0,00	0,00	95,75
NR P2	7.138	7.139	4,53	100,24	0,00	88,07	10,63	-3,00	0,00	0,00	95,71
NR P3	6.858	6.859	6,19	101,94	0,00	87,72	11,03	3,00	0,00	0,00	95,76
NR P4	6.625	6.626	6,66	101,94	0,00	87,43	10,86	-3,00	0,00	0,00	95,11
NR P5	6.539	6.540	6,84	101,94	0,00	87,31	10,80	-3,00	0,00	0,00	95,20
NR P6	6.318	6.319	7,30	101,94	0,00	87,01	10,63	-3,00	0,00	0,00	94,64
NR P7	6.154	6.155	6,68	100,24	0,00	86,78	9,77	-3,00	0,00	0,00	93,56
NR P8	5.898	5.899	7,29	100,24	0,00	86,42	9,53	-3,00	0,00	0,00	92,95
NR R1	6.963	6.964	5,98	101,94	0,00	87,86	11,11	-3,00	0,00	0,00	95,96
NR R2	6.627	6.628	6,65	101,94	0,00	87,43	10,86	-3,00	0,00	0,00	95,29
NR R3	6.200	6.201	6,57	100,24	0,00	86,85	9,81	-3,00	0,00	0,00	93,66
SD E1	7.392	7.393	9,38	105,87	0,00	88,38	11,11	-3,00	0,00	0,00	96,49
SD E3	6.612	6.614	11,10	103,92	0,00	87,41	8,41	-3,00	0,00	0,00	92,82
SD E4	6.693	6.694	10,95	103,92	0,00	87,51	8,46	-3,00	0,00	0,00	92,98
SD E5	6.375	6.376	11,57	103,92	0,00	87,09	8,26	-3,00	0,00	0,00	92,35
SD E6	6.191	6.192	11,95	103,92	0,00	86,84	8,13	-3,00	0,00	0,00	91,97
WEA 01	3.374	3.378	20,60	105,71	0,00	81,57	6,53	-3,00	0,00	0,00	85,10
WEA 02	3.120	3.124	21,61	105,71	0,00	80,89	6,20	-3,00	0,00	0,00	84,09
WEA 03	3.225	3.230	19,24	105,29	0,00	81,18	7,86	-3,00	0,00	0,00	86,05
Suma			30,25								



U15

Punkt 1: linia 1: hałas: SD 19 Punkt 1: linia 1: hałas: TA Lärm - Wiatr i obszary mieszane (226)

Najbliższe wartości do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

NR	Obciążenie [m]	Dropa dźwięku [m]	Obliczone [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adw [dB]	Aaim [dB]	Ag [dB]	Abier [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T2) SD K7	2.435	2.460	21,43	101,99	0,00	78,82	4,73	-3,00	0,00	0,00	80,55
(T2) SD K9	1.989	1.987	25,95	104,00	0,00	77,01	4,04	-3,00	0,00	0,00	78,05
(T3) SD K1	3.925	3.928	17,51	104,00	0,00	82,86	6,60	-3,00	0,00	0,00	86,49
(T3) SD K2	3.966	3.969	17,37	104,00	0,00	82,97	6,65	-3,00	0,00	0,00	86,62
(T3) SD K4	4.035	4.038	15,12	101,99	0,00	83,12	6,75	-3,00	0,00	0,00	86,87
Dam01	2.006	2.003	25,79	106,35	0,00	77,16	6,39	-3,00	0,00	0,00	80,55
Dam02	2.511	2.507	23,16	106,35	0,00	79,02	7,07	-3,00	0,00	0,00	83,19
Dam03	2.955	2.961	21,11	106,35	0,00	80,43	7,81	-3,00	0,00	0,00	85,23
Dam04	3.006	3.011	20,15	105,01	0,00	80,57	7,28	-3,00	0,00	0,00	84,86
Dam05	2.799	2.805	21,85	106,01	0,00	79,96	7,00	-3,00	0,00	0,00	83,96
Dam06	2.401	2.407	23,72	106,35	0,00	78,63	7,00	-3,00	0,00	0,00	82,63
Dam07	2.120	2.126	25,34	106,35	0,00	77,55	6,55	-3,00	0,00	0,00	81,10
NR G1	4.467	4.470	15,37	103,40	0,00	84,01	7,05	-3,00	0,00	0,00	88,04
NR G2	4.689	4.702	14,72	103,40	0,00	84,45	7,23	-3,00	0,00	0,00	88,68
NR G3	4.022	4.025	16,69	103,40	0,00	83,10	6,62	-3,00	0,00	0,00	86,71
NR N1	2.840	2.842	17,78	101,94	0,00	80,07	7,09	-3,00	0,00	0,00	84,16
NR N2	2.624	2.626	18,78	101,94	0,00	79,39	6,78	-3,00	0,00	0,00	83,17
NR P1	3.483	3.485	15,18	101,94	0,00	81,84	7,92	-3,00	0,00	0,00	86,76
NR P2	3.000	3.810	13,32	100,24	0,00	82,62	7,30	-3,00	0,00	0,00	86,92
NR P3	3.546	3.548	14,95	101,94	0,00	82,00	7,99	-3,00	0,00	0,00	86,99
NR P4	3.288	3.290	15,92	101,94	0,00	81,34	7,68	-3,00	0,00	0,00	86,02
NR P5	3.168	3.169	16,40	101,94	0,00	81,02	7,52	-3,00	0,00	0,00	85,54
NR P6	2.975	2.977	17,20	101,94	0,00	80,46	7,27	-3,00	0,00	0,00	84,75

(ciąg dalszy na następnej stronie)...

windPRO 3.4.415 | EMD International A/S, Tel. +45 96 35 44 44, www.emd.dk, windpro@emd.dk

windPRO
25.02.2021 09:27 / 9

Projekt:

SD T1_2_3_4 34 Tantow

(SD T1_2_3_4 34 AEP-Progn Rev28_jowi.w34p)

Licencjonowany użytkownik:
 Enertrag Energiedienst GmbH
 Gut Deventhal
 DE-17291 Schenkenberg
 +49 (0)39854 6459395
 Johannes Wischniewski / johan-
 nes.wischniewski@enertrag.com
 Obliczone:
 24.02.2021 22:58/3.4.415

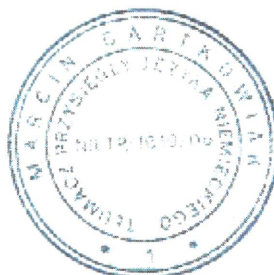
DECIBEL Szczegółowe wyniki

Obliczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Całkowite obciążenie 2 turbiny wiatrowe
Wzór do obliczania hałasu: ISO 9613-2 Niemcy (procedura tymczasowa) 10,0 m/s

...(kontynuacja z poprzedniej strony)

Turbina wiatrowa

NR P7	2.873	2.875	16,97	100,24	0,00	80,17	6,09	-3,00	0,00	0,00	83,26
NR P8	2.575	2.577	18,34	100,24	0,00	79,22	5,67	-3,00	0,00	0,00	81,89
NR R1	3.716	3.718	14,35	101,94	0,00	82,41	8,19	-3,00	0,00	0,00	87,60
NR R2	3.405	3.407	15,47	101,94	0,00	81,65	7,82	-3,00	0,00	0,00	86,47
NR R3	3.011	3.013	16,38	100,24	0,00	80,58	6,28	-3,00	0,00	0,00	83,86
SD E1	4.315	4.318	17,18	105,87	0,00	83,71	7,99	-3,00	0,00	0,00	88,70
SD E3	3.486	3.489	19,13	103,92	0,00	81,86	5,94	-3,00	0,00	0,00	84,79
SD E4	3.665	3.668	18,52	103,92	0,00	82,29	6,11	-3,00	0,00	0,00	85,40
SD E5	3.375	3.378	19,52	103,92	0,00	81,57	5,83	-3,00	0,00	0,00	84,40
SD E6	3.335	3.338	19,67	103,92	0,00	81,47	5,79	-3,00	0,00	0,00	84,25
WEA 01	2.083	2.090	26,60	105,71	0,00	77,40	4,71	-3,00	0,00	0,00	79,11
WEA 02	2.222	2.228	25,82	105,71	0,00	77,96	4,92	-3,00	0,00	0,00	79,88
WEA 03	2.551	2.556	22,33	105,29	0,00	79,15	6,80	-3,00	0,00	0,00	82,95
Suma			36,32								



MB

Punkt emisji hałasu: DD N (Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (227))

Najgłośniejsze wartości do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odległość [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczono [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Agr [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T2) SD K7	2.067	2.074	23,48	100,99	0,00	77,34	4,17	-3,00	0,00	0,00	78,50
(T2) SD K9	1.604	1.613	26,41	104,00	0,00	75,15	3,44	-3,00	0,00	0,00	75,59
(T3) SD K1	3.742	3.745	18,14	104,00	0,00	82,47	6,39	-3,00	0,00	0,00	85,86
(T3) SD K2	3.685	3.688	18,34	104,00	0,00	82,34	6,32	-3,00	0,00	0,00	85,66
(T3) SD K4	3.670	3.674	18,37	104,99	0,00	82,30	6,32	-3,00	0,00	0,00	85,62
Dam01	2.533	2.538	23,05	106,35	0,00	79,09	7,70	-3,00	0,00	0,00	83,29
Dam02	2.940	2.946	21,18	106,35	0,00	80,38	7,79	-3,00	0,00	0,00	85,17
Dam03	3.358	3.363	19,48	106,35	0,00	81,53	8,34	-3,00	0,00	0,00	86,87
Dam04	3.321	3.326	18,87	105,01	0,00	81,44	7,69	-3,00	0,00	0,00	86,13
Dam05	3.040	3.045	20,00	105,01	0,00	80,67	7,33	-3,00	0,00	0,00	85,00
Dam06	2.708	2.714	22,22	106,35	0,00	79,67	7,46	-3,00	0,00	0,00	84,13
Dam07	2.521	2.526	23,12	106,35	0,00	79,05	7,18	-3,00	0,00	0,00	83,23
NR G1	4.809	4.812	14,17	103,40	0,00	84,82	7,41	-3,00	0,00	0,00	89,23
NR G2	5.099	5.101	13,68	103,40	0,00	85,15	7,56	-3,00	0,00	0,00	89,72
NR G3	4.472	4.475	15,35	103,40	0,00	84,02	7,03	-3,00	0,00	0,00	88,05
NR N1	3.520	3.522	15,05	101,94	0,00	81,94	7,96	-3,00	0,00	0,00	86,90
NR N2	3.274	3.276	15,98	101,94	0,00	81,31	7,66	-3,00	0,00	0,00	85,96
NR P1	4.147	4.148	12,92	101,94	0,00	83,36	8,67	-3,00	0,00	0,00	89,02
NR P2	4.410	4.412	11,34	101,94	0,00	83,89	8,00	-3,00	0,00	0,00	88,90
NR P3	4.129	4.130	12,98	101,94	0,00	83,32	8,65	-3,00	0,00	0,00	88,97
NR P4	3.899	3.901	13,72	101,94	0,00	82,82	8,40	-3,00	0,00	0,00	88,22
NR P5	3.832	3.834	13,95	101,94	0,00	82,67	8,32	-3,00	0,00	0,00	88,00
NR P6	3.594	3.596	14,76	101,94	0,00	82,12	8,05	-3,00	0,00	0,00	87,16
NR P7	3.426	3.427	14,71	101,24	0,00	81,70	8,83	-3,00	0,00	0,00	85,52
NR P8	3.171	3.173	15,71	100,24	0,00	81,03	6,50	-3,00	0,00	0,00	84,52
NR R1	4.240	4.241	12,63	101,94	0,00	83,55	8,77	-3,00	0,00	0,00	89,32
NR R2	3.908	3.910	13,69	101,94	0,00	82,84	8,41	-3,00	0,00	0,00	88,25
NR R3	3.486	3.488	14,48	100,24	0,00	81,85	6,90	-3,00	0,00	0,00	85,75
SD E1	4.723	4.725	15,92	105,87	0,00	84,49	8,47	-3,00	0,00	0,00	89,96
SD E3	3.919	3.922	17,70	103,92	0,00	82,87	6,35	-3,00	0,00	0,00	86,22
SD E4	4.036	4.039	17,34	103,92	0,00	83,13	6,46	-3,00	0,00	0,00	86,59
SD E5	3.726	3.729	18,32	103,92	0,00	82,43	6,17	-3,00	0,00	0,00	85,60
SD E6	3.601	3.604	18,74	103,92	0,00	82,14	6,05	-3,00	0,00	0,00	85,19
WEA 01	1.563	1.572	29,93	105,71	0,00	74,93	3,85	-3,00	0,00	0,00	75,77
WEA 02	1.605	1.613	29,63	105,71	0,00	75,15	3,92	-3,00	0,00	0,00	76,07
WEA 03	1.927	1.934	25,88	105,29	0,00	76,73	5,68	-3,00	0,00	0,00	79,41
Suma			37,05								

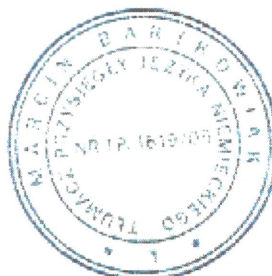
Punkt emisji hałasu: IO O Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (228)

Najgłośniejsze wartości do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odległość [m]	Droga dźwięku [m]	Obliczono [dB(A)]	LWA [dB(A)]	Dc [dB]	Adiv [dB]	Aatm [dB]	Agr [dB]	Abar [dB]	Amisc [dB]	A [dB]
(T2) SD K7	3.194	3.198	18,16	101,99	0,00	81,10	5,73	-3,00	0,00	0,00	83,83
(T2) SD K9	3.573	3.577	18,74	104,00	0,00	82,07	6,19	-3,00	0,00	0,00	85,25
(T3) SD K1	1.423	1.432	29,75	104,00	0,00	74,12	3,13	-3,00	0,00	0,00	74,25
(T3) SD K2	1.724	1.732	27,60	104,00	0,00	75,77	3,63	-3,00	0,00	0,00	76,40
(T3) SD K4	2.071	2.077	23,46	101,99	0,00	77,35	4,17	-3,00	0,00	0,00	78,52
Dam01	7.114	7.116	9,41	106,35	0,00	88,04	11,89	-3,00	0,00	0,00	96,93
Dam02	7.637	7.639	8,43	106,35	0,00	88,66	12,25	-3,00	0,00	0,00	97,92
Dam03	8.086	8.087	7,64	106,35	0,00	89,16	12,55	-3,00	0,00	0,00	98,71
Dam04	8.176	8.178	6,77	105,01	0,00	89,25	11,98	-3,00	0,00	0,00	98,23
Dam05	7.979	7.981	7,11	105,01	0,00	89,04	11,85	-3,00	0,00	0,00	97,89
Dam06	7.578	7.580	8,54	106,35	0,00	88,59	12,21	-3,00	0,00	0,00	97,81
Dam07	7.275	7.276	9,11	106,35	0,00	88,24	12,00	-3,00	0,00	0,00	97,24
NR G1	3.345	3.349	18,98	103,40	0,00	81,50	5,92	-3,00	0,00	0,00	84,42
NR G2	3.105	3.109	19,90	103,40	0,00	80,85	5,65	-3,00	0,00	0,00	83,50
NR G3	3.332	3.335	19,03	103,40	0,00	81,46	5,91	-3,00	0,00	0,00	84,37
NR N1	4.714	4.715	11,23	101,94	0,00	84,47	9,24	-3,00	0,00	0,00	90,71
NR N2	4.477	4.479	11,91	101,94	0,00	84,02	9,01	-3,00	0,00	0,00	90,03
NR P1	4.740	4.741	11,16	101,94	0,00	84,52	9,27	-3,00	0,00	0,00	90,79
NR P2	4.346	4.348	11,54	100,24	0,00	83,77	7,93	-3,00	0,00	0,00	88,70
NR P3	4.145	4.146	12,92	101,94	0,00	83,35	8,67	-3,00	0,00	0,00	89,02
NR P4	4.302	4.304	12,44	101,94	0,00	83,68	8,83	-3,00	0,00	0,00	89,51
NR P5	4.667	4.669	11,36	101,94	0,00	84,38	9,20	-3,00	0,00	0,00	90,58
NR P6	4.315	4.316	12,40	101,94	0,00	83,70	8,84	-3,00	0,00	0,00	89,54

(ciąg dalszy na następnej stronie)...



Projekt:

SD T1_2_3_4 34 Tantalur

(SD T1_2_3_4 34 AEP-Pragn Rev25_jowluc34p)

Licencjonowany użytkownik:

Enertrag EnergieDienst GmbH

Gut Grentthal

DE-17290 Schenkentanz

+49 (0)30854 6488885

Johannes Wilschmeyer // info@-

mes.wilschmeyer@enertrag.com

Obliczenia:

24.02.2021 22:58/3.4.415

DECIBEL Szczegółowe wyniki

Obliczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Całkowite obciążenie: 2 turbiny wiatrowe
Wzór do obliczania hałasu: ISO 9613-2 Niemcy (procedura tymczasowa) 10,0 m/s

...(kontynuacja z poprzedniej strony)

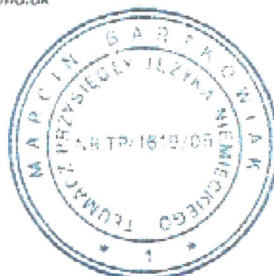
Turbina wiatrowa	Odstęp	Droga dźwięku	Obliczone	LWA	Dc	Adir	Aatm	Ag	Abar	Amisc	A
Nr	[m]	[m]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]
NR P7	3.921	3.922	12,93	100,24	0,00	82,87	7,44	-3,00	0,00	0,00	87,31
NR P8	4.165	4.166	12,12	100,24	0,00	83,40	7,72	-3,00	0,00	0,00	88,12
NR R1	3.774	3.776	14,15	101,94	0,00	82,54	6,26	-3,00	0,00	0,00	87,80
NR R2	3.627	3.629	14,66	101,94	0,00	82,20	6,09	-3,00	0,00	0,00	87,28
NR R3	3.510	3.511	14,39	100,24	0,00	81,91	6,95	-3,00	0,00	0,00	85,84
SD E1	3.088	3.092	21,66	105,87	0,00	80,80	6,41	-3,00	0,00	0,00	84,21
SD E3	3.233	3.236	20,04	103,92	0,00	81,20	5,68	-3,00	0,00	0,00	83,88
SD E4	2.881	2.884	21,42	103,92	0,00	80,20	5,30	-3,00	0,00	0,00	82,51
SD E5	2.842	2.845	21,58	103,92	0,00	80,08	5,26	-3,00	0,00	0,00	82,34
SD E6	2.506	2.510	23,06	103,92	0,00	78,99	4,87	-3,00	0,00	0,00	80,87
WEA 01	3.795	3.798	19,07	105,71	0,00	82,59	7,05	-3,00	0,00	0,00	86,64
WEA 02	4.011	4.014	18,33	105,71	0,00	83,07	7,30	-3,00	0,00	0,00	87,36
WEA 03	3.902	3.906	16,65	105,29	0,00	82,83	6,80	-3,00	0,00	0,00	88,64
Suma			35,26								

Punkt emisji hałasu: IO P Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wies i obszary mieszane (229)

Najbliższa wartość do 95% mocy nominalnej

Turbina wiatrowa

Nr	Odstęp	Droga dźwięku	Obliczone	LWA	Dc	Adir	Aatm	Ag	Abar	Amisc	A
	[m]	[m]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]
(T2) SD K7	2.924	2.928	19,28	101,99	0,00	80,33	5,38	-3,00	0,00	0,00	82,71
(T2) SD K9	3.377	3.381	19,47	104,00	0,00	81,58	5,94	-3,00	0,00	0,00	84,53
(T3) SD K1	2.351	2.356	23,98	104,00	0,00	78,44	4,58	-3,00	0,00	0,00	80,02
(T3) SD K2	1.917	1.924	26,38	104,00	0,00	76,68	3,93	-3,00	0,00	0,00	77,61
(T3) SD K4	1.562	1.569	26,70	101,99	0,00	74,91	3,37	-3,00	0,00	0,00	75,28
Dam01	7.359	7.361	8,95	106,35	0,00	88,34	12,06	-3,00	0,00	0,00	97,40
Dam02	7.795	7.797	8,15	106,35	0,00	88,84	12,36	-3,00	0,00	0,00	98,20
Dam03	8.217	8.218	7,42	106,35	0,00	89,30	12,64	-3,00	0,00	0,00	98,93
Dam04	8.171	8.172	6,78	105,01	0,00	89,25	11,97	-3,00	0,00	0,00	98,22
Dam05	7.868	7.869	7,31	105,01	0,00	88,92	11,78	-3,00	0,00	0,00	97,70
Dam06	7.561	7.563	8,57	106,35	0,00	88,57	12,20	-3,00	0,00	0,00	97,78
Dam07	7.377	7.379	8,91	106,35	0,00	88,36	12,07	-3,00	0,00	0,00	97,43
NR G1	5.797	5.798	12,04	103,40	0,00	86,27	8,10	-3,00	0,00	0,00	91,36
NR G2	5.662	5.664	12,34	103,40	0,00	86,06	8,00	-3,00	0,00	0,00	91,06
NR G3	5.616	5.618	12,45	103,40	0,00	85,99	7,97	-3,00	0,00	0,00	90,96
NR H1	6.340	6.341	7,26	101,94	0,00	87,04	10,64	-3,00	0,00	0,00	94,69
NR H2	6.040	6.040	7,91	101,94	0,00	86,62	10,41	-3,00	0,00	0,00	94,03
NR P1	6.629	6.629	6,65	101,94	0,00	87,43	10,86	-3,00	0,00	0,00	95,29
NR P2	6.424	6.425	6,06	100,24	0,00	87,16	10,02	-3,00	0,00	0,00	94,17
NR P3	6.148	6.148	7,67	101,94	0,00	86,78	10,49	-3,00	0,00	0,00	94,27
NR P4	6.178	6.178	7,61	101,94	0,00	86,82	10,52	-3,00	0,00	0,00	94,33
NR P5	6.440	6.441	7,04	101,94	0,00	87,18	10,72	-3,00	0,00	0,00	94,90
NR P6	6.053	6.054	7,88	101,94	0,00	86,64	10,42	-3,00	0,00	0,00	94,06
NR P7	5.646	5.647	7,91	100,24	0,00	86,04	9,29	-3,00	0,00	0,00	92,33
NR P8	5.731	5.732	7,70	100,24	0,00	86,17	9,37	-3,00	0,00	0,00	92,54
NR R1	5.890	5.891	8,25	101,94	0,00	86,40	10,29	-3,00	0,00	0,00	93,69
NR R2	5.621	5.622	8,88	101,94	0,00	86,00	10,06	-3,00	0,00	0,00	93,06
NR R3	5.316	5.317	8,76	100,24	0,00	85,51	8,96	-3,00	0,00	0,00	91,48
SD E1	5.510	5.512	13,72	105,87	0,00	85,83	9,33	-3,00	0,00	0,00	92,15
SD E3	5.285	5.287	13,97	103,92	0,00	85,46	7,49	-3,00	0,00	0,00	89,95
SD E4	5.029	5.031	14,60	103,92	0,00	85,03	7,29	-3,00	0,00	0,00	89,33
SD E5	4.831	4.833	15,10	103,92	0,00	84,68	7,14	-3,00	0,00	0,00	88,82
SD E6	4.425	4.427	16,20	103,92	0,00	83,92	6,80	-3,00	0,00	0,00	87,72
WEA 01	3.305	3.309	20,87	105,71	0,00	81,39	6,44	-3,00	0,00	0,00	84,83
WEA 02	3.270	3.273	21,01	105,71	0,00	81,30	6,39	-3,00	0,00	0,00	84,69
WEA 03	2.969	2.974	20,35	105,29	0,00	80,47	7,48	-3,00	0,00	0,00	84,94
Suma			33,03								



UPD

Projekt:
SD T1_2_3_4 34 Taniow
(SD T1_2_3_4 34 AEP-Progn Rev2B_jowiLw34p)

Obiekt: Energetyczny użytkownik:
Enertrag EnergieDienst GmbH
Gut Dautenthal
DE-17220 Schminkeberg
+49 (0)39854 6458385
Johann; Wicherowski // johan-
nes.wicherowski@enertrag.com
Olszyna
24.02.2020 22:50/3.4.45

DECIBEL Założenia przyjęte do obliczeń hałasu

Obliczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Całkowite obciążenie 2 turbiny wiatrowe

Model obliczania hałasu:

ISO 9613-2 Niemcy (procedura tymczasowa) 10,0 m/s

Prędkość wiatru (na wysokości 10 m):

Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej

Effekt ziemny:

Wartości stałe, Agr: -3,0, Dc: 0,0

Współczynnik meteorologiczny, Cd:

0,0 dB

Wymagania kalkulacyjne:

1: Hałas turbiny wiatrowej w stosunku do wytycznych wartości (np. DK, DE, SE, NL)

Poziom mocy akustycznej w obliczeniach:

Poziom hałasu - wartości Lwa (Średnie poziomy mocy akustycznej; standard)

Pojedyncze dźwięki:

Pojedyncze dźwięki oraz dodatki impulsowe będą dodane do wartości natężenia głośności

Katalog turbin wiatrowych

Wysokość punktu emisji n.p.t.:

5,0 m; wysokość punktu emisji w obiekcie znajdującym się w lokalizacji emisji ma pierwszeństwo przed danymi w modelu:

Margines niepewności:

0,0 dB; margines niepewności w IP jest priorytetowy

Oczekiwane zmniejszenia (ujemne) lub przekroczenia (dodatnie) wartości orientacyjnej hałasu:

0,0 dB(A)

Zastosowane dane dla pasma oktawowego

Tłumienie powietrza zależne od częstotliwości

63	125	250	500	1.000	2.000	4.000	8.000
[dB/km]	[dB/km]	[dB/km]	[dB/km]	[dB/km]	[dB/km]	[dB/km]	[dB/km]
0,10	0,40	1,00	1,90	3,70	9,70	32,80	117,00

Wszystkie współrzędne w:

UTM (north)-WGS84 Strefa: 33

Turbina wiatrowa: VESTAS V150-5.6 5600 150.0 IO!

Hałas: Mode S02* Herstel.ber 102

źródło danych źródło/data źródło opracowano
0079-9481.V03 30.01.2019 USER 24.02.2021 12:48
Sporządził: jowi, 12.02.2019
0079-9481.V04 i V05 identyczne wartości
Lw50

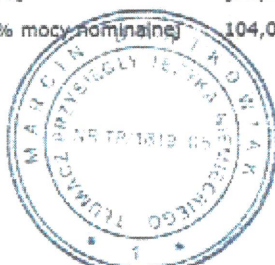
Status	Prędkość wiatru	LWA	pojedyncze dźwięki	Pasma oktawowowe							
				63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
	[m/s]	[dB(A)]		[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]
Z katalogu turbin wiatrowych	95% mocy nominalnej	101,99	Nie	82,90	90,60	95,40	97,10	96,00	91,90	84,80	74,70

Turbina wiatrowa: VESTAS V150-5.6 5600 150.0 IO!

Hałas: Mode S00* Herstel.ber 104

źródło danych źródło/data źródło opracowano
0079-9481.V03 30.01.2019 USER 24.02.2021 12:48
Sporządził: jowi, 12.02.2019
0079-9481.V04 i V05 identyczne wartości
Lw50

Status	Prędkość wiatru	LWA	pojedyncze dźwięki	Pasma oktawowowe							
				63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
	[m/s]	[dB(A)]		[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]
Z katalogu turbin wiatrowych	95% mocy nominalnej	104,00	Nie	85,00	92,70	97,40	99,10	98,00	93,90	86,90	76,80



Turbina wiatrowa: ENERCON E-82 E2 2300 80.0 !O!
Hałas: Podsum I 1-krotnie mierzony @8,6 m/s 103,4

źródło danych źródło/data źródło opracowano
Kotler 209244-03.03 08.03.2000 USER 24.02.2021 22:54

Sprawozdanie z badań 209244-03.03

Najgłośniejszy punkt pracy 8,6 m/s - Całkowity poziom wynosi 103,3 Skalowanie do 103,4

Zmierzone WIP (wys. płaszczy): 106,4

dnia 05.07.2019 dane poprawione przez jowi (SLP - standardowy profil obciążenia - pozostaje bez zmian poniżej 8000Hz)

Status	Prędkość wiatru [m/s]	LWA [dB(A)]	pojedyncze dźwięki	Pasma oktauwowe							
				63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Z katalogu turbin wiatrowych	95% mocy nominalnej	103,40	Nie	86,80	94,80	94,50	97,10	96,90	94,00	81,70	73,60

Turbina wiatrowa: VESTAS V90 2000 90.0 !O!

Hałas: SD AA gen. SLP (SN) Mode 1 OB 1x mierzony skalowany

źródło danych źródło/data źródło opracowano
30.11.2017 USER 30.11.2017 15:09

Pojedynczy pomiar na farmie wiatrowej Nadrensee 46134-3 dla Mode 1

Najgłośniejszy punkt pracy w całym zakresie prędkości skrzydła przy 7 m/s (znormalizowany)

Suma poziomów oktauwowych wynosi 101,8

Skalowanie do zaobserwowanego SLP 101,9

Status	Wysokość płasczy	Prędkość wiatru [m/s]	LWA [dB(A)]	pojedyncze dźwięki	Pasma oktauwowe							
					63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Z katalogu turbin wia- trowych	105,0	95% mocy nominalnej	101,94	Nie	82,80	90,20	92,70	93,70	96,80	95,70	92,10	78,80

windPRO 3.4.415 | EMD International A/S, Tel. +45 96 35 44 44, www.emd.dk, windpro@cmd.dk

windPRO
25.02.2021 09:27 / 12

DECIBEL Założenia przyjęte do obliczeń hałasu

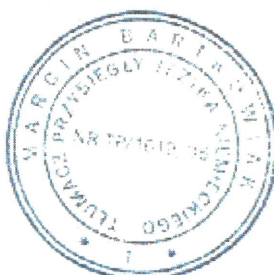
Obliczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Całkowite obciążenie 2 turbiny wiatrowe

Turbina wiatrowa: VESTAS V90 2000 90.0 !O!

Hałas: SD AA gen. SLP (SN) Mode 2 OB ogólny LAI

źródło danych źródło/data źródło opracowano
30.11.2017 USER 30.11.2017 14:57

Status	Prędkość wiatru [m/s]	LWA [dB(A)]	pojedyncze dźwięki	Pasma oktauwowe							
				63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Z katalogu turbin wiatrowych	95% mocy nominalnej	100,24	Nie	79,90	88,30	92,50	94,70	94,20	92,20	88,20	80,20



Turbina wiatrowa: VESTAS V90 2000 90.0 IO!
Hałas: SD AA P5 SLP (MW) Mode 1 (zmierzony)

źródło danych: źródło/data: źródło opracowano
30.11.2017 USER 30.11.2017 13:38

Pojedynczy pomiar na farmie wiatrowej Nadrensee
Najbliższy punkt pracy w całym zakresie prędkości śmigła przy 7 m/s (znormalizowany)
Suma poziomów oktafowych wynosi 101,8
Skalowanie do zatwierdzonego SLP 101,9

Status	Wysokość piasty	Prędkość wiatru [m/s]	LWA [dB(A)]	pojedyncze dźwięki	Pasma oktafowe							
					63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
					[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]
Z katalogu turbin wiatrowych	105,0	95% mocy nominalnej	101,94	Nie	82,80	90,20	92,70	93,70	96,80	95,70	92,10	78,80

Turbina wiatrowa: ENERCON E-138 EP3 E2 4200 138.0 IO!
Hałas: 106,35 (Mode106)

źródło danych: źródło/data: źródło opracowano
LFU-T22 VB Damitzow Jowi, 20.11.2019 18.11.2019 USER 20.11.2019 16:17

Status	Prędkość wiatru [m/s]	LWA [dB(A)]	pojedyncze dźwięki	Pasma oktafowe							
				63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
				[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]
Z katalogu turbin wiatrowych	95% mocy nominalnej	106,35	Nie	87,70	93,40	96,20	98,60	100,10	100,70	95,20	95,60

Turbina wiatrowa: ENERCON E-138 EP3 E2 4200 138.0 IO!
Hałas: 105 (Mode 1s)

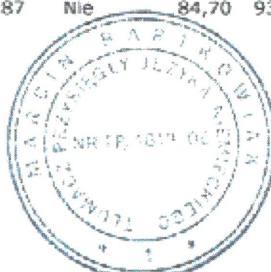
źródło danych: źródło/data: źródło opracowano
LFU-T22 VB Damitzow Jowi, 20.11.2019 18.11.2019 USER 20.11.2019 16:21

Status	Prędkość wiatru [m/s]	LWA [dB(A)]	pojedyncze dźwięki	Pasma oktafowe							
				63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
				[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]
Z katalogu turbin wiatrowych	95% mocy nominalnej	105,01	Nie	87,00	92,70	95,50	97,80	99,20	99,50	93,90	76,30

Turbina wiatrowa: VESTAS V117-3.45 3450 117.0 IO!
Hałas: SD AA SLP Mode 0+ TES OB 1x mierz.

źródło danych: źródło/data: źródło opracowano
GLGH-4286-15-13207-293-A-0002-A 17.02.2016 USER 31.10.2018 13:32
W sprawozdaniu z badania jest mowa o trybie Mode 0, w centrum pobierania dokument jest natomiast w trybie PowerMode, który jest trybem Mode 0+
105,9 pochodzi z 7 m/s, jak również z pasma oktafowego (najwyższa zmierzona wartość)
do 31.10.2018 r. poziom dla WP [wys.piasty] 141,5 m był w tym ujęty. Zmieniłem to na WP [wys.piasty] 91,5 (pomiar).
opracował w dniu 31.10.2018 jowi

Status	Wysokość piasty	Prędkość wiatru [m/s]	LWA [dB(A)]	pojedyncze dźwięki	Pasma oktafowe							
					63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
					[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]
Z katalogu turbin wiatrowych	141,5	95% mocy nominalnej	105,87	Nie	84,70	93,50	97,80	101,00	99,70	97,70	93,40	80,40



Turbina wiatrowa: VESTAS V117-3.45 3450 117.0 !O!
Hałas: Mode 2 3-krotnie mierz. OB @ 10m/s 103,9

źródło danych: GUSM-4286 15 13028 293-A-0002-B źródło/data: 08.12.2017 źródło: USER opracowano: 19.03.2020 13:46
jowl, 20.11.2019

Status	Prędkość wiatru [m/s]	LWA [dB(A)]	pojedyncze dźwięki	Pasma oktauwowe							
				63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Z katalogu turbin wiatrowych	95% mocy nominalnej	103,92	Nie	89,40	94,60	95,20	97,50	97,70	95,90	91,10	77,70

Turbina wiatrowa: VESTAS V136 3600 136.0 !O!
Hałas: SD AA wnioskow. SLP Tryb 0 OB 1 zmierz.

źródło danych: 14.12.2017 źródło/data: 14.12.2017 źródło: USER opracowano: 20.11.2019 15:15
Jako istniejące obciążenie wstępne informacja przekazana w dniu 28.08.2018 przez L/U
W trakcie procedury uzyskiwania zezwolenia G063/15
w dniu 20.11.19 ponownie ustalane (przy 1000Hz tylko 99,4) OB z 28.08. jest zachowane, gdyż odpowiada pomiarowi.

Status	Wysokość piasty	Prędkość wiatru [m/s]	LWA [dB(A)]	pojedyncze dźwięki	Pasma oktauwowe							
					63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Z katalogu turbin wiatrowych	166,0	95% mocy nominalnej	105,71	Nie	87,91	93,32	98,28	100,37	99,88	97,74	90,48	72,35

windPRO 3.4.415 [EMD International A/S, Tel. +45 96 35 44 44, www.emd.dk, windpro@emd.dk

windPRO
25.02.2021 09:27 / 13

Projekt:
SD T1_2_3_4 34 Tantom
(SD T1_2_3_4 34 AEP-Progn Rev28_jowl.w34p)

Licencjonowany użytkownik:
Enertrag Energiedienst GmbH
Gut Dauerthal
DE-17291 Schenkenberg
+49 (0)39854 6459395
Johannes Wischniewski / johan-
nec.wischniewski@enertrag.com
Obliczono:
24.02.2021 22:58/3.4.415

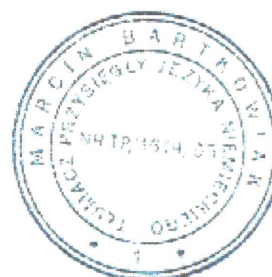
DECIBEL Założenia przyjęte do obliczeń hałasu

Obliczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Całkowite obciążenie 2 turbin wiatrowe

Turbina wiatrowa: VESTAS V136 3600 136.0 !O!
Hałas: Mode P01* 1-krotnie mierz. OB. @ 10 m/s 105.3

źródło danych: BNr. P6.033.17 REV.2 źródło/data: 13.02.2018 źródło: USER opracowano: 15.10.2020 12:07
Sporządził: joar 20.05.2019

Status	Prędkość wiatru [m/s]	LWA [dB(A)]	pojedyncze dźwięki	Pasma oktauwowe							
				63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
Z katalogu turbin wiatrowych	95% mocy nominalnej	105,29	Nie	86,42	91,26	95,33	98,66	100,47	99,51	90,61	73,75



Punkt emisji hałasu: IO A Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (213)

Zdefiniowany standard obliczeniowy: wieś i obszary mieszane

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 45,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępu

Punkt emisji hałasu: IO B Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Teren przemysłowy (214)

Zdefiniowany standard obliczeniowy: Teren przemysłowy

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 50,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępu

Punkt emisji hałasu: IO C Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Zdefiniowane przez użytkownika (215)

Zdefiniowany standard obliczeniowy:

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 43,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępu

Punkt emisji hałasu: IO D Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Zdefiniowane przez użytkownika (216)

Zdefiniowany standard obliczeniowy:

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 43,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępu

Punkt emisji hałasu: IO E Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (217)

Zdefiniowany standard obliczeniowy: wieś i obszary mieszane

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 45,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępu

Punkt emisji hałasu: IO F Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (218)

Zdefiniowany standard obliczeniowy: wieś i obszary mieszane

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 45,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępu

Punkt emisji hałasu: IO G Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (219)

Zdefiniowany standard obliczeniowy: wieś i obszary mieszane

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 45,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępu

Punkt emisji hałasu: IO H Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (220)

Zdefiniowany standard obliczeniowy: wieś i obszary mieszane

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 45,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępu

Punkt emisji hałasu: IO I Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (221)

Zdefiniowany standard obliczeniowy: wieś i obszary mieszane

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 45,0 dB(A)

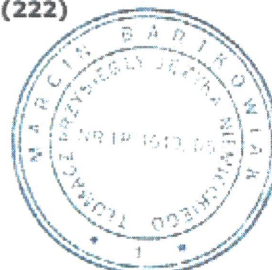
Brak wymogów w zakresie odstępu

Punkt emisji hałasu: IO J Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (222)

Zdefiniowany standard obliczeniowy: wieś i obszary mieszane

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu



Tłumacz Przysięgi Języka Niemieckiego
mgr Marcin Bartkowiak
ul. Poznańska 13, 66-530 Drezdenko
tel. 501 023 561
NIP 595-123-37-98

Wartość orientacyjna dla hałasu: 45,0 dB(A)
Brak wymogów w zakresie odstępów

windPRO 3.4.A15 || EMD International AG/S, Tel. +49 36 35 44 44, www.emd.dk, witro@emd.dk

windPRO
25.02.2021 09:27 / 14

Projekt:
SD T1_2_3_4 34 Taniow
(SD T1_2_3_4 34 AEP-Progn Rev28_jowi.w34p)

Umożliwiający użytkownik:
Enertrag Energiedienst GmbH
Gut Dautenthal
DE-17291 Schenkenberg
+49 (0)39854 6459395
Johannes Wischniewski / johannes.wischniewski@enertrag.com
Delozone:
24.02.2021 22:58/3.4.415

DECIBEL Założenia przyjęte do obliczeń hałasu

Obliczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Całkowite obciążenie 2 turbiny wiatrowe

Punkt emisji hałasu: IO K Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (223)

Zdefiniowany standard obliczeniowy: wieś i obszary mieszane

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 45,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępów

Punkt emisji hałasu: IO L Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Zdefiniowane przez użytkownika (224)

Zdefiniowany standard obliczeniowy:

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 43,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępów

Punkt emisji hałasu: IO L.2 Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Ogólny obszar mieszkalny (225)

Zdefiniowany standard obliczeniowy: Ogólny obszar mieszkalny

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 40,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępów

Punkt emisji hałasu: IO M Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (226)

Zdefiniowany standard obliczeniowy: wieś i obszary mieszane

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 45,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępów

Punkt emisji hałasu: IO N Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (227)

Zdefiniowany standard obliczeniowy: wieś i obszary mieszane

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 45,0 dB(A)

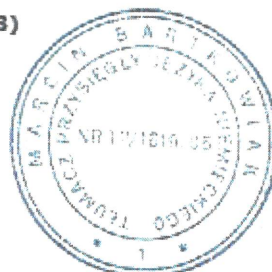
Brak wymogów w zakresie odstępów

Punkt emisji hałasu: IO O Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (228)

Zdefiniowany standard obliczeniowy: wieś i obszary mieszane

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu



80
Tłumacz Przysięgły Języka Niemieckiego
mgr Marcin Bartkowiak
ul. Poznańska 13, 66-530 Drezdenko
tel: 5011 023 561
NIP 695-123-37-98

Wartość orientacyjna dla hałasu: 45,0 dB(A)
Brak wymogów w zakresie odstępu

Punkt emisji hałasu: IO P Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (229)

Zdefiniowany standard obliczeniowy: wieś i obszary mieszane

Wysokość punktu emisji (n.p.t.): Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

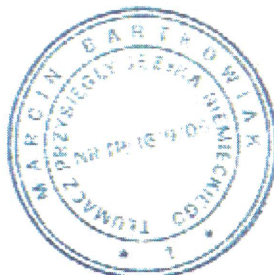
Margines niepewności: Standardowe wartości użyte w obliczeniowym modelu

Wartość orientacyjna dla hałasu: 45,0 dB(A)

Brak wymogów w zakresie odstępu

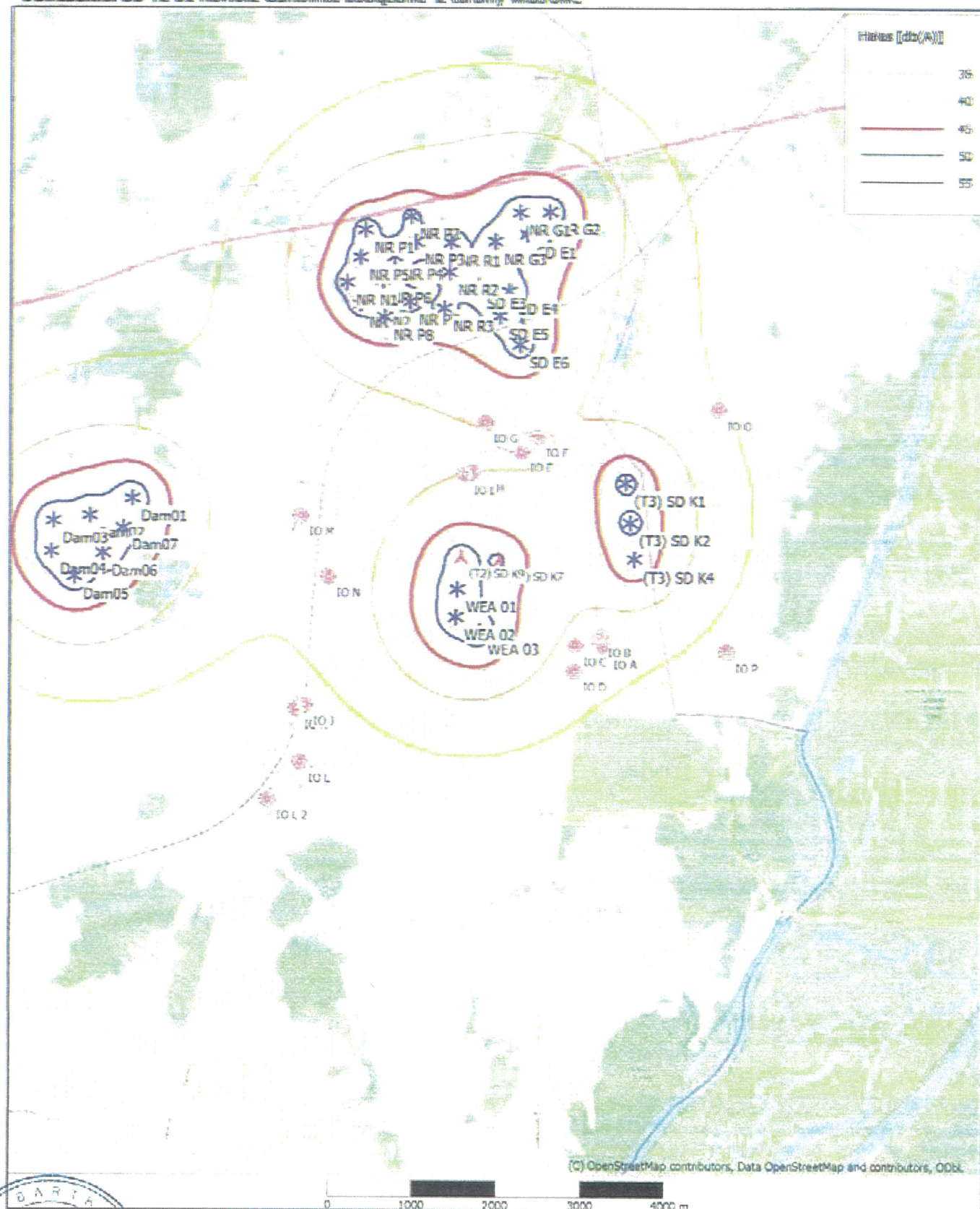
windPRO 3.4.425 | EMD International A/S, Tel. +45 96 35 44 44, www.emd.dk, windpro@emd.dk

windPRO
25.02.2021 09:27 / 15



DECIBEL Mapa najgłośniejszych wartości do 95% mocy nominalnej

Obliczenie: SD T2 31 Rev.0.2 Całkowite obciążenie 2 turbiny wiatrowe

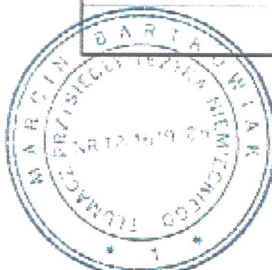


* nowe turbiny wiatrowe * istniejące turbiny wiatrowe = punkt emisji hałasu

Mapa: EMD OpenStreetMap, skala 1:65.000, środek mapy: UTM (north)-WGS84 Strefa: 33 Wschód: 459.327 Północ: 5.904.663
Model obliczania hałasu: ISO 9613-2 Niemcy (procedura przejściowa). Prędkość wiatru: Najgłośniejsza wartość do 95% mocy nominalnej
Wysokość nad poziomem morza z aktywnego obiektu liniowego

windPRO 3.4.415 | EMD International A/S, Tel. +45 96 35 44 44, www.emd.dk, windpro@emd.dk

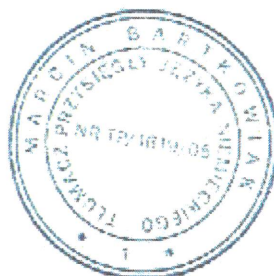
windPRO
25.02.2021 09:27 /16



Tłumacz Przysięgły Języka Niemieckiego
mgr Marcin Bartkowiak
ul. Poznańska 13, 65-530 Drezdenko
tel. 501 023 564
NIP 585-123-37-98

A3

**Szczegółowe wyniki obliczeń Jakość prognozy
2 turbiny wiatrowe, których dotyczy wnioszek**

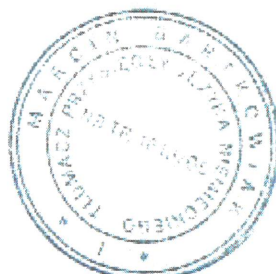


MB

**A3 Szczegółowe wyniki obliczeń Jakość prognozy
2 turbin wiatrowe, których dotyczy wniosek**

Punkt (misji):		IO A Punkt (misji) Italasu: TA Lärm-Wieś i obszary mieszane (213)		
Dodatkowe obciążenie				
Oznaczenie	Typ urządzenia	ΔL	Poziom częściowy L _{eq}	Poziom częściowy L _{eq}
(T2) SD K7	V150-5.6-5.600	2,10	26,21	28,31
(T2) SD K9	V150-5.6-5.600	2,10	25,68	27,78
Całkowity poziom dodatkowego obciążenia:			28,96	31,06
Istniejące obciążenie wstępne				
NR G1	E-82 E2-2.300	2,10	13,23	15,33
NR G2	E-82 E2-2.300	2,10	13,34	15,44
NR G3	E-82 E2-2.300	2,10	13,91	16,01
NR N1	V90-2.000	2,10	9,55	11,65
NR N2	V90-2.000	2,10	10,34	12,44
NR P1	V90-2.000	2,10	8,60	10,70
NR P2	V90-2.000	2,10	7,92	10,02
NR P3	V90-2.000	2,10	9,56	11,66
NR P4	V90-2.000	2,10	9,65	11,75
NR P5	V90-2.000	2,10	9,16	11,26
NR P6	V90-2.000	2,10	10,11	12,21
NR P7	V90-2.000	2,10	10,34	12,44
NR P8	V90-2.000	2,10	10,31	12,41
NR R1	V90-2.000	2,10	10,02	12,12
NR R2	V90-2.000	2,10	10,85	12,95
NR R3	V90-2.000	2,10	11,12	13,22
(T3) SD K1	V150-5.6-5.600	2,10	26,02	28,12
(T3) SD K2	V150-5.6-5.600	2,10	29,06	31,16
(T3) SD K4	V150-5.6-5.600	2,10	30,52	32,62
Dam01	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	11,87	13,97
Dam02	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	10,93	13,03
Dam03	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	10,06	12,16
Dam04	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	9,47	11,57
Dam05	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	10,11	12,21
Dam06	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	11,48	13,58
Dam07	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	11,87	13,97
SD E1	V117-3.45-3.450	2,10	15,11	17,21
SD E3	V117-3.45-3.450	1,77	15,78	17,55
SD E4	V117-3.45-3.450	1,77	16,27	18,04
SD E5	V117-3.45-3.450	1,77	17,02	18,79
SD E6	V117-3.45-3.450	1,77	18,22	19,99
WEA 02	V136-3.600	2,10	28,13	30,23
WEA 01	V136-3.600	2,10	27,68	29,78
WEA 03	V136-3.600	2,10	28,74	30,84
Całkowity poziom istniejącego obciążenia wstępnego:			36,84	38,92
Całkowite obciążenie		Łączny poziom całkowitego obciążenia:		
			37,49	39,58

Punkt emisji:		IO B Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Teren przemysłowy (214)		
Dodatkowe obciążenie				
Oznaczenie	Typ urządzenia	ΔL	Poziom częściowy L _{eq}	Poziom częściowy L _{eq}
(T2) SD K7	V150-5.6-5.600	2,10	27,19	29,29
(T2) SD K9	V150-5.6-5.600	2,10	26,43	28,53
Całkowity poziom dodatkowego obciążenia:			29,84	31,94
Istniejące obciążenie wstępne				
NR G1	E-82 E2-2.300	2,10	13,57	15,67
NR G2	E-82 E2-2.300	2,10	13,68	15,78
NR G3	E-82 E2-2.300	2,10	14,28	16,38
NR N1	V90-2.000	2,10	9,92	12,02
NR N2	V90-2.000	2,10	10,74	12,84
NR P1	V90-2.000	2,10	8,96	11,06
NR P2	V90-2.000	2,10	8,29	10,39
NR P3	V90-2.000	2,10	9,94	12,04
NR P4	V90-2.000	2,10	10,03	12,13
NR P5	V90-2.000	2,10	9,53	11,63
NR P6	V90-2.000	2,10	10,50	12,60
NR P7	V90-2.000	2,10	10,78	12,88
NR P8	V90-2.000	2,10	10,75	12,85
NR R1	V90-2.000	2,10	10,40	12,50
NR R2	V90-2.000	2,10	11,26	13,36
NR R3	V90-2.000	2,10	11,58	13,68
(T3) SD K1	V150-5.6-5.600	2,10	26,73	28,83
(T3) SD K2	V150-5.6-5.600	2,10	29,89	31,99



(T3) SD K4	V150-5.6-5.600	2,10	31,47	33,57
Dam01	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	12,12	14,22
Dam02	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	11,15	13,25
Dam03	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	10,26	12,36
Dam04	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	9,65	11,75
Dam05	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	10,29	12,39
Dam06	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	11,68	13,79
Dam07	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	12,10	14,20
SD E1	V117-3.45-3.450	2,10	15,51	17,61
SD E3	V117-3.45-3.450	1,77	16,18	17,95
SD E4	V117-3.45-3.450	1,77	16,68	18,45
SD E5	V117-3.45-3.450	1,77	17,47	19,24
SD E6	V117-3.45-3.450	1,77	18,70	20,47
WEA 02	V136-3.600	2,10	28,73	30,83
WEA 01	V136-3.600	2,10	28,39	30,49
WEA 03	V136-3.600	2,10	29,41	31,51
Całkowity poziom istniejącego obciążenia wstępnego:			37,57	39,66

Całkowite obciążenie

Łączny poziom całkowitego obciążenia: 38,25 40,34

Punkt emisji: IO C Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Zdefiniowane przez użytkownika (215)

Dodatkowe obciążenie

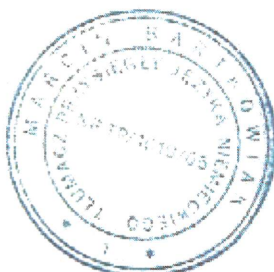
Oznaczenie	Typ urządzenia	AL	Poziom częściowy L _{eq}	Poziom częściowy L _{eq}
(T2) SD K7	V150-5.6-5.600	2,10	28,37	30,47
(T2) SD K9	V150-5.6-5.600	2,10	27,66	29,76
Całkowity poziom dodatkowego obciążenia:			31,04	33,14

Istniejące obciążenie wstępne

NR G1	E-82 E2-2.300	2,10	13,45	15,55
NR G2	E-82 E2-2.300	2,10	13,50	15,60
NR G3	E-82 E2-2.300	2,10	14,21	16,31
NR N1	V90-2.000	2,10	10,14	12,24
NR N2	V90-2.000	2,10	10,97	13,07
NR P1	V90-2.000	2,10	9,09	11,19
NR P2	V90-2.000	2,10	8,35	10,45
NR P3	V90-2.000	2,10	10,01	12,11
NR P4	V90-2.000	2,10	10,15	12,25
NR P5	V90-2.000	2,10	9,69	11,79
NR P6	V90-2.000	2,10	10,67	12,77
NR P7	V90-2.000	2,10	10,93	13,03
NR P8	V90-2.000	2,10	10,97	13,07
NR R1	V90-2.000	2,10	10,41	12,51
NR R2	V90-2.000	2,10	11,29	13,39
NR R3	V90-2.000	2,10	11,67	13,77
(T3) SD K1	V150-5.6-5.600	2,10	25,74	27,84
(T3) SD K2	V150-5.6-5.600	2,10	28,46	30,56
(T3) SD K4	V150-5.6-5.600	2,10	29,28	31,38
Dam01	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	12,72	14,82
Dam02	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	11,74	13,84
Dam03	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	10,82	12,92
Dam04	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	10,23	12,33
Dam05	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	10,91	13,01
Dam06	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	12,32	14,42
Dam07	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	12,73	14,83
SD E1	V117-3.45-3.450	2,10	15,36	17,46
SD E3	V117-3.45-3.450	1,77	16,16	17,93
SD E4	V117-3.45-3.450	1,77	16,59	18,36
SD E5	V117-3.45-3.450	1,77	17,41	19,18
SD E6	V117-3.45-3.450	1,77	18,60	20,37
WEA 02	V136-3.600	2,10	30,67	32,77
WEA 01	V136-3.600	2,10	30,02	32,12
WEA 03	V136-3.600	2,10	31,96	34,06
Całkowity poziom istniejącego obciążenia wstępnego:			37,95	40,04

Całkowite obciążenie

Łączny poziom całkowitego obciążenia: 38,75 40,84



Tłumacz Przysięgły Języka Niemieckiego
mgr Marcin Bartkowiak
ul. Poznańska 13, 66-530 Drezdenko
tel. 501 023 581
NIP 595-123-37-98

Punkt Imisji: ID ID Punkt Imisji hałasu: TA Lärm - Zdefiniowane przez użytkownika (216)

Dodatkowe obciążenie

Oznaczenie	Typ urządzenia	AL	Poziom częściowy L _A	Poziom częściowy L _{max}
(T2) SD K7	V150-5.6-5.600	2,10	26,54	28,64
(T2) SD K9	V150-5.6-5.600	2,10	26,41	28,51
Calkowity poziom dodatkowego obciążenia:			29,49	31,59

**Istniejące obciążenie
wstępne**

NR G1	E-82 E2-2.300	2,10	12,70	14,80
NR G2	E-82 E2-2.300	2,10	12,75	14,85
NR G3	E-82 E2-2.300	2,10	13,43	15,53
NR M1	V90-2.000	2,10	9,47	11,57
NR M2	V90-2.000	2,10	10,26	12,36
NR P1	V90-2.000	2,10	8,43	10,53
NR P2	V90-2.000	2,10	7,62	9,72
NR P3	V90-2.000	2,10	9,28	11,38
NR P4	V90-2.000	2,10	9,43	11,53
NR P5	V90-2.000	2,10	9,02	11,12
NR P6	V90-2.000	2,10	9,94	12,04
NR P7	V90-2.000	2,10	10,10	12,20
NR P8	V90-2.000	2,10	10,18	12,28
NR R1	V90-2.000	2,10	9,64	11,74
NR R2	V90-2.000	2,10	10,48	12,58
NR R3	V90-2.000	2,10	10,78	12,88
(T3) SD K1	V150-5.6-5.600	2,10	24,08	26,18
(T3) SD K2	V150-5.6-5.600	2,10	26,54	28,64
(T3) SD K4	V150-5.6-5.600	2,10	27,09	29,19
Dam01	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	12,48	14,58
Dam02	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	11,56	13,66
Dam03	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	10,67	12,77
Dam04	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	10,12	12,22
Dam05	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	10,82	12,92
Dam06	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	12,18	14,28
Dam07	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	12,54	14,64
SO E1	V117-3.45-3.450	2,10	14,48	16,58
SO E3	V117-3.45-3.450	1,77	15,34	17,11
SO E4	V117-3.45-3.450	1,77	15,73	17,50
SO E5	V117-3.45-3.450	1,77	16,51	18,28
SO E6	V117-3.45-3.450	1,77	17,61	19,38
WEA 02	V136-3.600	2,10	29,98	32,08
WEA 01	V136-3.600	2,10	28,96	31,06
WEA 03	V136-3.600	2,10	31,23	33,33
Calkowity poziom istniejącego obciążenia wstępnego:			36,82	38,91

Calkowite obciążenie

Łączny poziom całkowitego obciążenia: 37,56 39,65

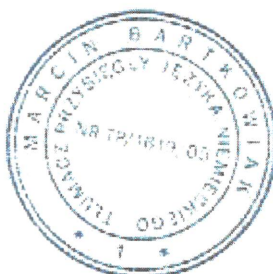
Punkt Imisji: IO E Punkt Imisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (217)

Dodatkowe obciążenie

Oznaczenie	Typ urządzenia	AL	Poziom częściowy L _A	Poziom częściowy L _{max}
(T2) SD K7	V150-5.6-5.600	2,10	28,43	30,53
(T2) SD K9	V150-5.6-5.600	2,10	29,41	31,51
Calkowity poziom dodatkowego obciążenia:			31,96	34,06

**Istniejące obciążenie
wstępne**

NR G1	E-82 E2-2.300	23,07	0,00	23,07
NR G2	E-82 E2-2.300	22,93	0,00	22,93
NR G3	E-82 E2-2.300	24,56	0,00	24,56
NR N1	V90-2.000	19,60	0,00	19,60
NR N2	V90-2.000	20,96	0,00	20,96
NR P1	V90-2.000	18,29	0,00	18,29
NR P2	V90-2.000	18,12	0,00	18,12
NR P3	V90-2.000	20,08	0,00	20,08
NR P4	V90-2.000	20,16	0,00	20,16
NR P5	V90-2.000	19,13	0,00	19,13
NR P6	V90-2.000	20,86	0,00	20,86
NR P7	V90-2.000	22,22	0,00	22,22
NR P8	V90-2.000	21,85	0,00	21,85
NR R1	V90-2.000	20,90	0,00	20,90
NR R2	V90-2.000	22,49	0,00	22,49
NR R3	V90-2.000	23,89	0,00	23,89
(T3) SD K1	V150-5.6-5.600	32,73	0,00	32,73
(T3) SD K2	V150-5.6-5.600	30,75	0,00	30,75



(T3) SD K4	V150-5.6-5.600	26,74	0,00	26,74
Dam01	E-138 EP3 E2-4.200	17,17	0,00	17,17
Dam02	E-138 EP3 E2-4.200	15,76	0,00	15,76
Dam03	E-138 EP3 E2-4.200	14,64	0,00	14,64
Dam04	E-138 EP3 E2-4.200	13,71	0,00	13,71
Dam05	E-138 EP3 E2-4.200	14,18	0,00	14,18
Dam06	E-138 EP3 E2-4.200	15,92	0,00	15,92
Dam07	E-138 EP3 E2-4.200	16,74	0,00	16,74
SD E1	V117-3.45-3.450	26,08	0,00	26,08
SD E3	V117-3.45-3.450	27,17	0,00	27,17
SD E4	V117-3.45-3.450	27,92	0,00	27,92
SD E5	V117-3.45-3.450	29,75	0,00	29,75
SD E6	V117-3.45-3.450	32,38	0,00	32,38
WEA 02	V136-3.600	28,48	0,00	28,48
WEA 01	V136-3.600	30,38	0,00	30,38
WEA 03	V136-3.600	26,35	0,00	26,35
Całkowity poziom istniejącego obciążenia wstępnego:		38,99		40,96

Całkowite obciążenie

Łączny poziom całkowitego obciążenia: 39,77 41,79

Punkt emisji: IO F Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (Z18)

Dodatkowe obciążenie

Oznaczenie	Typ urządzenia	AL	Poziom częściowy L _{eq}	Poziom częściowy L _{eq}
(T2) SD K7	V150-5.6-5.600	2,10	26,73	26,83
(T2) SD K9	V150-5.6-5.600	2,10	27,62	29,72
Całkowity poziom dodatkowego obciążenia:			30,21	32,31

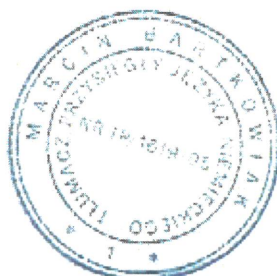
Istniejące obciążenie wstępne

NR G1	E-82 E2-2.300	2,10	21,73	23,83
NR G2	E-82 E2-2.300	2,10	21,70	23,80
NR G3	E-82 E2-2.300	2,10	23,18	25,28
NR N1	V90-2.000	2,10	17,39	19,49
NR N2	V90-2.000	2,10	18,71	20,81
NR P1	V90-2.000	2,10	16,29	18,39
NR P2	V90-2.000	2,10	16,33	18,43
NR P3	V90-2.000	2,10	18,27	20,37
NR P4	V90-2.000	2,10	18,21	20,31
NR P5	V90-2.000	2,10	17,06	19,16
NR P6	V90-2.000	2,10	18,79	20,89
NR P7	V90-2.000	2,10	20,20	22,30
NR P8	V90-2.000	2,10	19,61	21,71
NR R1	V90-2.000	2,10	19,28	21,38
NR R2	V90-2.000	2,10	20,83	22,93
NR R3	V90-2.000	2,10	22,10	24,20
(T3) SD K1	V150-5.6-5.600	2,10	31,57	33,67
(T3) SD K2	V150-5.6-5.600	2,10	28,94	31,04
(T3) SD K4	V150-5.6-5.600	2,10	24,60	26,70
Dam01	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	14,47	16,57
Dam02	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	13,10	15,20
Dam03	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	12,03	14,13
Dam04	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	11,09	13,19
Dam05	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	11,52	13,62
Dam06	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	13,23	15,33
Dam07	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	14,03	16,13
SD E1	V117-3.45-3.450	2,10	24,88	26,98
SD E3	V117-3.45-3.450	1,77	26,06	27,83
SD E4	V117-3.45-3.450	1,77	27,10	28,87
SD E5	V117-3.45-3.450	1,77	28,93	30,70
SD E6	V117-3.45-3.450	1,77	32,06	33,83
WEA 02	V136-3.600	2,10	25,06	27,18
WEA 01	V136-3.600	2,10	26,77	28,87
WEA 03	V136-3.600	2,10	23,01	25,11

Całkowity poziom istniejącego obciążenia wstępnego: 39,44 41,42

Całkowite obciążenie

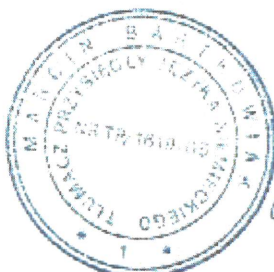
Łączny poziom całkowitego obciążenia: 39,93 41,93



MP

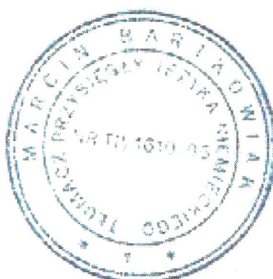
Punkt emisji:		IO G Punkt emisji hałasu: TA Lärm - wieś i obszary mieszane (215)		
Dodatkowe obciążenie				
Oznaczenie	Typ urządzenia	AL	Poziom częściowy	Poziom częściowy
(T2) SD K7	V150-5.6-5.600	2,10	L _{eq} 25,88	L _{eq} 27,98
(T2) SD K9	V150-5.6-5.600	2,10	28,01	30,11
Całkowity poziom dodatkowego obciążenia:			30,05	32,18
Istniejące obciążenie wstępne				
NR G1	E-82 E2-2.300	2,10	22,45	24,55
NR G2	E-82 E2-2.300	2,10	22,01	24,11
NR G3	E-82 E2-2.300	2,10	24,37	26,47
NR N1	V90-2.000	2,10	20,14	22,24
NR N2	V90-2.000	2,10	21,81	23,91
NR P1	V90-2.000	2,10	18,49	20,59
NR P2	V90-2.000	2,10	18,23	20,33
NR P3	V90-2.000	2,10	20,44	22,54
NR P4	V90-2.000	2,10	20,67	22,77
NR P5	V90-2.000	2,10	19,54	21,64
NR P6	V90-2.000	2,10	21,61	23,71
NR P7	V90-2.000	2,10	23,38	25,48
NR P8	V90-2.000	2,10	23,03	25,13
NR R1	V90-2.000	2,10	21,17	23,27
NR R2	V90-2.000	2,10	23,19	25,29
NR R3	V90-2.000	2,10	25,27	27,37
(T3) SD K1	V150-5.6-5.600	2,10	26,89	28,99
(T3) SD K2	V150-5.6-5.600	2,10	25,19	27,29
(T3) SD K4	V150-5.6-5.600	2,10	21,57	23,67
Dam01	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	16,13	18,23
Dam02	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	14,59	16,69
Dam03	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	13,41	15,51
Dam04	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	12,39	14,49
Dam05	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	12,81	14,91
Dam06	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	14,64	16,74
Dam07	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	15,58	17,68
SD E1	V117-3.45-3.450	2,10	25,54	27,64
SD E3	V117-3.45-3.450	1,77	27,99	29,76
SD E4	V117-3.45-3.450	1,77	28,33	30,10
SD E5	V117-3.45-3.450	1,77	30,76	32,53
SD E6	V117-3.45-3.450	1,77	33,15	34,92
WEA 02	V136-3.600	2,10	25,10	27,20
WEA 01	V136-3.600	2,10	26,92	29,02
WEA 03	V136-3.600	2,10	22,59	24,69
Całkowity poziom istniejącego obciążenia wstępnego:			39,84	41,79
Całkowite obciążenie				
Łączny poziom całkowitego obciążenia:			40,28	42,24

Punkt emisji:		IO H Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (220)		
Dodatkowe obciążenie				
Oznaczenie	Typ urządzenia	AL	Poziom częściowy L _{eq}	Poziom częściowy L _{eq}
(T2) SD K7	V150-5.6-5.600	2,10	30,36	32,46
(T2) SD K9	V150-5.6-5.600	2,10	33,12	35,22
Całkowity poziom dodatkowego obciążenia:			34,97	37,07
Istniejące obciążenie wstępne				
NR G1	E-82 E2-2.300	2,10	19,75	21,85
NR G2	E-82 E2-2.300	2,10	19,38	21,48
NR G3	E-82 E2-2.300	2,10	21,34	23,44
NR N1	V90-2.000	2,10	18,33	20,43
NR N2	V90-2.000	2,10	19,84	21,94
NR P1	V90-2.000	2,10	16,49	18,59
NR P2	V90-2.000	2,10	15,86	17,96
NR P3	V90-2.000	2,10	17,85	19,95
NR P4	V90-2.000	2,10	18,25	20,35
NR P5	V90-2.000	2,10	17,55	19,65
NR P6	V90-2.000	2,10	19,26	21,36
NR P7	V90-2.000	2,10	20,46	22,56
NR P8	V90-2.000	2,10	20,65	22,75
NR R1	V90-2.000	2,10	18,24	20,34
NR R2	V90-2.000	2,10	19,89	21,99
NR R3	V90-2.000	2,10	21,54	23,64
(T3) SD K1	V150-5.6-5.600	2,10	26,81	28,91
(T3) SD K2	V150-5.6-5.600	2,10	25,91	28,01



(T3) SD K4	V150-5.6-5.600	2,10	22,73	24,63
Dam01	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	16,91	19,01
Dam02	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	15,34	17,44
Dam03	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	14,09	16,19
Dam04	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	13,16	15,26
Dam05	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	13,70	15,80
Dam06	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	15,56	17,66
Dam07	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	16,46	18,56
SD E1	V117-3.45-3.450	2,10	22,48	24,58
SD E3	V117-3.45-3.450	1,77	24,41	26,18
SD E4	V117-3.45-3.450	1,77	24,56	26,33
SD E5	V117-3.45-3.450	1,77	26,33	28,10
SD E6	V117-3.45-3.450	1,77	27,96	29,73
WEA 02	V136-3.600	2,10	28,73	30,83
WEA 01	V136-3.600	2,10	31,15	33,25
WEA 03	V136-3.600	2,10	26,10	28,20
Całkowity poziom istniejącego obciążenia wstępnego:			38,39	40,42
Całkowite obciążenie				
Łączny poziom całkowitego obciążenia:			40,02	42,07

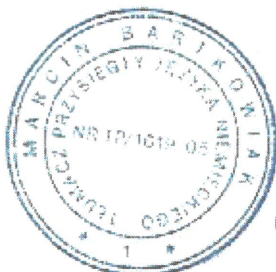
Punkt limisji: IO I Punkt limisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (221)				
Dodatkowe obciążenie				
Oznaczenie	Typ urządzenia	AL	Poziom częściowy L _{eq}	Poziom częściowy L _{eq}
(T2) SD K7	V150-5.6-5.600	2,10	30,30	32,40
(T2) SD K9	V150-5.6-5.600	2,10	33,40	35,50
Całkowity poziom dodatkowego obciążenia:			35,13	37,23
Istniejące obciążenie wstępne				
NR G1	E-82 E2-2.300	2,10	19,62	21,72
NR G2	E-82 E2-2.300	2,10	19,22	21,32
NR G3	E-82 E2-2.300	2,10	21,21	23,31
NR N1	V90-2.000	2,10	18,45	20,55
NR N2	V90-2.000	2,10	19,97	22,07
NR P1	V90-2.000	2,10	16,54	18,64
NR P2	V90-2.000	2,10	15,85	17,95
NR P3	V90-2.000	2,10	17,84	19,94
NR P4	V90-2.000	2,10	18,28	20,38
NR P5	V90-2.000	2,10	17,62	19,72
NR P6	V90-2.000	2,10	19,32	21,42
NR P7	V90-2.000	2,10	20,50	22,60
NR P8	V90-2.000	2,10	20,76	22,86
NR R1	V90-2.000	2,10	18,17	20,27
NR R2	V90-2.000	2,10	19,83	21,93
NR R3	V90-2.000	2,10	21,49	23,59
(T3) SD K1	V150-5.6-5.600	2,10	26,34	28,44
(T3) SD K2	V150-5.6-5.600	2,10	25,51	27,61
(T3) SD K4	V150-5.6-5.600	2,10	22,41	24,51
Dam01	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	17,17	19,27
Dam02	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	15,58	17,68
Dam03	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	14,31	16,41
Dam04	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	13,38	15,48
Dam05	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	13,92	16,02
Dam06	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	15,80	17,90
Dam07	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	16,72	18,82
SD E1	V117-3.45-3.450	2,10	22,31	24,41
SD E3	V117-3.45-3.450	1,77	24,28	26,05
SD E4	V117-3.45-3.450	1,77	24,37	26,14
SD E5	V117-3.45-3.450	1,77	26,12	27,89
SD E6	V117-3.45-3.450	1,77	27,64	29,41
WEA 02	V136-3.600	2,10	28,92	31,02
WEA 01	V136-3.600	2,10	31,37	33,47
WEA 03	V136-3.600	2,10	26,20	28,30
Całkowity poziom istniejącego obciążenia wstępnego:			38,35	40,38
Całkowite obciążenie				
Łączny poziom całkowitego obciążenia:			40,04	42,10



MB

Punkt emisji:		IO D Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wiele i obszary mieszane (222)		
Dodatkowe obciążenie				
Oznaczenie	Typ urządzenia	AL	Poziom częściowy	Poziom częściowy
(T2) SD K7	V150-5.6-5.600	2,10	19,36	21,46
(T2) SD K9	V150-5.6-5.600	2,10	22,92	25,02
Całkowity poziom dodatkowego obciążenia:			24,51	26,61
Istniejące obciążenie wstępne				
NR G1	E-82 E2-2.300	2,10	10,74	12,84
NR G2	E-82 E2-2.300	2,10	10,41	12,51
NR G3	E-82 E2-2.300	2,10	11,64	13,74
NR N1	V90-2.000	2,10	10,28	12,38
NR N2	V90-2.000	2,10	10,93	13,03
NR P1	V90-2.000	2,10	8,71	10,81
NR P2	V90-2.000	2,10	7,14	9,24
NR P3	V90-2.000	2,10	8,75	10,85
NR P4	V90-2.000	2,10	9,29	11,39
NR P5	V90-2.000	2,10	9,47	11,57
NR P6	V90-2.000	2,10	10,06	12,16
NR P7	V90-2.000	2,10	9,69	11,79
NR P8	V90-2.000	2,10	10,41	12,51
NR R1	V90-2.000	2,10	8,52	10,62
NR R2	V90-2.000	2,10	9,32	11,42
NR R3	V90-2.000	2,10	9,58	11,68
(T3) SD K1	V150-5.6-5.600	2,10	15,15	17,25
(T3) SD K2	V150-5.6-5.600	2,10	15,75	17,85
(T3) SD K4	V150-5.6-5.600	2,10	14,22	16,32
Dam01	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	20,03	22,13
Dam02	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	19,26	21,36
Dam03	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	18,15	20,25
Dam04	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	18,11	20,21
Dam05	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	19,55	21,65
Dam06	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	20,89	22,99
Dam07	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	20,82	22,92
SD E1	V117-3.45-3.450	2,10	11,99	14,09
SD E3	V117-3.45-3.450	1,77	13,64	15,41
SD E4	V117-3.45-3.450	1,77	13,45	15,22
SD E5	V117-3.45-3.450	1,77	14,20	15,97
SD E6	V117-3.45-3.450	1,77	14,63	16,40
WEA 02	V136-3.600	2,10	26,49	28,59
WEA 01	V136-3.600	2,10	25,38	27,48
WEA 03	V136-3.600	2,10	23,76	25,86
Całkowity poziom istniejącego obciążenia wstępnego:			33,10	35,19
Całkowite obciążenie				
Łączny poziom całkowitego obciążenia:			33,67	35,75

Punkt emisji:		IO K Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wiele i obszary mieszane (223)		
Dodatkowe obciążenie				
Oznaczenie	Typ urządzenia	AL	Poziom częściowy L _{r,1}	Poziom częściowy L _{r,90,1}
(T2) SD K7	V150-5.6-5.600	2,10	18,90	21,00
(T2) SD K9	V150-5.6-5.600	2,10	22,44	24,54
Całkowity poziom dodatkowego obciążenia:			24,03	26,13
Istniejące obciążenie wstępne				
NR G1	E-82 E2-2.300	2,10	10,58	12,68
NR G2	E-82 E2-2.300	2,10	10,25	12,35
NR G3	E-82 E2-2.300	2,10	11,47	13,57
NR N1	V90-2.000	2,10	10,15	12,25
NR N2	V90-2.000	2,10	10,78	12,88
NR P1	V90-2.000	2,10	8,58	10,68
NR P2	V90-2.000	2,10	6,99	9,09
NR P3	V90-2.000	2,10	8,60	10,70
NR P4	V90-2.000	2,10	9,15	11,25
NR P5	V90-2.000	2,10	9,34	11,44
NR P6	V90-2.000	2,10	9,91	12,01
NR P7	V90-2.000	2,10	9,51	11,61
NR P8	V90-2.000	2,10	10,23	12,33
NR R1	V90-2.000	2,10	8,36	10,46
NR R2	V90-2.000	2,10	9,15	11,25
NR R3	V90-2.000	2,10	9,38	11,48
(T3) SD K1	V150-5.6-5.600	2,10	14,84	16,94



(T3) SD K2	V150-5.6-5.600	2,10	15,43	17,53
(T3) SD K4	V150-5.6-5.600	2,10	13,88	15,98
Dam01	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	20,16	22,26
Dam02	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	19,45	21,55
Dam03	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	18,35	20,45
Dam04	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	18,36	20,46
Dam05	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	19,83	21,93
Dam06	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	21,14	23,24
Dam07	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	21,00	23,10
SD E1	V117-3.45-3.450	2,10	11,80	13,90
SD E3	V117-3.45-3.450	1,77	13,46	15,23
SD E4	V117-3.45-3.450	1,77	13,26	15,03
SD E5	V117-3.45-3.450	1,77	14,00	15,77
SD E6	V117-3.45-3.450	1,77	14,41	16,18
WEA 02	V136-3.600	2,10	25,88	27,98
WEA 01	V136-3.600	2,10	24,83	26,93
WEA 03	V136-3.600	2,10	23,15	25,25
Całkowity poziom istniejącego obciążenia wstępnego:			32,85	34,93

Całkowite obciążenie

Łączny poziom całkowitego obciążenia: 33,39 35,47

Punkt limisji: DO L Punkt limisji hałasu: TA Lärm - Zdefiniowane przez użytkownika (224)

Dodatkowe obciążenie

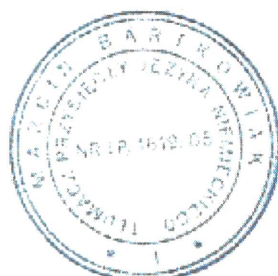
Oznaczenie	Typ urządzenia	AL	Poziom częściowy L _{eq}	Poziom częściowy L _{eq,90}
(T2) SD K7	V150-5.6-5.600	2,10	17,43	19,53
(T2) SD K9	V150-5.6-5.600	2,10	20,59	22,69
Całkowity poziom dodatkowego obciążenia:			22,30	24,40

Istniejące obciążenie wstępne

NR G1	E-82 E2-2.300	2,10	9,50	11,60
NR G2	E-82 E2-2.300	2,10	9,22	11,32
NR G3	E-82 E2-2.300	2,10	10,31	12,41
NR N1	V90-2.000	2,10	8,61	10,71
NR N2	V90-2.000	2,10	9,18	11,28
NR P1	V90-2.000	2,10	7,20	9,30
NR P2	V90-2.000	2,10	5,61	7,71
NR P3	V90-2.000	2,10	7,25	9,35
NR P4	V90-2.000	2,10	7,73	9,83
NR P5	V90-2.000	2,10	7,88	9,98
NR P6	V90-2.000	2,10	8,42	10,52
NR P7	V90-2.000	2,10	7,93	10,03
NR P8	V90-2.000	2,10	8,56	10,66
NR R1	V90-2.000	2,10	7,06	9,16
NR R2	V90-2.000	2,10	7,79	9,89
NR R3	V90-2.000	2,10	7,86	9,96
(T3) SD K1	V150-5.6-5.600	2,10	13,89	15,99
(T3) SD K2	V150-5.6-5.600	2,10	14,58	16,68
(T3) SD K4	V150-5.6-5.600	2,10	13,15	15,25
Dam01	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	18,11	20,21
Dam02	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	17,67	19,77
Dam03	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	16,82	18,92
Dam04	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	16,89	18,99
Dam05	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	18,25	20,35
Dam06	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	19,26	21,36
Dam07	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	18,96	21,06
SD E1	V117-3.45-3.450	2,10	10,55	12,65
SD E3	V117-3.45-3.450	1,77	12,21	13,98
SD E4	V117-3.45-3.450	1,77	12,06	13,83
SD E5	V117-3.45-3.450	1,77	12,75	14,52
SD E6	V117-3.45-3.450	1,77	13,17	14,94
WEA 02	V136-3.600	2,10	24,17	26,27
WEA 01	V136-3.600	2,10	23,00	25,10
WEA 03	V136-3.600	2,10	21,79	23,89
Całkowity poziom istniejącego obciążenia wstępnego:			31,23	33,31

Całkowite obciążenie

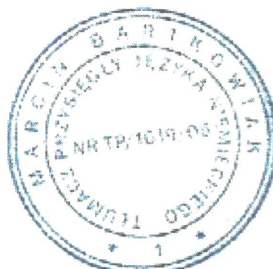
Łączny poziom całkowitego obciążenia: 31,75 33,84



MB

Punkt emisji: IO L.2 Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Ogólny obszar mieszkalny (225)				
Dodatkowe obciążenie				
Oznaczenie	Typ urządzenia	AL	Poziom częściowy L_{eq}	Poziom częściowy $L_{eq,10}$
(T2) SD K7	V150-5.6-5.600	2,10	15,37	17,47
(T2) SD K9	V150-5.6-5.600	2,10	18,39	20,49
Całkowity poziom dodatkowego obciążenia:			20,15	22,25
Istniejące obciążenie wstępne				
NR G1	E-82 E2-2.300	2,10	8,52	10,62
NR G2	E-82 E2-2.300	2,10	8,24	10,34
NR G3	E-82 E2-2.300	2,10	9,28	11,38
NR N1	V90-2.000	2,10	7,52	9,62
NR N2	V90-2.000	2,10	8,03	10,13
NR P1	V90-2.000	2,10	6,19	8,29
NR P2	V90-2.000	2,10	4,53	6,63
NR P3	V90-2.000	2,10	6,19	8,29
NR P4	V90-2.000	2,10	6,66	8,76
NR P5	V90-2.000	2,10	6,84	8,94
NR P6	V90-2.000	2,10	7,30	9,40
NR P7	V90-2.000	2,10	6,68	8,78
NR P8	V90-2.000	2,10	7,29	9,39
NR R1	V90-2.000	2,10	5,98	8,08
NR R2	V90-2.000	2,10	6,65	8,75
NR R3	V90-2.000	2,10	6,57	8,67
(T3) SD K1	V150-5.6-5.600	2,10	12,41	14,51
(T3) SD K2	V150-5.6-5.600	2,10	13,06	15,16
(T3) SD K4	V150-5.6-5.600	2,10	11,60	13,70
Dam01	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	17,42	19,52
Dam02	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	17,25	19,35
Dam03	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	16,59	18,69
Dam04	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	16,78	18,88
Dam05	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	18,14	20,24
Dam06	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	18,88	20,98
Dam07	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	18,37	20,47
SD E1	V117-3.45-3.450	2,10	9,38	11,48
SD E3	V117-3.45-3.450	1,77	11,10	12,87
SD E4	V117-3.45-3.450	1,77	10,95	12,72
SD E5	V117-3.45-3.450	1,77	11,57	13,34
SD E6	V117-3.45-3.450	1,77	11,95	13,72
WEA 02	V136-3.600	2,10	21,61	23,71
WEA 01	V136-3.600	2,10	20,60	22,70
WEA 03	V136-3.600	2,10	19,24	21,34
Całkowity poziom istniejącego obciążenia wstępnego:			29,80	31,89
Całkowite obciążenie				
Łączny poziom całkowitego obciążenia:			30,25	32,33

Punkt emisji: IO M Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wiele i obszary mieszane (226)				
Dodatkowe obciążenie				
Oznaczenie	Typ urządzenia	AL	Poziom częściowy L_{eq}	Poziom częściowy $L_{eq,10}$
(T2) SD K7	V150-5.6-5.600	2,10	21,43	23,53
(T2) SD K9	V150-5.6-5.600	2,10	25,95	28,05
Całkowity poziom dodatkowego obciążenia:			27,26	29,36
Istniejące obciążenie wstępne				
NR G1	E-82 E2-2.300	2,10	15,37	17,47
NR G2	E-82 E2-2.300	2,10	14,72	16,82
NR G3	E-82 E2-2.300	2,10	16,69	18,79
NR N1	V90-2.000	2,10	17,78	19,88
NR N2	V90-2.000	2,10	18,78	20,88
NR P1	V90-2.000	2,10	15,18	17,28
NR P2	V90-2.000	2,10	13,32	15,42
NR P3	V90-2.000	2,10	14,95	17,05
NR P4	V90-2.000	2,10	15,92	18,02
NR P5	V90-2.000	2,10	16,40	18,50
NR P6	V90-2.000	2,10	17,20	19,30
NR P7	V90-2.000	2,10	16,97	19,07
NR P8	V90-2.000	2,10	18,34	20,44
NR R1	V90-2.000	2,10	14,35	16,45
NR R2	V90-2.000	2,10	15,47	17,57
NR R3	V90-2.000	2,10	16,38	18,48
(T3) SD K1	V150-5.6-5.600	2,10	17,51	19,61
(T3) SD K2	V150-5.6-5.600	2,10	17,37	19,47



(T3) SD K4	V150-5.6-5.600	2,10	15,12	17,22
Dam01	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	25,79	27,89
Dam02	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	23,16	25,26
Dam03	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	21,11	23,21
Dam04	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	20,15	22,25
Dam05	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	21,05	23,15
Dam06	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	23,72	25,82
Dam07	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	25,24	27,34
SD E1	V117-3.45-3.450	2,10	17,18	19,28
SD E3	V117-3.45-3.450	1,77	19,13	20,90
SD E4	V117-3.45-3.450	1,77	18,52	20,29
SD E5	V117-3.45-3.450	1,77	19,52	21,29
SD E6	V117-3.45-3.450	1,77	19,67	21,44
WEA 02	V136-3.600	2,10	25,82	27,92
WEA 01	V136-3.600	2,10	26,60	28,70
WEA 03	V136-3.600	2,10	22,33	24,43
Calkowity poziom istniejacego obciazenia wstepnego:			35,74	37,81

Calkowite obciazenie

Laczny poziom calkowitego obciazenia: 36,31 38,39

Punkt emisji: IO N Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wieś i obszary mieszane (227)

Dodatkowe obciazenie

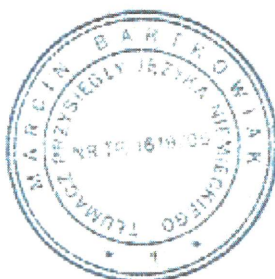
Oznaczenie	Typ urzadzenia	AL	Poziom czesciowy L _{eq}	Poziom czesciowy L _{eq,90}
(T2) SD K7	V150-5.6-5.600	2,10	23,48	25,58
(T2) SD K9	V150-5.6-5.600	2,10	28,41	30,51
Calkowity poziom dodatkowego obciazenia:			29,62	31,72

Istniejace obciazenie
wstepne

NR G1	E-82 E2-2.300	2,10	14,17	16,27
NR G2	E-82 E2-2.300	2,10	13,68	15,78
NR G3	E-82 E2-2.300	2,10	15,35	17,45
NR N1	V90-2.000	2,10	15,05	17,15
NR N2	V90-2.000	2,10	15,98	18,08
NR P1	V90-2.000	2,10	12,92	15,02
NR P2	V90-2.000	2,10	11,34	13,44
NR P3	V90-2.000	2,10	12,98	15,08
NR P4	V90-2.000	2,10	13,72	15,82
NR P5	V90-2.000	2,10	13,95	16,05
NR P6	V90-2.000	2,10	14,78	16,88
NR P7	V90-2.000	2,10	14,71	16,81
NR P8	V90-2.000	2,10	15,71	17,81
NR R1	V90-2.000	2,10	12,63	14,73
NR R2	V90-2.000	2,10	13,69	15,79
NR R3	V90-2.000	2,10	14,48	16,58
(T3) SD K1	V150-5.6-5.600	2,10	18,14	20,24
(T3) SD K2	V150-5.6-5.600	2,10	18,34	20,44
(T3) SD K4	V150-5.6-5.600	2,10	16,37	18,47
Dam01	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	23,05	25,15
Dam02	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	21,18	23,28
Dam03	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	19,48	21,58
Dam04	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	18,87	20,97
Dam05	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	20,00	22,10
Dam06	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	22,22	24,32
Dam07	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	23,12	25,22
SD E1	V117-3.45-3.450	2,10	15,92	18,02
SD E3	V117-3.45-3.450	1,77	17,70	19,47
SD E4	V117-3.45-3.450	1,77	17,34	19,11
SD E5	V117-3.45-3.450	1,77	18,32	20,09
SD E6	V117-3.45-3.450	1,77	18,74	20,51
WEA 02	V136-3.600	2,10	29,63	31,73
WEA 01	V136-3.600	2,10	29,93	32,03
WEA 03	V136-3.600	2,10	25,88	27,98
Calkowity poziom istniejacego obciazenia wstepnego:			36,19	38,27

Calkowite obciazenie

Laczny poziom calkowitego obciazenia: 37,05 39,14



MB

Punkt emisji: IO O Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wleś i obszary mieszane (228)

Dodatkowe obciążenie

Oznaczenie	Typ urządzenia	AL	Poziom częściowy L _{eq}	Poziom częściowy L _{eq}
(T2) SD K7	V150-5.6-5.600	2,10	18,16	20,26
(T2) SD K9	V150-5.6-5.600	2,10	18,74	20,84
Całkowity poziom dodatkowego obciążenia:			21,47	23,57

Istniejące obciążenie wstępne

NR G1	E-82 E2-2.300	2,10	18,98	21,08
NR G2	E-82 E2-2.300	2,10	19,90	22,00
NR G3	E-82 E2-2.300	2,10	19,03	21,13
NR N1	V90-2.000	2,10	11,23	13,33
NR N2	V90-2.000	2,10	11,91	14,01
NR P1	V90-2.000	2,10	11,16	13,26
NR P2	V90-2.000	2,10	11,54	13,64
NR P3	V90-2.000	2,10	12,92	15,02
NR P4	V90-2.000	2,10	12,44	14,54
NR P5	V90-2.000	2,10	11,36	13,46
NR P6	V90-2.000	2,10	12,40	14,50
NR P7	V90-2.000	2,10	12,93	15,03
NR P8	V90-2.000	2,10	12,12	14,22
NR R1	V90-2.000	2,10	14,15	16,25
NR R2	V90-2.000	2,10	14,66	16,76
NR R3	V90-2.000	2,10	14,39	16,49
(T3) SD K1	V150-5.6-5.600	2,10	29,75	31,85
(T3) SD K2	V150-5.6-5.600	2,10	27,60	29,70
(T3) SD K4	V150-5.6-5.600	2,10	23,46	25,56
Dam01	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	9,41	11,51
Dam02	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	8,43	10,53
Dam03	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	7,64	9,74
Dam04	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	6,77	8,87
Dam05	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	7,11	9,21
Dam06	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	8,54	10,64
Dam07	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	9,11	11,21
SD E1	V117-3.45-3.450	2,10	21,66	23,76
SD E3	V117-3.45-3.450	1,77	20,04	21,81
SD E4	V117-3.45-3.450	1,77	21,42	23,19
SD E5	V117-3.45-3.450	1,77	21,58	23,35
SD E6	V117-3.45-3.450	1,77	23,06	24,83
WEA 02	V136-3.600	2,10	18,33	20,43
WEA 01	V136-3.600	2,10	19,07	21,17
WEA 03	V136-3.600	2,10	16,65	18,75
Całkowity poziom istniejącego obciążenia wstępnego:			35,07	37,11

Całkowite obciążenie

Łączny poziom całkowitego obciążenia: 35,26 37,30

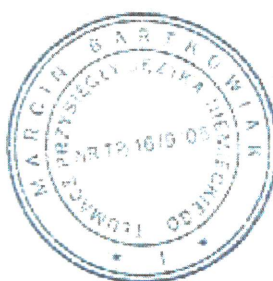
Punkt emisji: IO P Punkt emisji hałasu: TA Lärm - Wleś i obszary mieszane (229)

Dodatkowe obciążenie

Oznaczenie	Typ urządzenia	AL	Poziom częściowy L _{eq}	Poziom częściowy L _{eq}
(T2) SD K7	V150-5.6-5.600	2,10	19,28	21,38
(T2) SD K9	V150-5.6-5.600	2,10	19,47	21,57
Całkowity poziom dodatkowego obciążenia:			22,39	24,49

Istniejące obciążenie wstępne

NR G1	E-82 E2-2.300	2,10	12,04	14,14
NR G2	E-82 E2-2.300	2,10	12,34	14,44
NR G3	E-82 E2-2.300	2,10	12,45	14,55
NR N1	V90-2.000	2,10	7,26	9,36
NR N2	V90-2.000	2,10	7,91	10,01
NR P1	V90-2.000	2,10	6,65	8,75
NR P2	V90-2.000	2,10	6,06	8,16
NR P3	V90-2.000	2,10	7,67	9,77
NR P4	V90-2.000	2,10	7,61	9,71
NR P5	V90-2.000	2,10	7,04	9,14
NR P6	V90-2.000	2,10	7,88	9,98
NR P7	V90-2.000	2,10	7,91	10,01
NR P8	V90-2.000	2,10	7,70	9,80
NR R1	V90-2.000	2,10	8,25	10,35
NR R2	V90-2.000	2,10	8,88	10,98
NR R3	V90-2.000	2,10	8,76	10,86
(T3) SD K1	V150-5.6-5.600	2,10	23,98	26,08
(T3) SD K2	V150-5.6-5.600	2,10	26,38	28,48



Tłumacz Przysięgi Języka Niemieckiego

mgr Marcin Bartkowiak

ul. Poznańska 13, 66-530 Drezdenko

tel. 5011 023 561

NIP 595-123-37-98

(113) SD K4	W150-5.6-5.600	2,10	26,70	28,80
Dam01	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	8,95	11,05
Dam02	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	8,15	10,25
Dam03	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	7,42	9,52
Dam04	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	6,78	8,88
Dam05	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	7,31	9,41
Dam06	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	8,57	10,67
Dam07	E-138 EP3 E2-4.200	2,10	8,91	11,01
SD E1	W117-3.45-3.450	2,10	13,72	15,82
SD E3	W117-3.45-3.450	1,77	13,97	15,74
SD E4	W117-3.45-3.450	1,77	14,60	16,37
SD E5	W117-3.45-3.450	1,77	15,10	16,87
SD E6	W117-3.45-3.450	1,77	16,20	17,97
WEA 02	W136-3.600	2,10	21,01	23,11
WEA 01	W136-3.600	2,10	29,87	32,97
WEA 03	W136-3.600	2,10	20,35	22,45

Całkowity poziom istniejącego obciążenia wodnego:

32,63

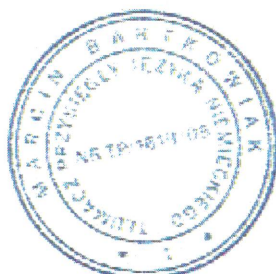
34,71

Całkowite obciążenie

Łączny poziom całkowitego obciążenia:

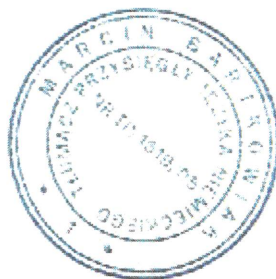
33,02

35,10



Tłumacz Przysięgły Języka Niemieckiego
mgr Marcin Bartkowiak
ul. Poznańska 13, 86-530 Drezdenko
tel. 501 023 561
NIP 595-123-37-98

A4 Oddziaływania wywoływane dźwiękami o niskiej częstotliwości



1/15

Oddziaływania wywoływane dźwiękami o niskiej częstotliwości

Zgodnie z rozporządzeniem dotyczącym turbin wiatrowych w punktach imisji, w których poziom imisji przekracza 40 dB(A) tylko z powodu dodatkowego obciążenia, należy zbadać, czy ze strony hałasu, który wykazuje przeważające udziały energii w zakresie częstotliwości poniżej 90 Hz, występują szkodliwe skutki dla środowiska.

W przypadku badanego przedsięwzięcia związanego z dwiema turbinami wiatrowymi, których dotyczy wniosek, nie występują poziomy imisji 40 dB(A) z powodu dodatkowego obciążenia. W połączeniu z dalszym planowaniem równoległym w niektórych punktach imisji przewiduje się jednak dodatkowe obciążenie ponad 40 dB(A). Ocena przeprowadzona w poprzedniej prognozie, uwzględniająca równolegle planowane turbiny wiatrowe, została poddana ponownym obliczeniom z uwzględnieniem ponownie opracowanego stanu w zakresie planowania równolegle projektowanych turbin wiatrowych.

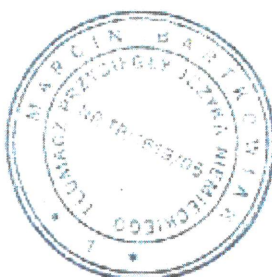
Ocena przeprowadzana jest zgodnie z normą DIN 45680 metodą opisaną w załączniku 1 w pozycji 2.3 dla oceny hałasu o niskiej częstotliwości bez wyraźnie wyróżniających się pojedynczych tonów. Norma DIN 45680 służy przede wszystkim do oceny wartości pomiarowych.

Wartości referencyjne określone w normie DIN 45680 obowiązują w pomieszczeniach, które służą w celach mieszkalnych. Punkty imisji w poniższych obliczeniach znajdują się na zewnątrz budynku po stronie wzgl. w narożniku domu zwróconym w kierunku farmy wiatrowej. Izolacja budynku nie jest brana pod uwagę.

W przypadku turbin wiatrowych typu Vestas V150-5.6, których dotyczy wniosek i które są równolegle planowane, alternatywnie przeprowadza się zatem modelowanie propagacji hałasu zależnej od częstotliwości (uwzględniając jedynie tłumienie z powodu propagacji geometrycznej) na podstawie poziomów określonych przez producenta dla częstotliwości od 10 do 80 Hz dla punktów imisji w miejscowościach, na które projekt będzie miał największy wpływ. Pasma jednej trzeciej oktawy zostały zaczerpnięte z dokumentu 0079-5099_01 stanowiącego załącznik A1 (wartości prędkości wiatru w zakresie 12 m/s lub 15 m/s, co prowadzi do najwyższego poziomu oceny).

Tab.A5-1: Pasma jednej trzeciej oktawy dla V150-5.6 Mode 0

Częstotliwość	Obliczone pasmo jednej trzeciej oktawy	Ocena A K_{A1}	Pasma jednej trzeciej oktawy
Hz	dB(A)	dB	dB
10,0	42,9	-70,4	113,3
12,5	48,6	-63,4	112,0
16,0	54,5	-56,7	111,2
20,0	59,5	-50,5	110,0
25,0	64,2	-44,7	108,9
31,5	68,7	-39,4	108,1
40,0	73,0	-34,6	107,6
50,0	76,7	-30,2	106,9
63,0	80,1	-26,2	106,3
80,0	83,3	-22,5	105,8



Tab.A5-2: Pasmo jednej trzeciej oktawy dla V150-5.6 Mode SO 0

Częstotliwość	Obliczone pasmo jednej trzeciej oktawy	Ocena A K_{rel}	Pasmo jednej trzeciej oktawy
Hz	dB(A)	dB	dB
10,0	44,3	-70,4	114,7
12,5	49,7	-63,4	113,1
16,0	55,3	-56,7	112,0
20,0	60,1	-50,5	110,6
25,0	64,5	-44,7	109,2
31,5	68,8	-39,4	108,2
40,0	72,9	-34,6	107,5
50,0	76,4	-30,2	106,6
63,0	79,7	-26,2	105,9
80,0	82,7	-22,5	105,2

Tab.A5-3: Pasmo jednej trzeciej oktawy dla V150-5.6 Mode SO 2

Częstotliwość	Obliczone pasmo jednej trzeciej oktawy	Ocena A K_{rel}	Pasmo jednej trzeciej oktawy
Hz	dB(A)	dB	dB
10,0	42,4	-70,4	112,8
12,5	47,9	-63,4	111,3
16,0	53,5	-56,7	110,2
20,0	58,2	-50,5	108,7
25,0	62,7	-44,7	107,4
31,5	67,0	-39,4	106,4
40,0	71,0	-34,6	105,6
50,0	74,5	-30,2	104,7
63,0	77,8	-26,2	104,0
80,0	80,9	-22,5	103,4

Tab.A5-4: Pasmo jednej trzeciej oktawy dla V150-5.6 Mode SO 3

Częstotliwość	Obliczone pasmo jednej trzeciej oktawy	Ocena A K_{rel}	Pasmo jednej trzeciej oktawy
Hz	dB(A)	dB	dB
10,0	41,1	-70,4	111,5
12,5	46,6	-63,4	110,0
16,0	52,3	-56,7	109,0
20,0	57,1	-50,5	107,6
25,0	61,6	-44,7	106,3
31,5	65,9	-39,4	105,3
40,0	70,0	-34,6	104,6
50,0	73,6	-30,2	103,8
63,0	76,9	-26,2	103,1
80,0	80,0	-22,5	102,5

W poniższej tabeli podsumowano pod kątem energetycznym uzyskane, niepoddane ocenie poziomy z modelowania propagacji hałasu dla poszczególnych częstotliwości w punkcie imisji. Badanie przeprowadzono dla wszystkich punktów imisji. Ze względów przejrzystości wyniki przedstawiono tylko dla IO C (punktu imisji C) jako przykład.

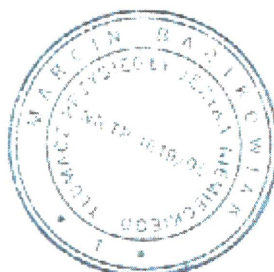


Tabela A6-5: Obliczone poziomy imisji (nieoceniane) do 80 Hz dla turbin wiatrowych, których dotyczy wniosek, i turbin wiatrowych, które są planowane równolegle

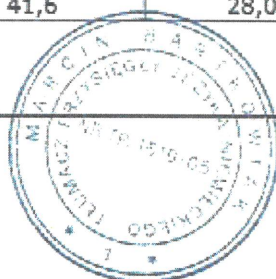
IO C (punkt imisji C), Neurochlitz, Dorfstraße 12											
TW (turbina wiatrowa)	Odległość m	L _{wp} dB	L _{ws} dB	L _{ms} dB	L _{wz} dB	L _{zs} dB	L _{zs} dB	L _{wp} dB	L _{ws} dB	L _{ms} dB	L _{wz} dB
(T1) SD 01	2.040	37,3	35,7	34,6	33,2	31,8	30,8	30,1	29,2	28,5	27,8
(T1) SD 02	2.080	37,1	35,5	34,4	33,0	31,6	30,6	29,9	29,0	28,3	27,6
(T1) SD 03	2.369	34,6	33,3	32,5	31,3	30,2	29,4	28,9	28,2	27,6	27,1
(T1) SD 04	1.846	36,3	34,8	33,7	32,2	30,9	29,9	29,1	28,2	27,5	26,9
(T1) SD 05	1.357	39,0	37,5	36,4	34,9	33,6	32,6	31,8	30,9	30,2	29,6
(T1) SD 06	2.329	34,7	33,4	32,6	31,4	30,3	29,5	29,0	28,3	27,7	27,2
(T1) SD 07	1.727	38,8	37,2	36,1	34,7	33,3	32,3	31,6	30,7	30,0	29,3
(T1) SD 08	1.137	40,6	39,1	38,0	36,5	35,2	34,2	33,4	32,5	31,8	31,2
(T1) SD P1	2.596	33,8	32,5	31,7	30,5	29,4	28,6	28,1	27,4	26,8	26,3
(T1) SD P2	2.169	35,4	34,1	33,3	32,1	31,0	30,2	29,7	29,0	28,4	27,9
(Tx) SD F1	1.394	38,8	37,3	36,2	34,7	33,4	32,4	31,6	30,7	30,0	29,4
(Tx) SD K6	1.035	41,4	39,9	38,8	37,3	36,0	35,0	34,2	33,3	32,6	32,0
(T2) SD K7	1.352	39,0	37,5	36,4	34,9	33,6	32,6	31,8	30,9	30,2	29,6
(Tx) SD K8	1.019	41,5	40,0	38,9	37,4	36,1	35,1	34,3	33,4	32,7	32,1
(T2) SD K9	1.722	38,8	37,2	36,1	34,7	33,3	32,3	31,6	30,7	30,0	29,3
(T4)SD K3	1.503	36,7	35,2	34,2	32,8	31,5	30,5	29,8	29,0	28,3	27,7
(T4)SD K5	1.021	40,2	38,7	37,7	36,3	35,0	34,0	33,3	32,5	31,8	31,2
L _{T,r,ges} bez tłumienia, na zewnątrz		50,8	49,3	48,2	46,8	45,5	44,5	43,8	42,9	42,2	41,6

Ustalane poziomy ciśnienia akustycznego w poszczególnych częstotliwościach są porównywane z poziomem progu słyszalności L_{HS}. Jeżeli poziom (zsumowany w punkcie imisji IO) jest mniejszy niż odpowiadająca mu wartość progu słyszalności L_{HS,I}, częstotliwość ta nie jest uwzględniana.

Ustalane poziomy, które dla danej częstotliwości są powyżej progu słyszalności, są przy pomocy współczynnika korekcyjnego K_{si} A oceniane, sumowane i porównywane z wartością odniesienia dla nocy L_{RAW,n} nocy wg DIN 45680 w wysokości 25 dB.

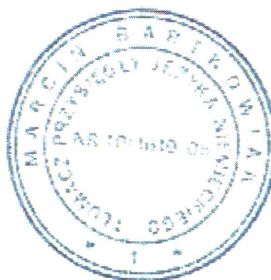
Tab. A6-6: Ocena hałasu o niskiej częstotliwości w oparciu o normę DIN 45680 dla turbin wiatrowych, których dotyczy wnioski i równolegle planowanych turbin wiatrowych

IO C (punkt imisji C), Neurochlitz, Dorfstraße 12					
Częstotliwość Hz	L _{T,r,ges} dB	L _{HS} dB	L _{T,r,ges} L _{HS} dB	K _{si}	L _{A,r,ges} dB(A)
10	50,8	95,0	<0	-70,4	-
12,5	49,3	87,0	<0	-63,4	-
16	48,2	79,0	<0	-56,7	-
20	46,8	71,0	<0	-50,5	-
25	45,5	63,0	<0	-44,7	-
32	44,5	55,5	<0	-39,4	-
40	43,8	48,0	<0	-34,6	-
50	42,9	40,5	2,4	-30,2	12,7
63	42,2	33,5	8,7	-26,2	16,0
80	41,6	28,0	13,6	-22,5	19,1
L _{A,-80,ges} Dodatkowe obciążenie bez izolacji, na zewnątrz					21,5



Tłumacz Przysięgły Języka Niemieckiego
mgr Marcin Bartkowiak
ul. Poznańska 13, 66-530 Drezdno
tel. 501 023 561
NIP 595-123-37-98

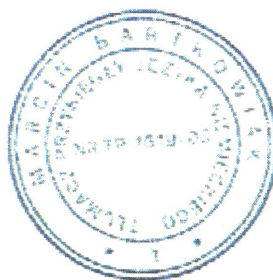
Ustalono poziomy w zakresie niskich częstotliwości (do 80 Hz) dla 2 turbin wiatrowych, których dotyczy wniosek i planowanych równolegle 15 turbin wiatrowych są niższe od wartości referencyjnej (zgodnie z normą DIN 45680) we wszystkich zbadanych punktów emisji OI, w których poziom emisji dodatkowego obciążenia przekracza 40 dB(A) (podczas pracy dziennej i nocnej). Nie wynikają z tego żadne oznaki pogorszenia przez hałas o niskiej częstotliwości.



MB

Tłumacz Przysięgły Języka Niemieckiego:
mgr Marcin Bartkowiak
ul. Poznańska 13, 66-530 Drezdenko
tel. 501 023 561
NIP 595-123-37-98

A5 Rozpoczęcie tymczasowej eksploatacji w nocy



MB

Jeżeli dla odpowiednich typów turbin wiatrowych i wymaganych trybów pracy nie są jeszcze dostępne sprawozdania z pomiarów, praca turbiny wiatrowej w nocy może zostać tymczasowo rozpoczęta tylko wtedy, gdy na podstawie obliczonych specyfikacji producenta udział emisji jest wystarczająco niski. Z reguły ma to miejsce, jeżeli wkład emisji pojedynczej turbiny wiatrowej wynosi 9 dB(A) poniżej wartości orientacyjnej emisji (IRW), którą należy zastosować. Odległość 9 dB(A) od IRW wynika z „kryterium nieistotności” 6 dB(A) według TA Lärm oraz dodatkowego marginesu bezpieczeństwa 3 dB(A). Przy tej wartości należy zauważyć, że pewność obliczeniowa górnego przedziału ufności jest już uwzględniona. Do przedstawionej tu oceny przyjęto zatem odpowiednio wysokie wartości marginesów (górny przedział ufności + 3 dB(A)), ponieważ można praktycznie wykluczyć, że zostaną one wyczerpane w pomiarach turbin wiatrowych.

Badanie przeprowadzono dla wszystkich punktów emisji. Ze względu na przejrzystość wyniki przedstawiono tylko dla IO C jako przykład. Dla wszystkich pozostałych OI wyniki poszczególnych turbin wiatrowych można znaleźć w Załączniku A5 Jakość Prognozy.

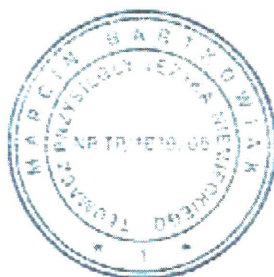
Tabela A6-1: Odpowiedni punkt emisji IO i dopuszczalna wartość orientacyjna emisji w nocy

oznac. punktu i- misji IO	miejscowość	opis położenia/ adres	Wartość orienta- cyjna emisji w nocy (22.0- 06.00)	Współrzędne UTM ETRS 89 strefa 33N	
				w prawo	wysokość
IO C	Neur	Neurochlitz, Dorfstraße West 12	43	460203	5903974

Tabela A6-2: Emisja hałasu IO C dla turbin wiatrowych, których dotyczy wniosek, w tym górna granica ufności (wszystkie dane liczbowe w dB(A))

TW [turbina wiatrowa]	IRW (współcz. emisji w nocy) 22:00 6:00	L _{r90}	Odstęp w zakresie IRW
(T2) SD K7	43	30	13
(T2) SD K9	43	30	10

Odstęp do IRW wynosi co najmniej 9 dB(A) dla wszystkich turbin wiatrowych, których dotyczą wnioski. Do czasu przeprowadzenia pomiaru można zatem tymczasowo uruchomić zmianę nocną w porze nocnej może być zatem prowadzona tymczasowo, ponieważ udział turbin wiatrowych, których dotyczy wniosek, w emisji jest wystarczająco niski.



MB