

**PROGNOZA ODDZIAŁYWANIA NA ŚRODOWISKO
PROJEKTU
MIEJSCOWEGO PLANU ZAGOSPODAROWANIA
PRZESTRZENNEGO OBSZARU
ŚRODKOWEJ I POŁUDNIOWEJ CZĘŚCI MIASTA SIERPCA**

OPRACOWANIE:

mgr inż. Emilia Stachowiak



URBAN design

POZNAŃ, lipiec 2024 r. – luty 2025 r.

W. Gładki
**STWIERDZAM
ZGODNOŚĆ
Z ORYGINAŁEM**

Spis treści:

1. Podstawy prawne, materiały źródłowe.....	3
2. Zawartość oraz cel opracowania i jego powiązania z innymi dokumentami.	3
3. Propozycje dotyczące przewidywanych metod analizy skutków realizacji postanowień projektowanego dokumentu.....	7
4. Możliwe transgraniczne oddziaływanie na środowisko.	8
5. Istniejący stan środowiska oraz potencjalne zmiany tego stanu w przypadku braku realizacji projektowanego dokumentu.	8
6.1. Istniejący stan środowiska obszaru miasta Sierpca.....	10
6.1.1 Geomorfologia, geologia, ukształtowanie terenu.....	10
6.1.2 Wody powierzchniowe i podziemne.....	10
6.1.3 Powietrze atmosferyczne.	17
6.1.4 Fauna i flora.....	19
6.1.5 Klimat.....	20
6.2. Potencjalne zmiany w środowisku w przypadku braku realizacji projektowanego dokumentu.	21
7. Istniejące problemy ochrony środowiska z punktu widzenia realizacji projektowanego dokumentu, w tym dotyczące obszarów podlegających ochronie.....	23
8. Zgodność celów projektu z celami ochrony środowiska ustanowionymi na szczeblu międzynarodowym, wspólnotowym i krajowym.....	23
9. Przewidywane znaczące oddziaływania na cele i przedmiot ochrony obszaru NATURA 2000 oraz integralność tego obszaru, a także na środowisko:	27
9.1. Obszary Natura 2000 oraz inne obszary ochronione, różnorodność biologiczna, rośliny, zwierzęta:.....	27
9.2. Powierzchnia ziemi i rzeźba terenu:	28
9.3. Powietrze atmosferyczne:	28
9.4. Wody powierzchniowe i podziemne:.....	29

MIEJSKOWY PLAN ZAGOSPODAROWANIA PRZESTRZENNEGO OBSZARU ŚRODKOWEJ I POŁUDNIOWEJ
CZĘŚCI MIASTA SIERPCA
PROGNOZA ODDZIAŁYWANIA NA ŚRODOWISKO

9.5. Ludzie i dobra materialne:	29
9.6. Krajobraz:	32
9.7. Klimat	32
9.8. Zasoby naturalne:	33
9.9. Zabytki:	33
10. Rozwiązania mające na celu zapobieganie, ograniczanie lub kompensację przyrodniczą negatywnych oddziaływań na środowisko, mogących być rezultatem realizacji projektowanego dokumentu, w szczególności na cele i przedmiot ochrony obszaru Natura 2000 oraz integralność tego obszaru.	35
11. Rozwiązania alternatywne do rozwiązań zawartych w projektowanym dokumencie.	38
12. Streszczenie w języku niespecjalistycznym.	38

1. Podstawy prawne, materiały źródłowe.

Podstawą prawną opracowania prognozy oddziaływania na środowisko jest ustawa z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko. Art. 51 ust. 1 cytowanej ustawy nakłada obowiązek sporządzenia prognozy w odniesieniu do takich dokumentów, jak: miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego oraz studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy.

Przedmiotem opracowania jest prognoza oddziaływania na środowisko projektu **miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego obszaru środkowej i południowej części miasta Sierpca**, do opracowania którego przystąpiono na podstawie uchwały nr 635/LXXVII/2023 Rady Miejskiej Sierpca z dnia 26 kwietnia 2023 r. W niniejszej prognozie wykorzystano następujące materiały źródłowe i dane:

- opracowanie ekofizjograficzne sporządzone dla miasta Sierpca,
- studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego miasta Sierpca,
- Program ochrony środowiska dla Gminy Miasta Sierpca na lata 2021– 2024 z perspektywą do roku 2028,
- dane Głównego Inspektoratu Ochrony Środowiska zamieszczone na stronie internetowej www.gios.gov.pl.

2. Zawartość oraz cel opracowania i jego powiązania z innymi dokumentami.

Projekt miejscowego planu zawiera uchwałę obejmującą:

- I. tekst planu;
- II. załącznik nr 1: rysunek planu opracowany w skali 1:2000;
- III. załącznik nr 2: rozstrzygnięcie o sposobie rozpatrzenia uwag wniesionych do projektu planu;
- IV. załącznik nr 3: rozstrzygnięcie o sposobie realizacji zapisanych w planie inwestycji z zakresu infrastruktury technicznej, należących do zadań własnych gminy oraz zasadach ich finansowania, zgodnie z przepisami o finansach publicznych;
- V. Załącznik nr 4: dane przestrzenne.

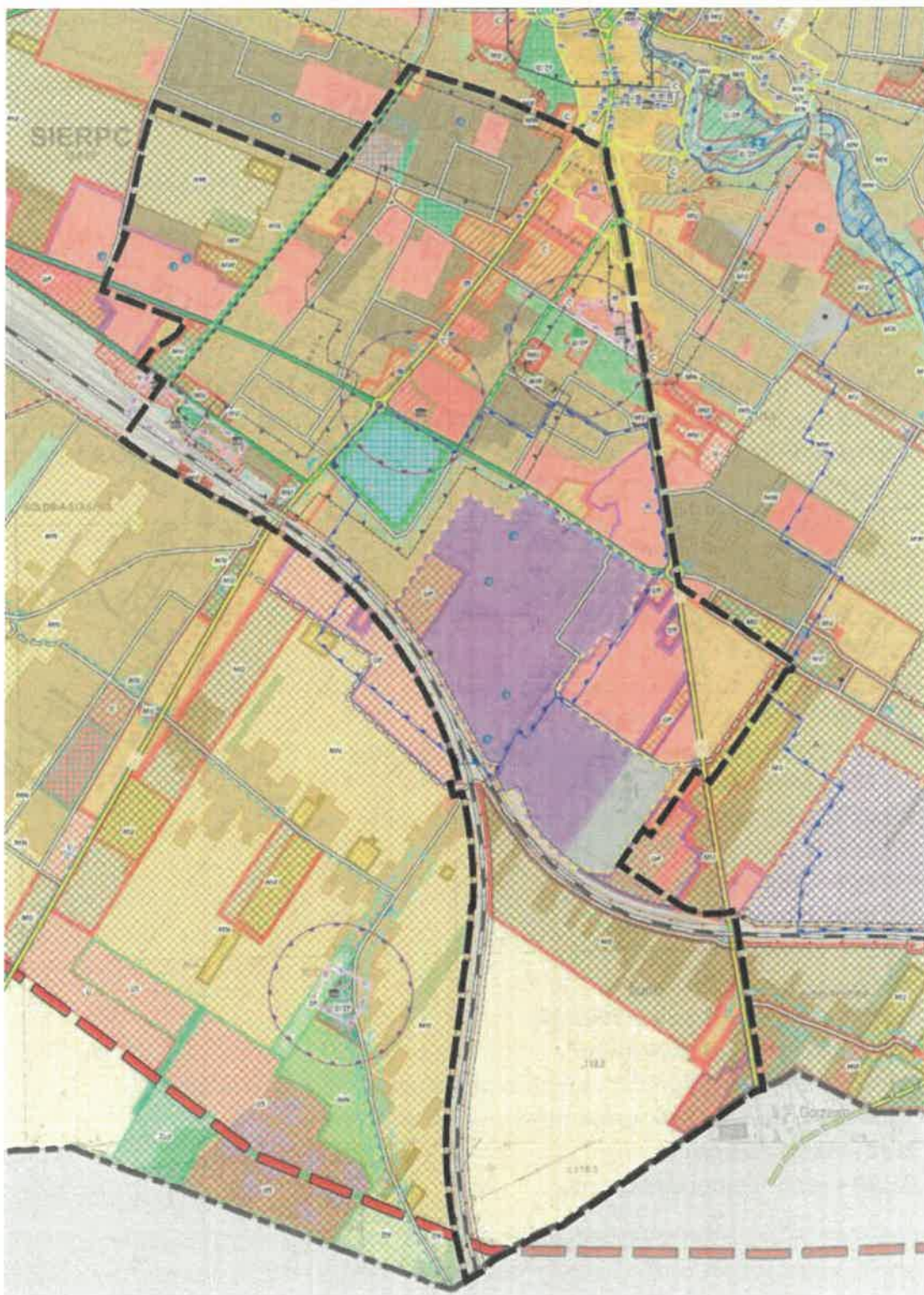
Celem opracowania miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego jest aktualizacja obowiązujących dla przedmiotowego terenu

planów miejscowych zgodnie z ustaleniami nowego studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego miasta Sierpca uchwalonego w 2021 r., a także zgodnie z aktualnymi potrzebami mieszkańców i inwestorów oraz planowanymi do zrealizowania zadaniami własnymi gminy.

Projekt planu wyznacza następujące przeznaczenie terenu:

- 1) **MN** – teren zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej;
- 2) **MWW** – teren zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej wolnostojącej;
- 3) **U** – teren usług;
- 4) **UE** – teren usług edukacji;
- 5) **US** – teren usług sportu i rekreacji;
- 6) **UK** – teren usług kultury i rozrywki;
- 7) **UR** – teren usług kultu religijnego;
- 8) **MN-U** – teren zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, usług;
- 9) **MW-U** – teren zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej, usług;
- 10) **MN-MW-U** – teren zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej lub usług;
- 11) **P** – teren produkcji;
- 12) **P-U** – teren produkcji, usług;
- 13) **KD** – teren komunikacji drogowej publicznej;
- 14) **KDG** – teren drogi głównej;
- 15) **KDZ** – teren drogi zbiorczej;
- 16) **KDL** – teren drogi lokalnej;
- 17) **KDD** – teren drogi dojazdowej;
- 18) **KR** – teren komunikacji drogowej wewnętrznej;
- 19) **KPP** – teren komunikacji pieszej;
- 20) **KK** – teren komunikacji kolejowej i szynowej;
- 21) **KOG** – teren garaży;
- 22) **KOP** – teren parkingu;
- 23) **KOR** – teren placu;
- 24) **IE** – teren elektroenergetyki;
- 25) **IW** – teren wodociągów;
- 26) **IKP** – teren pompowni ścieków;
- 27) **IC** – teren ciepłownictwa;
- 28) **RNR-PE** – teren gruntów ornych oraz upraw, produkcji energii;
- 29) **WS** – teren wód powierzchniowych śródlądowych;
- 30) **Z** – teren zieleni;
- 31) **ZP** – teren zieleni urządzonej.

Ryc. 1. Wyrys ze studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego miasta Sierpca.



**MIĘSCOWY PLAN ZAGOSPODAROWANIA PRZESTRZENNEGO OBSZARU ŚRODKOWEJ I POŁUDNIOWEJ
CZĘŚCI MIASTA SIERPCA
PROGNOZA ODDZIAŁYWANIA NA ŚRODOWISKO**



Źródło: projekt miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Projekt miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego powiązany jest ze studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego miasta Sierpca przyjętego Uchwałą Nr 429/LVI/2021 Rady Miejskiej w Sierpcu z dnia 29 grudnia 2021 r. Nie narusza on jego ustaleń, co jest spełnieniem wymogów zawartych w ustawie o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym.

Przy opracowywaniu prognozy zastosowano metodę prognozowania jakościowego. Polega ona na wykorzystaniu wiedzy na temat prognozowanych zjawisk i procesów. W przypadku niniejszej prognozy oddziaływania na środowisko wykorzystano również wiedzę na temat funkcjonowania środowiska oraz jego stanu w obrębie granic opracowania dokumentu, a także wpływu ustaleń planu na komponenty środowiska. Ponadto, przy sporządzaniu niniejszego dokumentu wykorzystano także metodę indukcyjno – opisową, czyli łączenia zebranych informacji w logiczną całość.

Sporządzenie prognozy poprzedzone zostało wizją w terenie oraz analizą dostępnych materiałów uzupełniających inwentaryzację, w szczególności ortofotomapy udostępnianej w serwisach www.geoportal.gov.pl i www.maps.google.pl

**STWIERDZAM
ZGODNOŚĆ
ORYGINAŁEM**

3. Propozycje dotyczące przewidywanych metod analizy skutków realizacji postanowień projektowanego dokumentu.

Na podstawie art. 55 ust. 5 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko organ opracowujący projekt miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego jest zobowiązany prowadzić monitoring skutków realizacji postanowień projektowanego dokumentu w zakresie oddziaływania na środowisko. Organem tym, w przedmiotowym przypadku, jest Burmistrz Miasta Sierpca. W związku z tym, to on jest zobowiązany prowadzić monitoring skutków realizacji projektowanego dokumentu w zakresie oddziaływania na środowisko. Monitoring ten stanowił będzie główną metodę analizy skutków realizacji postanowień projektowanego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Monitoring skutków realizacji projektowanego dokumentu powinien polegać na analizie i ocenie stanu komponentów środowiska w oparciu o wyniki pomiarów i badań, odnoszących się do obszaru objętego projektem planu, uzyskanych w ramach państwowego monitoringu środowiska lub w ramach zleconych badań. Mogą to być m.in. dane inspekcyjne takich organów jak Główny Inspektorat Ochrony Środowiska czy Powiatowy Inspektorat Sanitarny. Można również korzystać z wyników badań przeprowadzanych na podstawie innych przepisów, o ile dane te są istotne dla analizowanego przypadku. Proponuje się, aby pomiary dokonywane były raz w roku lub dwa razy w roku (na wiosnę oraz jesienią) – zgodnie z przyjętym schematem czasowym badań przez organy inspekcyjne. Monitoringowi powinny podlegać przede wszystkim:

- realizacja zieleni izolacyjnej;
- ochrona pomnika przyrody;
- realizacja powierzchni biologicznie czynnej zgodnie ze wskaźnikiem dla poszczególnych terenów;
- sposób zagospodarowania terenów w strefie ochrony pośredniej ujęcia wody zgodnie z przepisami odrębnymi;
- wody powierzchniowe i podziemne pod kątem ich ewentualnego zanieczyszczenia ze źródeł antropogenicznych;
- powietrze atmosferyczne pod kątem stężenia pyłów w powietrzu oraz zgodności stosowanych metod zaopatrzenia w ciepło z ustaleniami planu.

4. Możliwe transgraniczne oddziaływanie na środowisko.

Obszar znajdujący się w granicach opracowania miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego nie jest położony w obszarze przygranicznym. W związku z tym nie występuje możliwe transgraniczne oddziaływanie na środowisko.

5. Istniejący stan środowiska oraz potencjalne zmiany tego stanu w przypadku braku realizacji projektowanego dokumentu.

Opracowywany miejscowy plan zagospodarowania dotyczy obszaru położonego w rejonie ulic: Narutowicza, Konstytucji 3-go Maja, Polnej, Okulickiego, Traugutta, Płockiej oraz linii kolejowej nr 27 i 33.

Tereny w granicach opracowania w większości stanowią obszary zabudowane i zainwestowane, wyjątkiem są grunty rolne w rozwidleniu torów linii kolejowej nr 27 i 33. W obszarze ograniczonym ulicami: Płocką, Piastowską i Wiosny Ludów funkcjonuje zróżnicowana zabudowa wielofunkcyjnego centrum miasta o funkcji mieszkaniowej (w tym wielorodzinnej), usługowej (w tym usług publicznych – szkoły, urzędy administracji publicznej). Pomiędzy ulicami Świętokrzyską a Płocką i torami kolejowymi zlokalizowane są zakłady produkcyjne, w tym Browar Kasztelan, a także ciepłownia miejska. Istniejąca zabudowa produkcyjno-usługowa zlokalizowana jest również pomiędzy ulicami: Traugutta, Poziomkową i Okulickiego. W granicach opracowania usytuowane są również istniejące tereny zieleni publicznej (Park im. Solidarności, Park im. Gen. Wł. Andersa, Park im. J. Korczaka, zbiornik wodny „Jeziórka”) oraz tereny sportowo-rekreacyjne ze stadionem miejskim. Na analizowanym obszarze znajduje się również dworzec kolejowy i dworzec autobusowy. W obszarze opracowania zlokalizowane są także istniejące osiedla wielorodzinne – przy ul. Narutowicza i Jana Pawła II, Kasztanowej i Braci Tułdzieckich oraz Osiedlowej, Grota-Roweckiego i Wyzwolenia.

Ryc. 2 Położenie obszaru opracowania planu - ortofotomapa.



Źródło: opracowanie własne na podstawie www.geoportal.gov.pl

6.1. Istniejący stan środowiska obszaru miasta Sierpca.

6.1.1 Geomorfologia, geologia, ukształtowanie terenu.

Według regionalizacji J. Kondrackiego obszar miasta Sierpc położony jest w obrębie makroregionu Niziny Północnomazowieckiej, a w jej zasięgu przynależy do mezoregionu Wysoczyzna Płocka i Równina Urszulewska.

Obszar miasta obejmuje dwie główne jednostki geomorfologiczne: dolinę rzeki Sierpicy oraz wysoczyznę morenową. Ostateczne ukształtowanie powierzchni terenu miasta związane jest z transgresją lądolodu zlodowacenia bałtyckiego. W okresie wycofywania się lodowca powstały doliny Skrwy i jej dopływów. W dolinie rzeki Sierpicy występują holocenyjskie utwory rzeczne i bagienne, wysoczyzna zaś zbudowana jest z utworów zlodowacenia bałtyckiego, stadiu leszczyńsko pomorskiego.

Obszar wysoczyzny jest silnie zdenudowany i ma charakter rzeźby płaskorówninnej. Rzeka Sierpica wcina się w wysoczyznę wąską doliną. Na odcinku miejskim dolina ma od 100 do 900 metrów szerokości, a rzeka jest uregulowana. Granicę doliny rzeki Sierpicy oraz wysoczyzny morenowej stanowi skarpa o wysokości od 6 do 11 m i nachyleniu od 10° do 45°. Na skarpach obserwowane są przejawy niewielkich ruchów zboczowych (o charakterze pełzania). Na odcinku miejskim skarpa jest w dużej mierze przekształcona przez człowieka.

W dolinie Sierpicy występują na zmianę szare i szaro-żółte piaski rzeczne drobno średnio i grubo ziarniste i piaski zaglinione pod względem genetycznym zaliczane do mad. Lokalnie występują warstwy utworów zastoiskowych (pyłów i glin pylastych) o niewielkiej miąższości i zasięgu poziomym. Duży udział stanowią grunty organiczne (torfy, namuły) wykształcone w bezdopływowych zagłębieniach i w rejonie starorzeczy. Wysoczyzna zbudowana jest z piasków pylastych zwietrzelinowych na glinach zwałowych pylastych i piaszczystych pochodzenia lodowcowego, piasków pylastych i drobnych pochodzenia wodnolodowcowego oraz z płatów gliny zwałowej na piaskach pylastych i drobnych zastoiskowych.

Obszar opracowania posiada ukształtowanie równinne, z dominacją rzędnych od 115,0 m n.p.m. do 120 m n.p.m.

6.1.2 Wody powierzchniowe i podziemne.

Osią hydrograficzną miasta Sierpca jest rzeka Sierpica będąca prawym dopływem Skrwy, do której uchodzi na 62,2 km jej biegu.

Sierpica przecina miasto ze wschodu na zachód. Długość rzeki to 52,5 km, a obszar odwadniany to 395,84 km². Charakteryzuje się śnieżno –

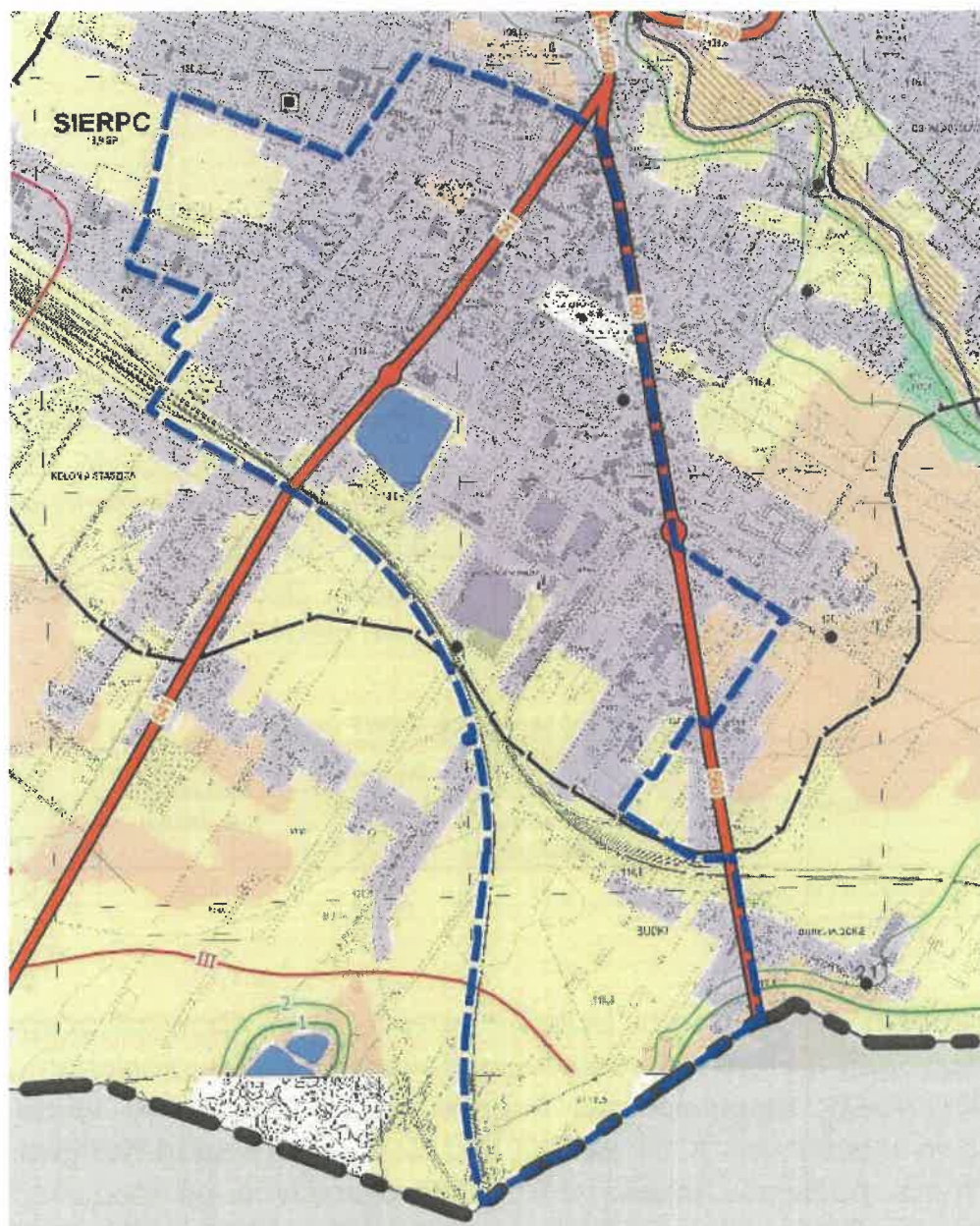
deszczowym systemem zasilania, należy do zlewni III rzędu. W obrębie miasta rzeka jest uregulowana. Na odcinku na wschód od centrum rzeka ma charakter nizinnej rzeki meandrującej z licznym zamknięciami meandrów i odnogami. W części zachodniej miasta, do ujścia do Skrwy, również ma charakter rzeki meandrującej, tworzącej duże meandry, częściowo zamknięte. W tej części doliny zlokalizowane są liczne bagna i podmokłości i kilka obszarów wód stojących. Obszar doliny rzeki Sierpienicy jest największy na odcinku południowo-wschodnim (maks. 100 m szerokości) i rozszerza się w kierunku północno-zachodnim, dochodząc w mieście do 700 m szerokości. Za miastem w kierunku ujścia do Skrwy szerokość doliny sięga 500 m. Dolina rzeki jest dobrze wykształcona i głęboko wcięta, co sprawia, że jej wylewy niewiele wykraczają poza koryto.

Według podziału hydrogeologicznego Polski obszar Sierpca znajduje się w obrębie regionu północnomazowieckiego. Główny poziom wodonośny zlokalizowany jest w utworach czwartorzędowych i jest on głównym poziomem użytkowym. Główny poziom użytkowy jest praktycznie pozbawiony izolacji i z tego względu jest narażony na zanieczyszczenia.

W dolinie rzeki Sierpienicy stwierdzono występowanie jednego poziomu wód gruntowych w osadach akumulacji rzecznej. W dolinie woda występuje płytko - do ok. 2,5 m p.p.t. Zwierciadło wykazuje charakter swobodny, a lokalnie, pod warstwami utworów organicznych i mad, lekko naporowy. Zwierciadło wód gruntowych wykazuje spadek z wysoczyzny ku dolinie rzeki Sierpienicy i w kierunku ujścia Sierpienicy do Skrwy. Na obszarze wysoczyzny zwierciadło wód gruntowych znajduje się na głębokości od ok. 7,0 do ok. 18,0 m.

MIEJSKOWY PLAN ZAGOSPODAROWANIA PRZESTRZENNEGO OBSZARU ŚRODKOWEJ I POŁUDNIOWEJ
CZĘŚCI MIASTA SIERPCA
PROGNOZA ODDZIAŁYWANIA NA ŚRODOWISKO

Ryc. 3 Fragment mapy hydrograficznej



OZNACZENIA:



granica administracyjna miasta Sierpca



topograficzne działy wodne



zagłębienia bezodpływowe chłonne



zbiorniki naturalne lub sztuczne



wysokość zwierciadła wody w m n.p.m.



ciekł stałe, naturalne lub sztuczne



obszary zalewane wodami

studnie, otwarte

studnie suche

hydrozobaty

liczby oznaczają głębokość do zwierciadła wody od powierzchni terenu w metrach

1

2

5

10

przypuszczalny kierunek płynięcia

wód powierzchniowych

przepuszczalność gruntów

1 klasa - przepuszczalność ratwa

2 klasa - przepuszczalność średnia

3 klasa - przepuszczalność słaba

4 klasa - przepuszczalność ziemna

5 klasa - przepuszczalność zróżnicowana

6 klasa - przepuszczalność bardzo słaba

STWIERDZAM
ZGODNOŚĆ
ZGODNOŚĆ

MIEJSCOWY PLAN ZAGOSPODAROWANIA PRZESTRZENNEGO OBSZARU ŚRODKOWEJ I POŁUDNIOWEJ
CZĘŚCI MIASTA SIERPCA
PROGNOZA ODDZIAŁYWANIA NA ŚRODOWISKO

- | | |
|---|--|
|  obszary zdrenowane |  posterunki pomiaru wód podziemnych |
|  ujęcia wód podziemnych |  miejsca pomiaru przepływu |
|  pompownie | |
|  stacje uzdatniania wody | |
|  oczyszczalnie ścieków | |
|  zasięg kanalizacji | |
|  posterunki opadowe | |
|  posterunki wodowskazowe | |

Źródło: Opracowanie ekofizjograficzne dla miasta Sierpca

Miasto Sierpc położone jest w zasięgu Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 215 „Subniecka warszawska”. Średnia głębokość zbiornika wynosi ok. 160 m. Zasoby wynoszą ok. 250 000 m³/d, a moduł jednostkowej wydajności przyjmuje wartość 0,06 l/s/km². Świadczy to o bardzo ograniczonym tempie odnawialności zasobów. Zbiornik jest stosunkowo dobrze izolowany, decyduje o tym jego znaczna głębokość.

Tab. 1 Charakterystyka GZWP nr 215

numer GZWP	nazwa GZWP	Stratygrafia utworów wodonośnych	średnia głębokość ujęć [m]	zasoby [tys. m ³ /d]	moduł zasobów [l/(s*km ²)]
215	Subniecka warszawska	Tr	160	250	0,06

Źródło: www.epsh.pgi.gov.pl

Według podziału na jednolite części wód obowiązującego od 24 lutego 2023 r. teren opracowania położony jest w granicach JCWP RW200011275649 **Sierpienica od Dopływu spod Drobin do ujścia** oraz częściowo w granicach JCWP RW2000102756549 **Dopływ spod Piastowa**.

Wyniki pomiarów jakości wód JCWP Sierpienica od Dopływu spod Drobin do ujścia na podstawie oceny stanu GIOŚ z lat 2014-2019 przedstawiają się następująco:

- dobry stan ekologiczny,
- dobry stan chemiczny,
- stan ogólny: dobry stan wód.

Wyniki pomiarów jakości wód JCWP Dopływ spod Piastowa na podstawie oceny stanu GIOŚ z lat 2014-2019 przedstawiają się następująco:

- umiarkowany stan ekologiczny,
- stan ogólny: zły stan wód.

Cel środowiskowy¹ dla JCWP Sierpica od Doptywu spod Drobya do ujścia to dobry stan ekologiczny oraz dobry stan chemiczny, a dla JCWP Doptyw spod Piastowa – umiarkowany stan ekologiczny oraz dobry stan chemiczny. Obydwe JCWP są zagrożone nieosiągnięciem ww. celów środowiskowych.

Postęp w osiągnięciu celów środowiskowych JCWP Sierpica od Doptywu spod Drobya do ujścia w porównaniu do aPGW 2016 r. (wg oceny stanu wód za lata 2014-2019):

- stan/potencjał ekologiczny RW200019275649 - cel nieosiągnięty - brak postępu;
- stan chemiczny RW200019275649 - cel osiągnięty – poprawa stanu

Postęp w osiągnięciu celów środowiskowych JCWP Doptyw spod Drobya w porównaniu do aPGW 2016 r. (wg oceny stanu wód za lata 2014-2019):

- stan/potencjał ekologiczny RW2000172756549 - cel nieosiągnięty - brak postępu;
- stan chemiczny RW2000172756549 - brak możliwości oceny postępu.

Dla JCWP Sierpica od Doptywu spod Drobya do ujścia termin osiągnięcia celów środowiskowych został określony na 2027 r. i nie zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4, 5 i ust. 7 Ramowej Dyrektywy Wodnej. Poza obowiązkową realizacją katalogu działań krajowych dla JCWP Sierpica od Doptywu spod Drobya do ujścia wdraża się zestaw działań:

- 1) Rozbudowa oczyszczalni ścieków w aglomeracji Sierpc w celu poprawy jakości odprowadzanych ścieków;
- 2) Budowa odgałęzień sieci kanalizacji sanitarnej od sieci istniejących na terenie miasta Sierpca (na terenie osiedla zlokalizowanego na północ od ul. Kościuszki, na terenie osiedla "za torami", w rejonie ul. Narutowicza w Sierpcu;
- 3) budowa kanalizacji deszczowej w ulicach: Marszałka Józefa Piłsudskiego, Mieszka I, Staszica, Hermana wraz z łącznikami do ul. Piastowskiej, Hermana, Staszica, Fredry, Podgórna, Krasińskiego, Konopnickiej, Batalionów Chłopskich, Powstańców (od Ziemiańskiej do Magnoliowej), Okulickiego (od Jana Pawła do Traugutta), Chrobrego, (od Mieszka I do Śmiałego), Śmiałego, Hermana, (od Śmiałego do Wygnańca), Witosa, Leśna, Sosnowa, Lipowa, Ziemiańska (od Rypińskiej do Głowackiego);

¹ w oparciu o ustalenia zaktualizowanego Planu gospodarowania wodami – na podstawie Rady Ministrów z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r., poz. 300),

4) modernizacja sieci kanalizacji sanitarnej w gminie Sierpc.

W obrębie zlewni JCWP Dopytyw spod Piastowa występuje antropopresja. Główne źródło presji troficzych to nawożenie i depozycja oraz źródła przemysłowe oraz źródła bytowe i komunalne (punktowe i rozproszone), a główne źródło presji hydromorfologicznych to prostowanie koryta - rzeki główne, - rzeki pozostałe, budowle piętrzące. Dla JCWP Dopytyw spod Piastowa zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej. Odstępstwo polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych jest związane z tym, że nie są osiągnięte (lub są zagrożone) cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: OWO. Jest to spowodowane warunkami naturalnymi (JCWP cechuje się naturalną podatnością na presję wskutek niekorzystnych wartości potencjału sorpcyjnego), a w odniesieniu do substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE – brakiem możliwości technicznych (w tym: niewystarczającymi danymi na temat źródeł zanieczyszczenia) i nieproporcjonalnością kosztów. Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań. Dla JCWP Dopytyw spod Piastowa zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej - odstępstwo polegające na złagodzeniu celów środowiskowych jest związane z tym, że nie są osiągnięte cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: azot ogólny, azot azotanowy. Jest to spowodowane ww. presjami determinującymi stan wód, które trwale uniemożliwiają osiągnięcie celów środowiskowych. Presje trwale uniemożliwiające osiągnięcie celów środowiskowych zaspokajają ważne potrzeby społeczno-gospodarcze² i na obecnym etapie stwierdza się brak alternatywnych opcji zaspokojenia tych potrzeb³. Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu

² odprowadzanie ścieków oczyszczonych w sposób zapewniający zgodność z wymaganiami prawnymi, konieczność prowadzenia działalności gospodarczej, rolnictwo rozumiane jako działalność służąca zaopatrzeniu gospodarki w surowce i produkty

³ brak korzystniejszych alternatywnych opcji wynika z tego, że obecnie gospodarka rolna musi być prowadzona zgodnie z „programem działań mających na celu zmniejszenie zanieczyszczenia wód azotanami pochodzącymi ze źródeł rolniczych oraz zapobieganie dalszemu zanieczyszczeniu” oraz z przepisami o ochronie gruntów rolnych. Konieczność prowadzenia gospodarki rolnej w wariantcie najkorzystniejszym dla środowiska wodnego wynika również z warunków wsparcia przyznawanego w ramach wspólnej polityki rolnej i powiązanego z nią programu rozwoju obszarów wiejskich. Spełnianie wymagań prawnych w zakresie ilości i jakości odprowadzanych ścieków (które podlega stałej weryfikacji w ramach systemu kontroli oraz cyklicznych przeglądów pozwoleń wodnoprawnych) jest dowodem na to, że zapewniona jest opcja najlepsza technicznie wykonalna. w odniesieniu do instalacji podlegających pod wymagania dyrektywy parlamentu europejskiego i rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych, dowodem

działań. dla danej JCWP nie zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 7 Ramowej Dyrektywy Wodnej.

Poza obowiązkową realizacją katalogu działań krajowych dla JCWP Dopytywu spod Piastowa wdraża się zestaw działań podstawowych:

- 1) działania kontrolne przestrzegania przez rolników rozporządzenia z dnia 12 lutego 2020 r. w sprawie przyjęcia „Programu działań mających na celu zmniejszenie zanieczyszczenia wód azotanami pochodzącymi ze źródeł rolniczych oraz zapobieganie dalszemu zanieczyszczeniu”, tj.: stosowania programu działań, spełnienia obowiązku posiadania planu nawożenia azotem, stosowania nawozów zgodnie z planem nawożenia azotem;
oraz uzupełniających:
- 1) promocja działań wynikających ze: „Zbioru zaleceń dobrej praktyki rolniczej” dla ograniczenia zanieczyszczenia wód związkami azotu i fosforu, których źródłem jest działalność rolnicza, w tym w szczególności działania ograniczające migrację biogenów wraz ze spływem powierzchniowym (przeciwdziałanie erozji, strefy buforowe i inne);
- 2) promocja działań wynikających z „Kodeksu doradczego dobrej praktyki rolniczej dotyczącej ograniczenia emisji amoniaku”;
- 3) działania doradcze ukierunkowane są na: doradztwo technologiczne, pomoc rolnikom w ubieganiu się o przyznanie pomocy finansowej ze środków pochodzących z funduszy UE lub innych instytucji krajowych i zagranicznych.

Na terenie opracowania nie występują obszary szczególnego zagrożenia powodzią.

Obszar Miasta Sierpca położony jest w granicach Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) o numerze PLGW200048. Na obszarze JCWPd nr 48 wyróżnia się poziomy wodonośne: czwartorzędowe, mioceński oraz oligoceńsko – górnokredowy.

System przepływu w oligoceńsko– górnokredowym poziomie ma charakter regionalny. Przepływ wód odbywa się w kierunku północno– zachodnim. Zasilanie poziomu odbywa się na drodze przesączania z wyżej leżących poziomów wodonośnych oraz dopływu wód z obszaru niecki mazowieckiej Poziomy wodonośne zasilane są na drodze infiltracji opadów

zastosowania najlepszej opcji jest zapewnienie zgodności z wymaganiami najlepszej dostępnej techniki (co jest weryfikowane na etapie wydawania i cyklicznych przeglądów pozwoleń zintegrowanych). Również brak jest możliwości skutecznego odwrócenia zmian hydromorfologicznych oraz brak jest alternatyw dla pełnionych funkcji.

atmosferycznych lub, w przypadku poziomów głębszych, przez przesączanie się wód z nadległych poziomów wodonośnych. Mioceniński poziom wodonośny jest zbyt słabo rozpoznany by móc w sposób precyzyjny i jednoznaczny scharakteryzować system przepływu. Jedną z przyczyn takiego stanu rzeczy jest fakt, iż poziom ten ma charakter nieciągły i nie występuje na całym obszarze JCWPd nr 48. Czwartorzędowe poziomy wodonośny posiadają system przepływu o charakterze lokalnym. Strefami zasilania są wysoczyzny morenowe, pagórki morenowe oraz równiny akumulacyjne i erozyjne wód roztopowych.

Wody JCWPd Nr 48 charakteryzują się dobrym stanem zarówno ogólnym, ilościowym, jak i chemicznym⁴. Osiągnięcie przez nią celów środowiskowych nie jest zagrożone. Z tego względu celem środowiskowym jest utrzymanie dobrego stanu ilościowego i chemicznego.

6.1.3 Powietrze atmosferyczne.

W 2024 r. Główny Inspektorat Ochrony Środowiska opracował „Roczną ocenę jakości powietrza atmosferycznego w województwie mazowieckim. Raport wojewódzki za rok 2023”.

Celem rocznej oceny jakości powietrza jest uzyskanie informacji o stężeniach na obszarze poszczególnych stref w zakresie umożliwiającym dokonanie ich klasyfikacji na podstawie przyjętych kryteriów. Dla celów rocznej oceny jakości powietrza oraz uchwalenia i realizacji programów jego ochrony na terenie kraju, ustanowione zostały strefy. Strefę stanowi aglomeracja o liczbie mieszkańców większej niż 250 tysięcy, miasto o liczbie mieszkańców większej niż 100 tysięcy, pozostały obszar województwa, niewchodzący w skład miast o liczbie mieszkańców większej niż 100 tysięcy oraz aglomeracji. W województwie mazowieckim strefę stanowią: aglomeracja warszawska, dwa miasta o liczbie mieszkańców powyżej 100 tysięcy (niebędące aglomeracjami): Płock i Radom oraz strefa mazowiecka obejmująca pozostały obszar województwa (w tym miasto Sierpc). W ocenie dokonywanej pod kątem spełnienia kryteriów określonych w celu ochrony zdrowia ludzi uwzględnia się 12 substancji:

- dwutlenek azotu,
- dwutlenek siarki,
- benzen,
- ołów,
- arsen,

⁴ Wyniki badań z 2019 r.

- nikiel,
- kadm,
- benzo(a)piren B(a)P,
- pył PM10,
- pył PM2,5,
- ozon,
- tlenek węgla.

Oceny prowadzone pod kątem spełnienia kryteriów ustanowionych w celu ochrony roślin odnoszą się do 3 substancji (ocena pod kątem ochrony roślin prowadzona jest wyłącznie dla strefy wielkopolskiej):

- tlenek azotu,
- dwutlenek siarki,
- ozon.

Na podstawie oceny poziomu poszczególnych substancji dokonano klasyfikacji stref, w których są dotrzymane lub przekroczone przewidziane prawem poziomy dopuszczalne, docelowe lub poziomy celów długoterminowych. Każdej strefie, dla każdego zanieczyszczenia przypisano właściwy symbol klasy.

Klasy stref dla przypadków gdy dla zanieczyszczenia jest określony poziom dopuszczalny lub docelowy:

A – jeżeli stężenia zanieczyszczenia na terenie strefy nie przekraczają odpowiednio poziomów dopuszczalnych lub poziomów docelowych,

C – jeżeli stężenia zanieczyszczeń na terenie strefy przekraczają poziomy dopuszczalny lub poziomy docelowy.

Klasy stref w zależności od poziomów stężeń ozonu z uwzględnieniem poziomu celu długoterminowego:

D1 – jeżeli stężenie zanieczyszczenia ozonem troposferycznym na terenie strefy nie przekracza poziomu celu długoterminowego,

D2 – jeżeli stężenia zanieczyszczenia ozonem troposferycznym na terenie strefy przekracza poziom celu długoterminowego.

Podsumowanie wyników oceny ze względu na ochronę roślin:

W wyniku rocznej oceny jakości powietrza, wykonanej na podstawie danych za 2023 r. z uwzględnieniem poziomów dopuszczalnych i docelowych przyjętych ze względu na ochronę roślin, dla wszystkich zanieczyszczeń strefa mazowiecka uzyskała klasę A.

Podsumowanie wyników oceny ze względu na ochronę zdrowia ludzi:

Strefą, w której doszło do przekroczenia poziomu dopuszczalnego, jest tylko aglomeracja warszawska, w której przekroczony został średnioroczny poziom dopuszczalny dwutlenku azotu.

Ponadto, we wszystkich strefach (aglomeracja warszawska, miasto Płock, miasto Radom, strefa mazowiecka) został przekroczony poziom celu długoterminowego dla ozonu ze względu na ochronę zdrowia ludzi, strefy uzyskały klasę D2.

Klasy stref dla poszczególnych zanieczyszczeń, uzyskane w ocenie za 2023 rok, dokonanej z uwzględnieniem kryteriów ustanowionych w celu ochrony zdrowia ludzi - klasyfikacja podstawowa (klasy: A, C oraz A1, C1 dla pyłu zawieszonego PM_{2,5}) [źródło: GIOŚ]:

Kod strefy	Nazwa strefy	SO ₂	NO ₂	C ₆ H ₆	CO	O ₃ ¹⁾	PM ₁₀	Pb	As	Cd	Ni	B(a)P	PM _{2,5} ²⁾
PL1401	aglomeracja warszawska	A	C	A	A	A	A	A	A	A	A	A	A1
PL1402	miasto Płock	A	A	A	A	A	A	A	A	A	A	A	A1
PL1403	miasto Radom	A	A	A	A	A	A	A	A	A	A	A	A1
PL1404	strefa mazowiecka	A	A	A	A	A	A	A	A	A	A	A	A1

źródło: Roczna ocena jakości powietrza w województwie mazowieckim. Raport wojewódzki za rok 2023.

6.1.4 Fauna i flora.

Szatę rośliną terenu Sierpca można uznać za ubogą – parki miejskie zajmują niewielką powierzchnię. Największy udział w terenach zielonych w mieście ma zieleń osiedlowa – stanowi 46% tych terenów. Następne miejsce pod względem powierzchni zajmują cmentarze (także zaliczane do terenów zieleni miejskiej) – 23%. Parki i zieleńce stanowią po 14% całej zieleni miejskiej. Zieleń przyuliczna zajmuje łącznie 2% wszystkich terenów zielonych miasta.

W granicach opracowania zlokalizowane są istniejące parki i skwery: Park im. Solidarności, Park im. Gen. Wł. Andersa, Park im. J. Korczaka, Skwer im. T. Mirosławskiego, Skwer im. Gen. E. Fieldorfa ps. „Nil”, Skwer im. B. Paprockiego oraz staw miejski „Jeziórka” wraz z przyległym zieleńcem. W parkach i skwerach dominują dęby, kasztanowce, klony, topole, wierzby, akacje, ale występują także drzewa owocowe, lipy, świerki, jarząb pospolity, brzozy. W Parku im. J. Korczaka zlokalizowana jest pomnik przyrody – topola o

obwodzie pnia 335 cm i wysokości 28 m (ustanowiony rozporządzeniem Wojewody Mazowieckiego nr 89 z dnia 16 maja 2007 r., poz. 2100).

W południowo-wschodniej części opracowania występują grunty rolne sezonowo porośnięte roślinami uprawnymi, zbożami.

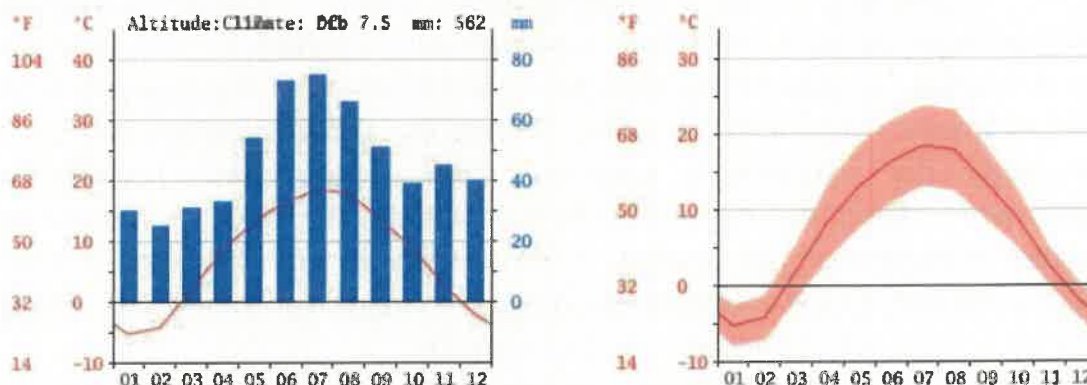
Obszar opracowania leży poza obszarowymi formami ochrony przyrody w rozumieniu ustawy o ochronie przyrody z dnia 16 kwietnia 2004 r.

Fauna obszaru opracowania związana jest z jego obszarami zieleni i obejmuje głównie ptaki (kawki, sroki, kosy, wróble, sikory, kaczki krzyżówki, łabędzie), drobne ssaki (wiewiórki, krety, nornice, mysz polna, lisy, zające, kuny).

6.1.5 Klimat

Miasto Sierpc cechuje klimat charakterystyczny dla środkowej Polski. Średnia roczna temperatura powietrza sięga 7,5°C. Najchłodniejszym miesiącem jest styczeń ze średnią temperaturą około -5°C, a najcieplejszym lipiec około 18,5°C.

Ryc. 4 Klimatogram i wykres temperatur dla miasta Sierpca.



Źródło: [wwwhttp://pl.climate-data.org](http://pl.climate-data.org)

Średnia roczna suma opadów jest niższa od średniej dla Polski i wynosi 562 mm. Średnia miesięczna opadów wynosi 25 mm. Największe opady pojawiają się w lipcu ze średnią 75 mm.

Rozkład kierunków wiatru w roku wiąże się z warunkami ogólnocyrkulacyjnymi i lokalnymi (rzeźba terenu). W czasie roku przeważa wiatr z kierunku zachodniego (SW-W-NW) i kierunku południowo-wschodniego i południowego (SE i E). Latem i jesienią dominuje wiatr zachodni (W), wiosną znaczny udział ma wiatr z sektora północnego (NW, N), zimą często

występuje wiatr południowo-wschodni (SE). Długość okresu wegetacji wynosi około 210 dni, a średnia wilgotność względna powietrza 78%.

6.2. Potencjalne zmiany w środowisku w przypadku braku realizacji projektowanego dokumentu.

Na terenie omawianego terenu obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego obszaru Sierpc – Zachód (etap I) uchwalony Uchwałą Nr 226/XXXI/2020 Rady Miejskiej Sierpca z dnia 24.06.2020 r. oraz miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego obszaru środkowej i południowo-wschodniej części miasta Sierpca – etap I uchwalony Uchwałą Nr 6/II/2018 Rady Miejskiej Sierpca z dnia 05.12.2028 r. W przypadku braku realizacji projektowanego dokumentu, obowiązywać będą zatem ustalenia ww. planów.

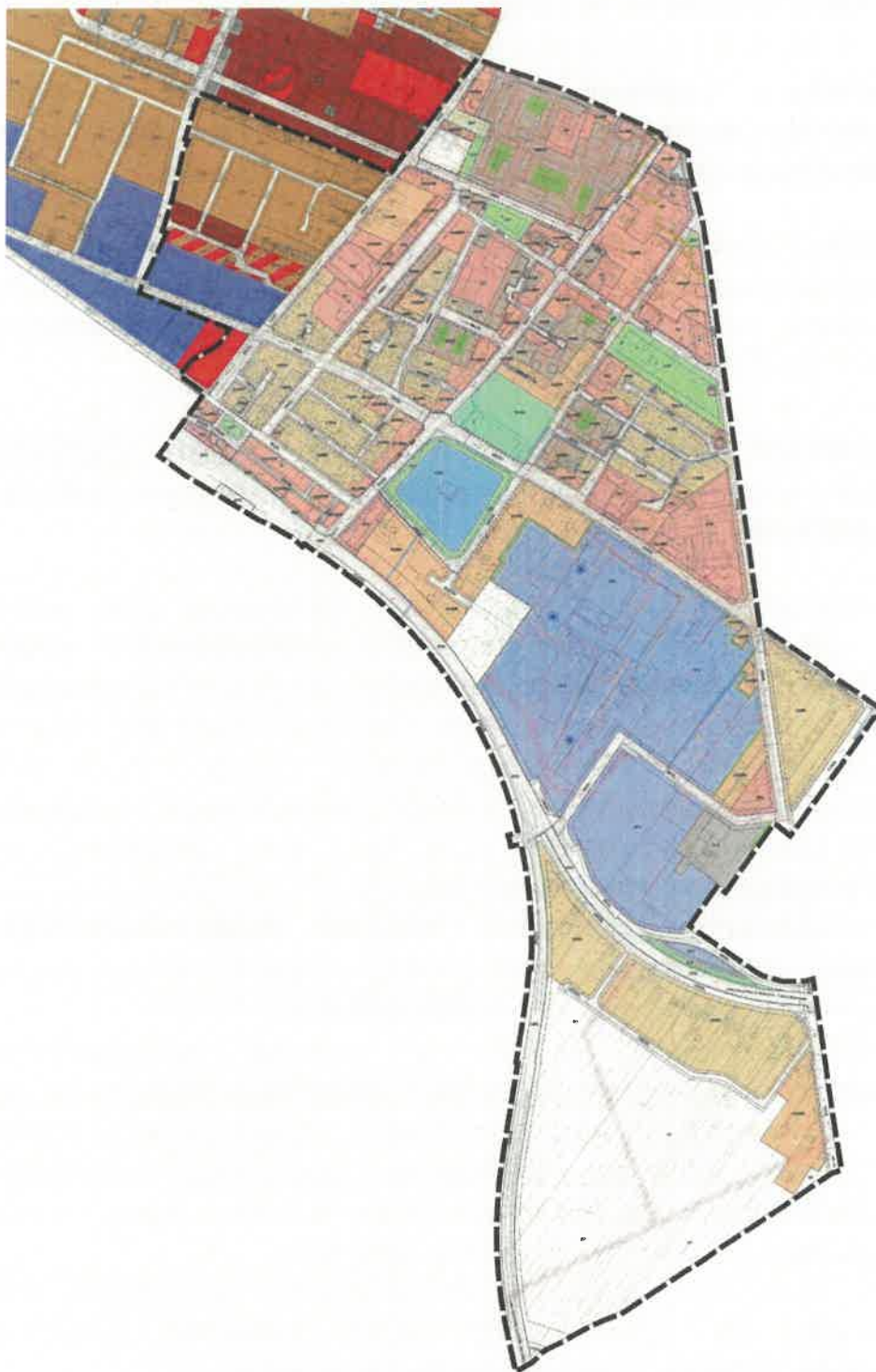
W odniesieniu do miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego obszaru Sierpc – Zachód (etap I) największe zmiany obejmują zmianę przeznaczenia terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej na wielorodzinną.

W odniesieniu do miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego obszaru środkowej i południowo-wschodniej części miasta Sierpca – etap I projektowany dokument nie wprowadza znaczących zmian funkcjonalnych, miejscami jedynie aktualizuje przeznaczenie terenu w nawiązaniu do aktualnego sposobu zagospodarowania. Dodatkowo, projektowany dokument na wyznaczonych obszarach dopuszcza lokalizację urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy powyżej 500 kW. Zmianą w stosunku do obowiązującego planu jest również ustalenie zakazu zabudowy na terenach rolnych.

W granicach opracowania omawianego dokumentu znajdują się obszary, dla których nie obowiązuje żaden miejscowy plan, co wynika m.in. z wydania przez Wojewodę Mazowieckiego rozstrzygnięcia nadzorczego Nr WNP-I.4131.223.2018.MO z dnia 10 stycznia 2019 r.

MIEJSCOWY PLAN ZAGOSPODAROWANIA PRZESTRZENNEGO OBSZARU ŚRODKOWEJ I POŁUDNIOWEJ
CZĘŚCI MIASTA SIERPCA
PROGNOZA ODDZIAŁYWANIA NA ŚRODOWISKO

Ryc. 5 Granice opracowania przedmiotowego planu na tle ustaleń Miejsowego planu zagospodarowania przestrzennego obszaru Sierpc – Zachód (etap I) oraz miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego obszaru środkowej i południowo-wschodniej części miasta Sierpca – etap I



Źródło: opracowanie własne na podstawie Systemu Informacji Przestrzennej miasta Sierpca
<https://sip.gison.pl/sierpcmiasto>

STWIERDZAM
ZGODNOŚĆ
Z ORYGINAŁEM
W. Wnatek
D. Dobrowolski

W przypadku braku realizacji projektowanego dokumentu, w związku z dalszym obowiązywaniem aktualnego miejscowego planu, nie przewiduje się istotnych zmian w środowisku z uwagi na analogiczne – w generalnym ujęciu – przeznaczenie i użytkowanie terenów.

7. Istniejące problemy ochrony środowiska z punktu widzenia realizacji projektowanego dokumentu, w tym dotyczące obszarów podlegających ochronie.

Istniejącymi problemami ochrony środowiska istotnymi z punktu widzenia projektowanego dokumentu są jednolite części wód powierzchniowych zagrożone nieosiągnięciem celów środowiskowych (ogólny zły stan wód JCWP Dopytyw spod Piastowa).

8. Zgodność celów projektu z celami ochrony środowiska ustanowionymi na szczeblu międzynarodowym, wspólnotowym i krajowym.

Analizowany projekt planu miejscowego uwzględnia cele ochrony środowiska zawarte w dokumentach strategicznych szczebla międzynarodowego, wspólnotowego i krajowego. Wynika to z uwarunkowań prawnych oraz z przesłanek racjonalnych. Dokument, jakim jest miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego stanowi uszczegółowienie polityki przestrzennej gminy wskazanej w studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego, które to z kolei uwzględnia m.in. dokumenty strategiczne województwa i kraju.

Do najważniejszych dokumentów **szczebla międzynarodowego i wspólnotowego**, formułujących cele ochrony środowiska istotne z punktu widzenia omawianego projektu planu, można zaliczyć:

- Konwencja Genewska (1979) w sprawie transgranicznego zanieczyszczania powietrza na dalekie odległości mająca na celu ochronę człowieka i jego środowiska przed zanieczyszczeniem powietrza oraz dążenie do ograniczenia i stopniowego zmniejszania i zapobiegania zanieczyszczeniom powietrza, łącznie z transgranicznym zanieczyszczaniem powietrza na dalekie odległości,
- Ramowa Konwencja Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu (Rio de Janeiro, 1992), której głównym celem jest zapobieganie dalszym zmianom klimatu globalnego,
- Ramowa Konwencja Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu, sporządzona w Nowym Jorku dnia 9 maja 1992 r.,

- *Protokół z Kioto do Ramowej Konwencji Narodów Zjednoczonych w sprawie zmian klimatu, sporządzony w Kioto dnia 11 grudnia 1997 r.,*
- *Porozumienie Paryskie, przyjęte w Paryżu w dniu 12 grudnia 2015 r., które zakłada intensyfikację i konieczność podejmowania solidarnych wysiłków zobowiązanych stron do zatrzymania globalnego ocieplenia,*
- *Konwencja o dostępie do informacji, udziale społeczeństwa w podejmowaniu decyzji oraz dostępie do sprawiedliwości w sprawach dotyczących środowiska, sporządzona w Aarhus dnia 25 czerwca 1998 r. (Dz. U. z 2003 r. Nr 78 poz. 706), której podstawowym celem jest ochrona prawa każdej osoby do życia w środowisku odpowiednim dla jej zdrowia,*
- *Europejska Konwencja Krajobrazowa sporządzona we Florencji w 2000 roku ma na celu ochronę różnorodności krajobrazów europejskich, zarówno naturalnych, jak i kulturowych, a także racjonalne zagospodarowanie i planowanie krajobrazu,*
- *Dyrektywę 2001/42/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 27 czerwca 2001 r. w sprawie oceny wpływu niektórych planów i programów na środowisko, której celem jest zapewnienie wysokiego poziomu ochrony środowiska i przyczynienie się do uwzględniania aspektów środowiskowych w przygotowaniu i przyjmowaniu planów i programów w celu wspierania stałego rozwoju, poprzez zapewnienie, że zgodnie z niniejszą dyrektywą dokonywana jest ocena wpływu na środowisko niektórych planów i programów, które potencjalnie mogą powodować znaczący wpływ na środowisko,*
- *Dyrektywa 2000/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2000 r. ustanawiająca ramy wspólnotowego działania w dziedzinie polityki wodnej, której celem jest ustalenie ram dla ochrony śródlądowych wód powierzchniowych, wód przejściowych, wód przybrzeżnych oraz wód podziemnych,*
- *Dyrektywa 2006/118/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 12 grudnia 2006 r. w sprawie ochrony wód podziemnych przed zanieczyszczeniem i pogorszeniem ich stanu, która ustanawia szczególne środki, określone w art. 17 ust. 1 i 2 dyrektywy 2000/60/WE, w celu zapobiegania i ochrony przed zanieczyszczeniem wód podziemnych,*
- *Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/50/WE z dnia 21 maja 2008 r. w sprawie jakości powietrza i czystsze powietrze dla Europy, która ma na celu m.in. utrzymanie jakości powietrza, tam gdzie jest ona dobra, oraz jej poprawę w pozostałych przypadkach.*

Najważniejszym dokumentem strategicznym w obszarze środowiska na **szczeblu krajowym** jest *Polityka ekologiczna państwa 2030*. Realizowana ona ma być na podstawie wyznaczonych celów szczegółowych. Działania zmierzające do osiągnięcia tych celów określają kierunki interwencji:

Cele szczegółowe	Kierunki interwencji	Sposób uwzględnienia w projekcie planu
Środowisko i zdrowie. Poprawa jakości środowiska i bezpieczeństwa ekologicznego	Zrównoważone gospodarowanie wodami, w tym zapewnienie dostępu do czystej wody dla społeczeństwa i gospodarki	- ustalenia dot. budowy i rozbudowy systemu wodociągowego; - ustalenia dot. zagospodarowania terenów w związku z położeniem w granicach GZWP; - ustalenia dot. strefy ochrony pośredniej ujęcia wody na terenie Browaru Kasztelan.
	Likwidacja źródeł emisji zanieczyszczeń powietrza lub istotne zmniejszenie ich oddziaływania	- ustalenia dot. systemu zaopatrzenia w ciepło; - dopuszczenie wykorzystywania systemów wykorzystujących źródła czystej energii; - ustalenia dot. urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii.
	Ochrona powierzchni ziemi, w tym gleb	- ustalenia dot. gospodarowania odpadami i zagospodarowania mas ziemnych
	Przeciwdziałanie zagrożeniom środowiska oraz zapewnienie bezpieczeństwa biologicznego, jądrowego i ochrony radiologicznej	<i>Opracowywany dokument nie określa takiej tematyki</i>
Środowisko i gospodarka.	Zarządzanie zasobami dziedzictwa przyrodniczego i	- ustalenia dotyczące obszarów i obiektów

PROGNOZA ODDZIAŁYWANIA NA ŚRODOWISKO

Zrównoważone gospodarowanie zasobami środowiska	kulturowego, w tym ochrona różnorodności biologicznej i krajobrazu	ujętych w rejestrze zabytków oraz w wojewódzkiej ewidencji zabytków; - ustalenia dot. kształtowania krajobrazu.
	Wspieranie wielofunkcyjnej i trwale zrównoważonej gospodarki leśnej	Opracowywany dokument nie określa takiej tematyki
	Gospodarka odpadami w kierunku gospodarki o obiegu zamkniętym	Ustalenia dot. gospodarowania odpadami
	Zarządzanie zasobami geologicznymi poprzez opracowanie i wdrożenie Polityki Surowcowej Państwa	Opracowywany dokument nie określa takiej tematyki
	Wspieranie wdrażania ekoinnowacji oraz upowszechnianie najlepszych dostępnych technik BAT	Opracowywany dokument nie określa takiej tematyki
Środowisko i klimat. Łagodzenie zmian klimatu i adaptacja do nich oraz zapobieganie ryzyku klęsk żywiołowych	Przeciwdziałanie zmianom klimatu i adaptacja do nich	- ustalenia dot. systemu zaopatrzenia w ciepło; - dopuszczenie wykorzystywania systemów wykorzystujących źródła czystej energii; - ograniczenie zabudowy na terenach gruntów rolnych.
Cele horyzontalne	Kierunki interwencji	Sposób uwzględnienia w projekcie planu
Środowisko i edukacja. Rozwijanie kompetencji (wiedzy, umiejętności i postaw) ekologicznych społeczeństwa	Edukacja ekologiczna, w tym kształtowanie wzorców zrównoważonej konsumpcji	Opracowywany dokument nie określa takiej tematyki
Środowisko i administracja. Poprawa efektywności funkcjonowania instrumentów ochrony	Usprawnienie systemu kontroli i zarządzania ochroną środowiska oraz doskonalenie systemu finansowania	Opracowywany dokument nie określa takiej tematyki

9. Przewidywane znaczące oddziaływania na cele i przedmiot ochrony obszaru NATURA 2000 oraz integralność tego obszaru, a także na środowisko:

9.1. Obszary Natura 2000 oraz inne obszary ochronione, różnorodność biologiczna, rośliny, zwierzęta:

Przedmiotowe tereny nie są położone w granicach obszarów Natura 2000 ani innych obszarów chronionych na podstawie przepisów o ochronie przyrody. Nie przewiduje się więc znaczącego oddziaływania na cele i przedmiot ochrony tych obszarów.

W Parku im. J. Korczaka zlokalizowana jest pomnik przyrody – topola o obwodzie pnia 335 cm i wysokości 28 m (ustanowiony rozporządzeniem Wojewody Mazowieckiego nr 89 z dnia 16 maja 2007 r., poz. 2100). Plan ustala obowiązek uwzględnienia ww. pomnika przy zagospodarowaniu terenu, na którym jest zlokalizowany.

Realizacja projektowanych funkcji nie spowoduje znaczących zmian w strukturze gatunkowej flory i fauny. Opracowywany plan generalnie usankcjonowuje istniejący sposób zagospodarowania terenów, w tym zachowuje wszystkie istniejące parki i skwery. Nowe tereny zieleni zaplanowano na obszarze jak dotąd niezabudowanym, przeznaczonym pod rozwój zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej (w rejonie ulic Poziomkowej i Okulickiego).

Na obszarze opracowania nie stwierdzono stałych siedlisk oraz lęgów gatunków zwierząt wymienionych w rozporządzeniu Ministra Środowiska w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt z dnia 6 października 2014 r., występowania chronionych gatunków dziko występujących grzybów wymienionych w rozporządzeniu Ministra Środowiska w sprawie ochrony gatunkowej grzybów z dnia 9 października 2014 r., ani chronionych gatunków roślin wymienionych w rozporządzeniu Ministra Środowiska w sprawie ochrony gatunkowej roślin z dnia 9 października 2014 r. Tym samym nie przewiduje się negatywnego wpływu na chronione gatunki zwierząt, roślin i grzybów.

W przypadku ewentualnej zmiany stanu rozpoznania występowania niektórych gatunków chronionych bądź zwiększenia stanu populacji poprzez migracje z terenów sąsiednich dla zachowania gatunków we właściwym stanie ochrony występujących populacji gatunków chronionych na tym terenie, przeprowadzenie planowanych inwestycji może nastąpić dopiero po uzyskaniu stosownego zezwolenia na odstąpienie od zakazów w stosunku do

gatunków chronionych, na podstawie art. 56 ustawy z dnia 16 kwietnia o ochronie przyrody.

9.2. Powierzchnia ziemi i rzeźba terenu:

Skutki dla powierzchni ziemi dotyczyć będą części terenu opracowania, która aktualnie pozostaje niezagospodarowana, a na której planowana do realizacji jest nowa zabudowa w ramach projektowanego przeznaczenie terenu.

W wyniku realizacji nowej zabudowy nastąpi naruszenie powierzchni ziemi oraz jej zagęszczenie i utwardzenie. Nie przewiduje się znacznych zmian rzeźby z wyjątkiem spowodowanych wykopami pod fundamenty budynków. Głównym działaniem zapewniającym ochronę gleby i powierzchni ziemi jest właściwe prowadzenie gospodarki odpadami i dążenie do ograniczania ilości wytwarzanych odpadów. Ponadto, gospodarkę odpadami należy prowadzić zgodnie z obowiązującym w mieście dokumentami dotyczącymi gospodarki odpadami.

Nie przewiduje się zmian w powierzchni ziemi i rzeźbie terenów, które są już zagospodarowane.

9.3. Powietrze atmosferyczne:

Zgodnie z przedstawionym stanem jakości powietrza atmosferycznego, w strefie mazowieckiej, do której należy Sierpc, odnotowano przekroczenia dopuszczalnych poziomów stężenia bezno(a)pirenu w pyłe PM10. Benzopiren jest jednym z najgroźniejszych składników smogu, którego źródłami są „niska emisja” (ok. 87% B(a)P pochodzi z niskiej emisji), przemysł, energetyka, spaliny samochodowe.

W celu zminimalizowania skutków „niskiej emisji” dokument ustala stosowanie do celów grzewczych paliw charakteryzujących się najniższymi wskaźnikami emisyjnymi. Wskazane jest podłączenie do miejskiej sieci ciepłej, stosowanie ogrzewania gazowego bądź elektrycznego lub systemów wykorzystujących odnawialne źródła energii. W przypadku korzystania z paliwa węglowego należy używać do jego spalania nowoczesnych kotłów niskoemisyjnych. Dzięki ww. ustaleniom możliwe będzie zminimalizowanie emisji szkodliwego benopirenu.

Plan dopuszcza także stosowanie systemów wykorzystujących źródła czystej energii, w tym o mocy powyżej 500 kW wyznaczając w tym celu granice terenów pod budowę wolnostojących urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy zainstalowanej większej niż 500 kW wraz z ich strefą ochronną. Eliminacja konwencjonalnych źródeł energii, zwłaszcza w systemie ogólnomiejskim, przyczyni się do

zminimalizowania negatywnego wpływu na powietrze atmosferyczne wynikającego z korzystania paliw stałych, a tym samym umożliwić utrzymanie w mieście właściwych standardów jakości powietrza.

9.4. Wody powierzchniowe i podziemne:

Ustalenia omawianego projektu planu regulują zasady prowadzenia gospodarki wodno-ściekowej na przedmiotowym terenie. Ustalenia planu nakładają obowiązek odprowadzania ścieków bytowych do sieci kanalizacji sanitarnej. rozbudowa sieci kanalizacji sanitarnej jest jednym z działań wskazanych jako niezbędnych do osiągnięcia celów środowiskowych dla JCWP Sierpica od Dopływu spod Drobinia do ujścia. Zatem powyższe ustalenia w tym zakresie będą miały pozytywny wpływ na jakość wód powierzchniowych.

Zapisy planu odnoszące się do faktu położenia w granicach GZWP w brzmieniu: „Obszar objęty opracowaniem planu znajduje się w granicach Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 215 „Subniecka warszawska”, w granicach którego przy realizacji nowych inwestycji należy stosować rozwiązania techniczne i technologiczne zapewniające ochronę wód podziemnych, w szczególności:

- 1) uszczelnienie powierzchni zagrożonych zanieczyszczeniem, w tym zagrożonych zanieczyszczeniem substancjami szczególnie szkodliwymi, w taki sposób aby uniemożliwić przedostawanie się tych zanieczyszczeń do wód i do ziemi;
- 2) ewentualne oczyszczenie wód opadowych i roztopowych do parametrów wymaganych przepisami odrębnymi przed wprowadzeniem ich do ziemi lub do wód"

zapewnią właściwą ochronę zasobów wód podziemnych. W planie uwzględniono także lokalizację ujęcia wody podziemnej na terenie Browaru Kasztelan poprzez wskazanie jego strefy ochrony pośredniej i obowiązku uwzględnienia ograniczeń obowiązujących w jej granicach.

9.5. Ludzie i dobra materialne:

Tereny objęte opracowaniem zlokalizowane są poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią, a założenia projektowanego dokumentu, m.in. ustalenia dot. systemu gospodarowania odpadami, ograniczania niskiej emisji, gospodarki wodno-ściekowej będą miały pozytywny wpływ na ludzi.

Plan zawiera ustalenia dotyczące lokalizowania nowych przedsięwzięć mogących zawsze znacząco lub potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, za wyjątkiem lokalizacji inwestycji celu publicznego, co zapewni

ograniczenie negatywnego wpływu na ludzi w związku z realizacją ustaleń projektowanego dokumentu. W celu zminimalizowania oddziaływania pochodzącego z terenów produkcji (P) oraz terenów produkcji lub usług (P-U) i przenikanie ich na tereny sąsiednie plan ustala obowiązek otaczania tych terenów zielenią w sposób podkreślający strukturę przestrzenną i podziały funkcjonalne własnościowe.

Plan dopuszcza na terenie oznaczonym symbolem 1P lokalizację zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnych awarii przemysłowych jako rozbudowę istniejących zakładów, w których występują substancje niebezpieczne. Aktualnie na terenie miasta żaden zakład nie posiada statusu zakładu o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii. W przypadku lokalizacji zakładu o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, zgodnie z przepisami odrębnymi dotyczącymi ochrony środowiska, obowiązuje jego zaprojektowanie, wykonanie, prowadzenie oraz likwidacja w sposób zapobiegający awariom przemysłowym i ograniczający ich skutki dla ludzi oraz środowiska. Dodatkowo, w przypadku lokalizacji ww. zakładów, plan ustala nakaz uwzględnienia zarówno istniejącego zagrożenia, jak i możliwego wzajemnego oddziaływania między istniejącymi obiektami a obiektami projektowanymi, a także obowiązek lokalizowania takich zakładów w bezpiecznej odległości od siebie oraz od innych obszarów i obiektów, w szczególności: od budynków mieszkalnych wielorodzinnych, od budynków mieszkalnych powstałych na nieruchomościach pochodzących z Zasobu Nieruchomości, od obiektów użyteczności publicznej, od budynków zamieszkania zbiorowego, od upraw wieloletnich, od dróg krajowych oraz od linii kolejowych o znaczeniu państwowym, zgodnie z przepisami odrębnymi dotyczącymi ochrony środowiska. Należy zatem przyjąć, że w przypadku lokalizacji zakładu o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii zostaną podjęte ww. działania mające na celu ograniczenie negatywnych skutków wystąpienia awarii i ich konsekwencji dla ludzi.

Jako główne elementy systemu przeciwdziałania poważnym awariom przemysłowym (tzn. w obiektach stacjonarnych) należy wskazać:

- ustanowienie kryteriów kwalifikacyjnych w celu identyfikacji obiektów niebezpiecznych;
- procedura zaliczania – procedura identyfikacji obiektów niebezpiecznych przez prowadzącego zakład do kategorii zwiększonego (ZZR) oraz dużego (ZDR) ryzyka wystąpienia poważnej awarii;

- procedura zgłoszenia (notyfikacji) właściwym władzom (komendant powiatowy – ZZR lub wojewódzki PSP – ZDR oraz wojewódzki inspektor ochrony środowiska – WIOŚ) obiektów zakwalifikowanych do kategorii niebezpiecznych;
- opracowanie i wdrożenie w zakładzie programu zapobiegania awariom (PZA) oraz przekazanie go właściwym władzom (jak wyżej);
- opracowanie i wdrożenie w zakładzie systemu bezpieczeństwa (według Dyrektywy Seveso II systemu zarządzania bezpieczeństwem – SZB);
- opracowanie przez prowadzącego ZDR raportu o bezpieczeństwie i przekazanie go właściwym władzom (komendant wojewódzki PSP oraz WIOŚ);
- zatwierdzenie raportu o bezpieczeństwie przez komendanta wojewódzkiego PSP (po uzyskaniu opinii WIOŚ) lub podjęcie stosownych decyzji (dodatkowe informacje, zakaz eksploatacji lub uruchomienia niebezpiecznego obiektu);
- opracowanie przez prowadzącego ZDR wewnętrznego planu operacyjno-ratowniczego (i przedstawienie go komendantowi wojewódzkiemu PSP);
- przekazanie przez prowadzącego ZDR komendantowi wojewódzkiemu PSP, odpowiedzialnemu za opracowanie zewnętrznego planu operacyjno-ratowniczego, informacji i danych niezbędnych do jego opracowania;
- opracowanie i przyjęcie po konsultacji ze społeczeństwem przez komendanta wojewódzkiego PSP, zewnętrznego planu operacyjno-ratowniczego;
- wprowadzenie tych planów w życie w razie awarii, a także w sytuacji bezpośredniego zagrożenia awarią;
- powiadamianie właściwych władz o awariach lub sytuacjach bezpośredniego zagrożenia awarią, ogłaszanie alarmu, informowanie władz o rozwoju sytuacji;
- zbadanie przebiegu awarii (także incydentów), działań awaryjnych, ocena skutków, raport poawaryjny i zgłoszenie poważnej awarii do GIOŚ;
- informowanie społeczeństwa oraz jego udział w niektórych procedurach.

W polskich przepisach zostały określone wymagania i procedury dotyczące zadań różnych kompetentnych władz. Jest ich wiele, do najbardziej istotnych należą:

- wykonywanie inspekcji i kontroli obiektów niebezpiecznych przez właściwe władze;
- realizacja odpowiedniej polityki zagospodarowania terenów z uwzględnieniem zagrożeń poważnymi awariami;
- realizacja określonych procedur dotyczących poważnych awarii, które mogą spowodować skutki transgraniczne.

Dobra materialne to wszystko, co człowiek może gromadzić wokół siebie tworząc własne środowisko materialne. Przewiduje się, że realizacja nowych terenów mieszkaniowych oraz działalności gospodarczej umożliwi rozwijanie środowiska materialnego ludzi mieszkających i pracujących na terenie opracowania, gdyż stworzy to nowe miejsca zamieszkania oraz nowe miejsca pracy.

9.6. Krajobraz:

Obszar objęty opracowaniem planu obejmuje centralną oraz południowo-wschodnią część miasta charakteryzującą się dużym zróżnicowaniem funkcjonalnym. Odnajdziemy w niej zarówno śródmiejską zabudowę mieszkaniowo-usługową, jak i strefę przemysłową, tereny zabudowy wyłącznie jednorodzinnej oraz osiedla wielorodzinne, a także tereny otwarte – grunty rolne. Z tego względu trudno jest jednoznacznie określić krajobraz tej części miasta. Uwzględniając zróżnicowanie funkcjonalno-przestrzenne w planie dostosowano ustalenia w zakresie gabarytów budynków do istniejącej zabudowy, tak, aby przekształcenia tkanki miejskiej zachodziły w nawiązaniu do stanu istniejącego. Wyznaczając nowe tereny funkcjonalne, nawiązano do istniejących stref, tak, aby nowa zabudowa stanowiła kontynuację istniejącego stanu przestrzeni i nie ingerowała w jej wygląd krajobrazu.

Uzupełnieniem ww. ustaleń w zakresie krajobrazu są zapisy planu nakazujące chronić powierzchnię biologicznie czynną poprzez ograniczanie utwardzania terenu, zakazujące lokalizacji miejsc postojowych oraz dojazdów na terenach przewidzianych pod powierzchnię biologicznie czynną w obrębie poszczególnych działek budowlanych czy nakazujące obowiązek realizacji nasadzeń drzew w liniach rozgraniczających dróg publicznych.

9.7. Klimat

Funkcjonowanie zabudowy zawsze prowadzi do punktowego wzrostu temperatury powietrza, gdyż zwiększa się udział powierzchni, które szybko się nagrzewają – są to przede wszystkim powierzchnie pokryte betonem i asfaltem. Pokrycie powierzchni wpływa również na wartość współczynnika

albedo, np. albedo asfaltu to ok. 5-10%, a albedo trawy to ok. 20-25%, co oznacza, że asfalt „oddaje” zaledwie od 5% do 10% promieniowania słonecznego, reszta ciepła jest „zatrzymywana”, co powoduje jego nagrzewanie. Na wzrost temperatury wpływa również typ i gęstość zabudowy – najwyższy współczynnik wzrostu temperatury występuje w centrum miasta, przy gęstej zabudowie powyżej 5 kondygnacji. Wzrost temperatury powietrza obserwuje się również na terenach o mniejszym udziale powierzchni biologicznie czynnej. Obszary o mniejszym udziale powierzchni biologicznie czynnej to także mniejsze amplitudy dobowe temperatury. Zabudowa wiąże się również z dostarczaniem sztucznego ciepła w postaci ciepła pochodzącego z ogrzewania domów, działania klimatyzatorów, ruchu samochodowego. Ponadto, tereny zabudowane zatrzymują więcej ciepła, gdyż naturalne procesy ochładzające, takie jak wiatr, nie działają tak efektywnie, jak na terenach niezabudowanych czy o mniejszej intensywności zabudowy. Tereny zabudowane od niezabudowanych różnią się także pod względem warunków wilgotnościowych. Tereny zabudowane mogą charakteryzować się niższą wilgotnością względną, ale jednocześnie większymi opadami atmosferycznymi.

Południowo-wschodnia część obszaru opracowania charakteryzować będzie się lepszymi warunkami topoklimatycznymi z uwagi na większy udział powierzchni biologicznie czynnej, co zapewni lepsze warunki wilgotnościowe oraz niższe temperatury powietrza. Tereny przeznaczone w planie pod zabudowę, zwłaszcza w strefie śródmiejskiej, charakteryzować się będą wyższymi temperaturami ze względu na niski udział powierzchni biologicznie czynnej oraz duży udział materiałów szybko nagrzewających się.

9.8. Zasoby naturalne:

Teren opracowania położony jest poza granicami udokumentowanych złóż zasobów naturalnych, w związku z tym nie przewiduje się negatywnego oddziaływania na ich przedmiot.

9.9. Zabytki:

Zapisy planu obejmują szereg ustaleń dotyczących dziedzictwa kulturowego. Dotyczą one:

- 1) obszarów i obiektów ujętych w rejestrze zabytków;
- 2) obiektów ujętych w wojewódzkiej ewidencji zabytków, w tym stanowisk archeologicznych.

dla których zawarto stosowne ustalenia mające na celu ochronę tych obiektów oraz walorów kulturowych obszarów.

Dodatkowo, dla istniejących stanowisk archeologicznych wyznaczono strefy ochrony archeologicznej. Dla wzmocnienia ochrony walorów historycznych miasta ustalono strefę ochrony konserwatorskiej zespołu zabudowy śródmiejskiej miasta Sierpc oraz strefę ochrony ekspozycji. Dodatkowo, dla obiektów o wysokich walorach kulturowo-historycznych – domu kultury i dawnej cerkwi, obecnie budynku Sądu Rejonowego, wskazano strefy ochrony otoczenia.

Plan obejmuje również ochroną miejsca pamięci narodowej:

- a) tablicę na budynku dawnego aresztu śledczego przy ul. Jana Pawła II, upamiętniającą Polaków zamordowanych przez Niemców w budynku aresztu śledczego podległego gestapo w latach 1939-1942,
- b) dwie tablice ku czci nauczycieli z Sierpca i powiatu sierpeckiego poległych i pomordowanych w latach 1939-45, Dom Nauczyciela, przy ul. Braci Tułodzieckich,
- c) pomnik ku czci oficerów ziemi sierpeckiej pomordowanych w obozach sowieckich w 1940 r. przy ul. Jana Pawła II w parku miejskim,
- d) pomnik pamięci poległych za wolność ojczyzny uczestników Powstania Listopadowego, przy ul. Wiosny Ludów w parku miejskim,
- e) pomnik w hołdzie Żołnierzom Września 1939 r. i Armii Krajowej, przy zbiegu ul. Wiosny Ludów i Płockiej,

i ustala dla nich następujące zasady ochrony:

- 1) obowiązek zachowania w dobrym stanie technicznym i wizualnym;
- 2) obowiązek prowadzenia prac restauracyjnych;
- 3) zakaz lokalizacji miejsc gromadzenia odpadów w odległości mniejszej niż 20,0 m.

Ustalenia planu w zakresie dziedzictwa kulturowego zapewniają właściwą ochronę tych komponentów.

10. Rozwiązania mające na celu zapobieganie, ograniczanie lub kompensację przyrodniczą negatywnych oddziaływań na środowisko, mogących być rezultatem realizacji projektowanego dokumentu, w szczególności na cele i przedmiot ochrony obszaru Natura 2000 oraz integralność tego obszaru.

Do rozwiązań mających na celu zapobieganie, ograniczanie lub kompensację przyrodniczą negatywnych oddziaływań na środowisko mogących być rezultatem realizacji projektowanego dokumentu zaliczyć można wskazane w projekcie planu następujące ustalenia:

1. Wszelkie oddziaływania związane z prowadzoną działalnością, funkcjonowaniem dróg oraz eksploatacją instalacji nie mogą powodować przekroczenia standardów jakości środowiska, także poza teren, do którego inwestor posiada prawo do dysponowania.

2. W zakresie ochrony przed hałasem ustala się obowiązek zachowania dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku:

- 1) na terenach zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej (MN) jak dla „terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej” określonych w przepisach odrębnych z zakresu dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku;
- 2) jak dla „terenów zabudowy mieszkaniowo-usługowej” określonych w przepisach odrębnych z zakresu dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku:
 - na terenach zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, usług (MN-U),
 - na terenach zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej, usług (MW-U),
 - na terenach zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej lub usług (MN-MW-U);
- 3) na terenach zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej wolnostojącej (MWW) jak dla „terenów zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego” określonych w przepisach odrębnych z zakresu dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku;
- 4) na terenach usług edukacji (UE) jak dla „terenów zabudowy związanej ze stałym lub czasowym pobytem dzieci i młodzieży” określonych w przepisach odrębnych z zakresu dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku.

3. Ochrona akustyczna zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej oraz zabudowy związanej ze stałym lub czasowym pobytem dzieci i młodzieży lokalizowanej w sąsiedztwie

obszarów kolejowych powinna polegać na stosowaniu rozwiązań technicznych gwarantujących dotrzymanie poziomów dopuszczalnych wewnątrz pomieszczeń.

4. Do ogrzewania budynków oraz w prowadzonej działalności gospodarczej, należy stosować urządzenia oraz rozwiązania techniczne i technologie zapewniające zachowanie dopuszczalnych przepisami poziomów emisji zanieczyszczeń do atmosfery z uwzględnieniem ustaleń § 16 ust. 8.

5. Na terenach oznaczonych symbolami MN, MN-U, MW-U, MN-MW-U, UE, UK, UR, RNR-PE, KOG ustala się zakaz lokalizacji przedsięwzięć mogących zawsze znacząco i potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, za wyjątkiem inwestycji celu publicznego oraz dopuszczonych w planie inwestycji z zakresu infrastruktury technicznej, w tym instalacji odnawialnych źródeł energii.

6. Na terenach oznaczonych symbolami P-U, U, US, MWW, KOP, ZP ustala się zakaz lokalizacji przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko, za wyjątkiem inwestycji celu publicznego oraz dopuszczonych w planie inwestycji z zakresu infrastruktury technicznej, w tym instalacji odnawialnych źródeł energii.

7. Dla ochrony powietrza atmosferycznego dla nowych inwestycji ustala się zakaz przechowywania na otwartych placach składowych materiałów powodujących wtórne pylenie.

8. Obszar objęty opracowaniem planu znajduje się w granicach nieudokumentowanego Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 215 „Subniecka warszawska”, w granicach którego przy realizacji nowych inwestycji należy stosować rozwiązania techniczne i technologiczne zapewniające ochronę wód podziemnych, w szczególności:

- a) uszczelnienie powierzchni zagrożonych zanieczyszczeniem, w tym zagrożonych zanieczyszczeniem substancjami szczególnie szkodliwymi, w taki sposób aby uniemożliwić przedostawanie się tych zanieczyszczeń do wód i do ziemi;
- b) ewentualne oczyszczenie wód opadowych i roztopowych do parametrów wymaganych przepisami odrębnymi przed wprowadzeniem ich do ziemi lub do wód.

9. Ochronie podlega pomnik przyrody – topola zlokalizowana na terenie oznaczonym symbolem 23U, zgodnie z przepisami odrębnymi ustanawiającymi pomniki przyrody i ich zasady ochrony.

10. Należy chronić powierzchnię biologicznie czynną poprzez ograniczanie utwardzania terenu.

11. Ustala się zakaz lokalizacji miejsc postojowych oraz dojeżdż i dojazdów na terenach przewidzianych pod powierzchnię biologicznie czynną w obrębie poszczególnych działek budowlanych.

12. W liniach rozgraniczających nowoprojektowanych dróg publicznych oraz w przypadku przebudowy istniejących dróg publicznych ustala się obowiązek realizacji nasadzeń drzew.

13. Ustala się nakaz zachowania istniejących stref zieleni na terenach o innym przeznaczeniu, w szczególności na terenach oznaczonych symbolami 1MWW, 8MWW, 9MWW, 16MWW.

14. Teren produkcji (P), tereny produkcji lub usług (P-U) oraz tereny ciepłownictwa (IC) od strony terenów mieszkaniowych i mieszkaniowo-usługowych należy otaczać zielenią izolacyjną w sposób podkreślający strukturę przestrzenną i podziały funkcjonalne własnościowe oraz minimalizujący oddziaływania pochodzące z tych terenów i przenikanie ich na tereny sąsiednie, z zastrzeżeniem, że lokalizacja drzew i krzewów musi spełniać wymogi przepisów odrębnych z zakresu transportu kolejowego. Proponowaną lokalizację pasów zieleni izolacyjnej wskazano na rysunku planu.

15. Ustala się zakaz lokalizacji nowych usług z zakresu handlu hurtowego, skupu i składowania odpadów i surowców wtórnych, stolarni, lakierni i ślusarni, za wyjątkiem terenów oznaczonych symbolami 1P, 1P-U, 3P-U, 1IC.

16. Na terenach oznaczonych symbolami P, P-U zakazuje się lokalizacji usług związanych ze stałym lub czasowym pobytem dzieci i młodzieży.

17. Ustala się zakaz lokalizacji zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnych awarii przemysłowych.

18. Na terenie oznaczonym symbolem 1P dopuszcza się lokalizację zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnych awarii przemysłowych jako rozbudowę istniejących zakładów, w których występują substancje niebezpieczne.

19. W przypadku lokalizacji zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, zgodnie z przepisami odrębnymi dotyczącymi ochrony środowiska, obowiązuje jego zaprojektowanie, wykonanie, prowadzenie oraz likwidacja w sposób zapobiegający awariom przemysłowym i ograniczający ich skutki dla ludzi oraz środowiska.

20. Dla zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej ustala się nakaz uwzględnienia zarówno istniejącego zagrożenia, jak i możliwego wzajemnego oddziaływania między istniejącymi obiektami a obiektami projektowanymi.

21. Zakłady stwarzające zagrożenie wystąpienia poważnej awarii przemysłowej należy lokalizować w bezpiecznej odległości od siebie oraz od innych obszarów i obiektów, w szczególności: od budynków mieszkalnych wielorodzinnych, od budynków mieszkalnych powstałych na nieruchomościach pochodzących z Zasobu Nieruchomości, od obiektów użyteczności publicznej, od budynków zamieszkania zbiorowego, od upraw wieloletnich, od dróg krajowych oraz od linii kolejowych o znaczeniu państwowym, zgodnie z przepisami odrębnymi dotyczącymi ochrony środowiska.

22. Na terenie oznaczonym symbolem 1P dopuszcza się utworzenie strefy przemysłowej zgodnie z przepisami odrębnymi z zakresu ochrony środowiska, w granicach której wymogi tych przepisów w zakresie przekraczania standardów jakości środowiska w zakresie dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu i dopuszczalnych poziomów hałasu oraz wartości odniesienia stosuje się odpowiednio.

11. Rozwiązania alternatywne do rozwiązań zawartych w projektowanym dokumencie.

Przeprowadzona analiza oddziaływań na środowisko przyrodnicze wykazała, iż użytkowanie terenu zgodnie z założeniami przyjętymi w projekcie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego nie będzie miało negatywnego wpływu na środowisko w związku z tym nie przewiduje się rozwiązań alternatywnych dla projektu planu. Stwierdzono, iż w dokumencie tym uwzględnione zostały rozwiązania minimalizujące negatywny wpływ realizacji jego postanowień na środowisko.

12. Streszczenie w języku niespecjalistycznym.

Przedmiotem opracowania jest prognoza oddziaływania na środowisko projektu miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego obszaru środkowej i południowej części miasta Sierpca, do opracowania którego przystąpiono na podstawie uchwały nr 635/LXXVII/2023 Rady Miejskiej Sierpca z dnia 26 kwietnia 2023 r.

Celem opracowania miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego jest aktualizacja obowiązujących dla przedmiotowego terenu planów miejscowych zgodnie z ustaleniami nowego studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego miasta Sierpca uchwalonego

w 2021 r., a także zgodnie z aktualnymi potrzebami mieszkańców i inwestorów oraz planowanymi do zrealizowania zadaniami własnymi gminy.

Projekt miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego powiązany jest ze studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego miasta Sierpca przyjętego Uchwałą Nr 429/LVI/2021 Rady Miejskiej w Sierpcu z dnia 29 grudnia 2021 r. Nie narusza on jego ustaleń, co jest spełnieniem wymogów zawartych w ustawie o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym.

W celu opracowania niniejszej prognozy posłużono się metodą prognozowania jakościowego. Metoda ta polega na wykorzystywaniu wiedzy ekspertów na temat prognozowanych zjawisk i procesów.

Jako przewidywaną metodę analizy skutków realizacji postanowień projektowanego dokumentu proponuje się monitoring. Monitoring skutków realizacji projektowanego dokumentu może polegać np. na analizie i ocenie stanu komponentów środowiska w oparciu o wyniki pomiarów i badań, odnoszących się do obszaru objętego projektem planu.

Nie przewiduje się transgranicznego oddziaływania na środowisko.

W prognozie oceniono istniejący stan zagospodarowania obszaru objętego planem oraz stan środowiska w odniesieniu do całego obszaru miasta, w nawiązaniu do dostępnych wyników badań.

W przypadku braku realizacji projektowanego dokumentu, w związku z dalszym obowiązywaniem aktualnego miejscowego planu, nie przewiduje się istotnych zmian w środowisku z uwagi na analogiczne – w generalnym ujęciu – przeznaczenie i użytkowanie terenów.

Istniejącymi problemami ochrony środowiska istotnymi z punktu widzenia projektowanego dokumentu jest ogólny zły stan wód JCWP Dopytyw spod Piastowa.

W prognozie oceniono zgodność celów projektu z celami ochrony środowiska ustanowionymi na szczeblu międzynarodowym, wspólnotowym i krajowym.

W prognozie oceniono także przewidywane znaczące oddziaływania na cele i przedmiot ochrony obszaru Natura 2000, a także na środowisko. Nie stwierdzono zwiększenia ilości oddziaływań ponad stan istniejący, gdyż realizacja planu w dużej mierze oznaczać będzie kontynuację aktualnego sposobu użytkowania terenów. Przewiduje się natomiast możliwe zminimalizowanie oddziaływania tzw. niskiej emisji w związku z wprowadzeniem w projekcie zapisów umożliwiających wytwarzanie energii z odnawialnych źródeł, w tym w ramach systemu ogólnomiejskiego zaopatrującego miasto w energię cieplną.

PROGNOZA ODDZIAŁYWANIA NA ŚRODOWISKO

W prognozie wskazano rozwiązania, jakie zawiera projekt planu, a które mają na celu zapobieganie, ograniczanie lub kompensację przyrodniczą negatywnych oddziaływań na środowisko mogących być rezultatem realizacji projektowanego dokumentu. Wyjaśniono brak konieczności stosowania rozwiązań alternatywnych.

 STWIERDZAM
ZGODNOŚĆ
ORYGINAŁEM

OŚWIADCZENIE

Niniejszym oświadczam, że jako autor prognozy oddziaływania na środowisko projektu **miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego obszaru środkowej i południowej części miasta Sierpca** spełniam wymagania, o których mowa w art. 74a ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.).

Jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia.

Emilia Bachowiak

19.07.2024 r.

.....
Data i podpis autora prognozy

WPS.6727.401.2025

Sierpc, dnia 08.10.2025 r.

WYPIS Z MIEJSCOWEGO PLANU ZAGOSPODAROWANIA PRZESTRZENNEGO

Zgodnie z ustaleniami:

- Miejskowy plan zagospodarowania przestrzennego obszaru środkowej i południowej części miasta Sierpca (uchwała nr 149/XVI/2025), oraz Miejskowy plan zagospodarowania przestrzennego obszaru środkowej i południowo-wschodniej części miasta Sierpca ETAP II (uchwała nr 736/XC/2023) o wyszczególnione działki oznaczono symbolem:

Działka nr 2250/4 w obrębie SIERPC:			
Uchwała	Udział %	Symbol	Opis
149/XVI/2025	100.00	1IC	teren ciepłownictwa
Działka nr 2251/6 w obrębie SIERPC:			
Uchwała	Udział %	Symbol	Opis
149/XVI/2025	100.00		teren pod budowę urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy zainstalowanej większej niż 500 kW wraz z ich strefą ochronną
149/XVI/2025	1.63		strefa w odległości 20 m od granicy obszaru kolejowego, w której obowiązują zakazy, nakazy i ograniczenia wynikające z przepisów odrębnych z zakresu transportu kolejowego
149/XVI/2025	0.00		nieprzekraczalna linia zabudowy
Działka nr 2252/6 w obrębie SIERPC:			
Uchwała	Udział %	Symbol	Opis
149/XVI/2025	100.00	1IC	teren ciepłownictwa
Działka nr 2253/6 w obrębie SIERPC:			
Uchwała	Udział %	Symbol	Opis
149/XVI/2025	100.00		teren pod budowę urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy zainstalowanej większej niż 500 kW wraz z ich strefą ochronną
149/XVI/2025	0.00		nieprzekraczalna linia zabudowy

STWIERDZAM
ZGODNOŚĆ
ORYGINAŁEM 1/7

Uchwała	Udział %	Symbol	Opis
149/XVI/2025	100.00		teren pod budowę urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy zainstalowanej większej niż 500 kW wraz z ich strefą ochronną
149/XVI/2025	0.00		nieprzekraczalna linia zabudowy
Działka nr 2253/6 w obrębie SIERPC:			
Uchwała	Udział %	Symbol	Opis
149/XVI/2025	100.00	11C	teren ciepłownictwa
Uchwała	Udział %	Symbol	Opis
149/XVI/2025	100.00		teren pod budowę urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy zainstalowanej większej niż 500 kW wraz z ich strefą ochronną
149/XVI/2025	0.00		nieprzekraczalna linia zabudowy
Działka nr 2251/8 w obrębie SIERPC:			
Uchwała	Udział %	Symbol	Opis
149/XVI/2025	100.00	1P-U	teren produkcji, usług
Uchwała	Udział %	Symbol	Opis
149/XVI/2025	100.00		teren pod budowę urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy zainstalowanej większej niż 500 kW wraz z ich strefą ochronną
149/XVI/2025	99.16		strefa w odległości 20 m od granicy obszaru kolejowego, w której obowiązują zakazy, nakazy i ograniczenia wynikające z przepisów odrębnych z zakresu transportu kolejowego
149/XVI/2025	0.00		nieprzekraczalna linia zabudowy
Działka nr 2252/8 w obrębie SIERPC:			
Uchwała	Udział %	Symbol	Opis
149/XVI/2025	100.00	1P-U	teren produkcji, usług
Uchwała	Udział %	Symbol	Opis

149/XVI/2025	100.00		teren pod budowę urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy zainstalowanej większej niż 500 kW wraz z ich strefą ochronną
149/XVI/2025	46.71		strefa w odległości 20 m od granicy obszaru kolejowego, w której obowiązują zakazy, nakazy i ograniczenia wynikające z przepisów odrębnych z zakresu transportu kolejowego
149/XVI/2025	0.00		nieprzekraczalna linia zabudowy

Działka nr 2253/8 w obrębie SIERPC:

Uchwała	Udział %	Symbol	Opis
149/XVI/2025	100.00	1P-U	teren produkcji, usług

Uchwała	Udział %	Symbol	Opis
149/XVI/2025	100.00		teren pod budowę urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy zainstalowanej większej niż 500 kW wraz z ich strefą ochronną
149/XVI/2025	23.08		strefa w odległości 20 m od granicy obszaru kolejowego, w której obowiązują zakazy, nakazy i ograniczenia wynikające z przepisów odrębnych z zakresu transportu kolejowego
149/XVI/2025	0.00		nieprzekraczalna linia zabudowy

Działka nr 2254/9 w obrębie SIERPC:

Uchwała	Udział %	Symbol	Opis
149/XVI/2025	89.34	1P-U	teren produkcji, usług
149/XVI/2025	10.66	26KDD	teren drogi dojazdowej

Uchwała	Udział %	Symbol	Opis
149/XVI/2025	100.00		teren pod budowę urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy zainstalowanej większej niż 500 kW wraz z ich strefą ochronną
149/XVI/2025	14.62		strefa w odległości 20 m od granicy obszaru kolejowego, w której obowiązują zakazy, nakazy i ograniczenia wynikające z przepisów odrębnych z zakresu transportu kolejowego
149/XVI/2025	0.00		nieprzekraczalna linia zabudowy

Działka nr 2255/7 w obrębie SIERPC:

Uchwała	Udział %	Symbol	Opis
149/XVI/2025	95.86	1P-U	teren produkcji, usług

[Podpis]
**STWIERDZAM
ZGODNOŚĆ
Z ORYGINAŁEM**

149/XVI/2025	4.15	26KDD	teren drogi dojazdowej
Uchwała	Udział %	Symbol	Opis
149/XVI/2025	100.00		teren pod budowę urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy zainstalowanej większej niż 500 kW wraz z ich strefą ochronną
149/XVI/2025	10.28		strefa w odległości 20 m od granicy obszaru kolejowego, w której obowiązują zakazy, nakazy i ograniczenia wynikające z przepisów odrębnych z zakresu transportu kolejowego
149/XVI/2025	0.00		nieprzekraczalna linia zabudowy
Działka nr 2256/9 w obrębie SIERPC:			
Uchwała	Udział %	Symbol	Opis
149/XVI/2025	100.00	1P-U	teren produkcji, usług
Uchwała	Udział %	Symbol	Opis
149/XVI/2025	100.00		teren pod budowę urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy zainstalowanej większej niż 500 kW wraz z ich strefą ochronną
149/XVI/2025	14.47		strefa w odległości 20 m od granicy obszaru kolejowego, w której obowiązują zakazy, nakazy i ograniczenia wynikające z przepisów odrębnych z zakresu transportu kolejowego
149/XVI/2025	0.00		nieprzekraczalna linia zabudowy
Działka nr 2245/3 w obrębie SIERPC:			
Uchwała	Udział %	Symbol	Opis
149/XVI/2025	100.00	1IC	teren ciepłownictwa
Uchwała	Udział %	Symbol	Opis
149/XVI/2025	100.00		teren pod budowę urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy zainstalowanej większej niż 500 kW wraz z ich strefą ochronną
149/XVI/2025	0.00		nieprzekraczalna linia zabudowy
Działka nr 2246/5 w obrębie SIERPC:			
Uchwała	Udział %	Symbol	Opis

149/XVI/2025	100.00	1IC	teren ciepłownictwa
Uchwała	Udział %	Symbol	Opis
149/XVI/2025	100.00		teren pod budowę urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy zainstalowanej większej niż 500 kW wraz z ich strefą ochronną
149/XVI/2025	0.00		nieprzekraczalna linia zabudowy
Działka nr 2246/6 w obrębie SIERPC:			
Uchwała	Udział %	Symbol	Opis
149/XVI/2025	100.00	1IC	teren ciepłownictwa
Uchwała	Udział %	Symbol	Opis
149/XVI/2025	100.00		teren pod budowę urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy zainstalowanej większej niż 500 kW wraz z ich strefą ochronną
Działka nr 2246/7 w obrębie SIERPC:			
Uchwała	Udział %	Symbol	Opis
149/XVI/2025	100.00	1IC	teren ciepłownictwa
Uchwała	Udział %	Symbol	Opis
149/XVI/2025	100.00		teren pod budowę urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy zainstalowanej większej niż 500 kW wraz z ich strefą ochronną
Działka nr 2248/3 w obrębie SIERPC:			
Uchwała	Udział %	Symbol	Opis
149/XVI/2025	100.00	1IC	teren ciepłownictwa
Uchwała	Udział %	Symbol	Opis
149/XVI/2025	100.00		teren pod budowę urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy zainstalowanej większej niż 500 kW wraz z ich strefą ochronną
149/XVI/2025	0.00		nieprzekraczalna linia zabudowy

Działka nr 2254/4 w obrębie SIERPC:			
Uchwała	Udział %	Symbol	Opis
149/XVI/2025	100.00	1IC	teren ciepłownictwa
Uchwała	Udział %	Symbol	Opis
149/XVI/2025	100.00		teren pod budowę urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy zainstalowanej większej niż 500 kW wraz z ich strefą ochronną
Działka nr 2254/7 w obrębie SIERPC:			
Uchwała	Udział %	Symbol	Opis
149/XVI/2025	45.62	1IC	teren ciepłownictwa
149/XVI/2025	4.35	26KDD	teren drogi dojazdowej
736/XC/2023	50,03	1PU	tereny obiektów produkcyjnych, składów, magazynów lub zabudowy usługowej
Uchwała	Udział %	Symbol	Opis
149/XVI/2025	49.97		teren pod budowę urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy zainstalowanej większej niż 500 kW wraz z ich strefą ochronną
149/XVI/2025	0.00		pas zieleni
149/XVI/2025	0.00		nieprzekraczalna linia zabudowy
Działka nr 3841 w obrębie SIERPC:			
Uchwała	Udział %	Symbol	Opis
149/XVI/2025	70.25	26KDD	teren drogi dojazdowej
149/XVI/2025	29.00	1P-U	teren produkcji, usług
Uchwała	Udział %	Symbol	Opis
149/XVI/2025	100.00		teren pod budowę urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy zainstalowanej większej niż 500 kW wraz z ich strefą ochronną

149/XVI/2025	23.37		strefa w odległości 20 m od granicy obszaru kolejowego, w której obowiązują zakazy, nakazy i ograniczenia wynikające z przepisów odrębnych z zakresu transportu kolejowego
149/XVI/2025	0.00		nieprzekraczalna linia zabudowy
Działka nr 2246/4 w obrębie SIERPC:			
Uchwała	Udział %	Symbol	Opis
149/XVI/2025	100.00	1IC	teren ciepłownictwa
Uchwała	Udział %	Symbol	Opis
149/XVI/2025	100.00		teren pod budowę urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy zainstalowanej większej niż 500 kW wraz z ich strefą ochronną
149/XVI/2025	0.00		nieprzekraczalna linia zabudowy
Działka nr 2245/8 w obrębie SIERPC:			
Uchwała	Udział %	Symbol	Opis
149/XVI/2025	100.00	1IC	teren ciepłownictwa
Uchwała	Udział %	Symbol	Opis
149/XVI/2025	100.00		teren pod budowę urządzeń wytwarzających energię z odnawialnych źródeł energii o mocy zainstalowanej większej niż 500 kW wraz z ich strefą ochronną
149/XVI/2025	4.22		strefa w odległości 20 m od granicy obszaru kolejowego, w której obowiązują zakazy, nakazy i ograniczenia wynikające z przepisów odrębnych z zakresu transportu kolejowego
149/XVI/2025	0.00		nieprzekraczalna linia zabudowy

Wypis z uchwały:

Z up. BURMISTRZA
INSPEKTOR
Monika Tuzinkiewicz

STWIERDZAM
ZGODNOŚĆ
ORYGINAŁEM

Urząd Miejski w Sierpcu
Wydział Programowania Strategicznego
Planowanie i Fundusze Europejskie
WPS.6727.401.2025
09-200 Sierpc, ul. Młodych
Tel 24 275 86-59

Sierpc, dnia 08.10.2025 r.

WYRYS Z MIEJSCOWEGO PLANU ZAGOSPODAROWANIA PRZESTRZENNEGO

Wyrys z: 736/XC/2023, 149/XVI/2025 z dnia 13.12.2023, 23.04.2025 dla działki nr 2250/4, 2251/6, 2252/6, 2253/6, 2253/8, 2254/8, 2255/7, 2256/9, 2245/3, 2246/5, 2246/6, 2248/7, 2248/3, 2254/4, 2254/7, 3841, 2246/4, 2245/8 SIERPC

Skala 1:1000

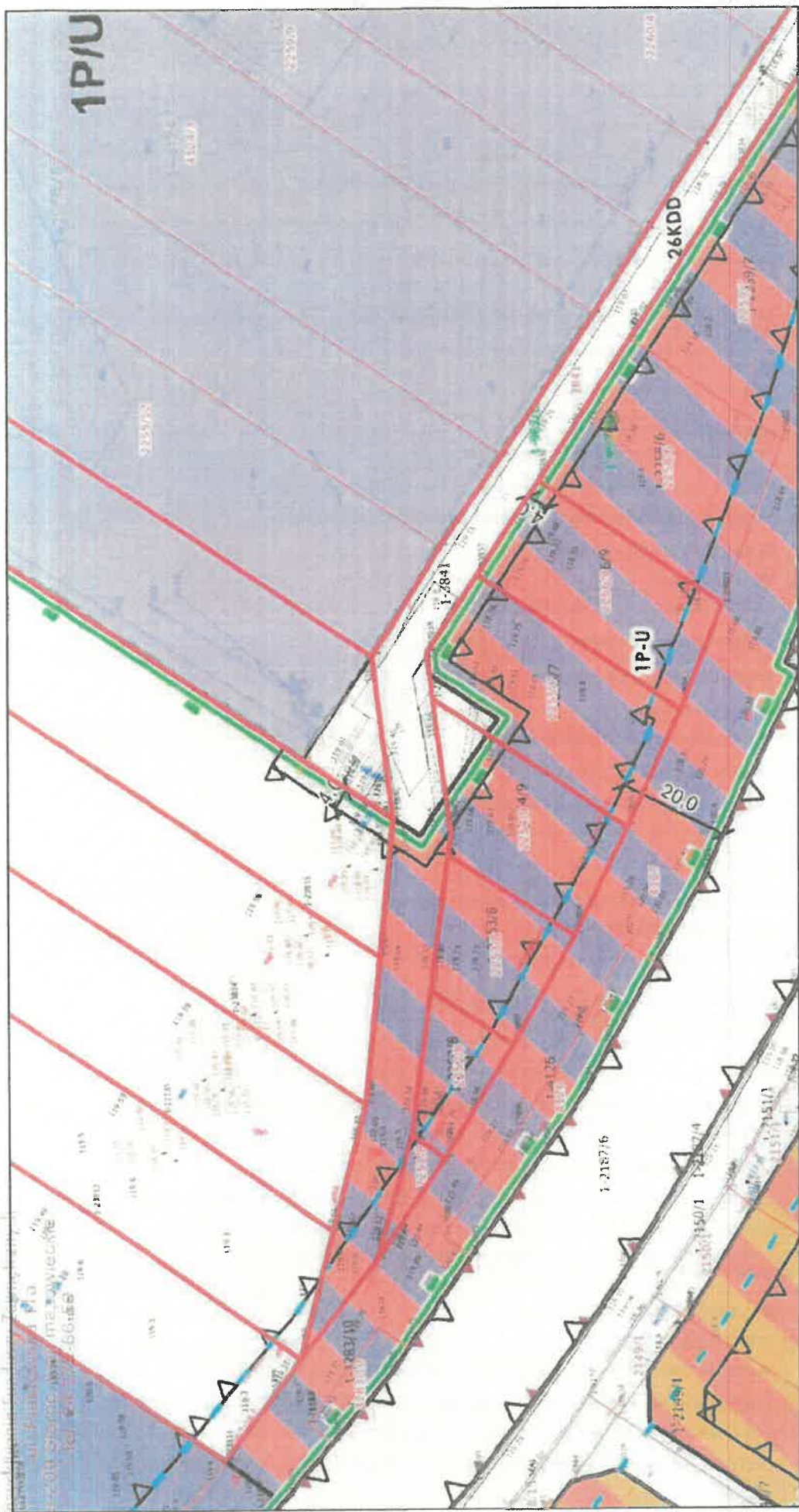


[Signature]
STWIERDZAM
ZGODNOŚĆ
ORYGINAŁEM



URZĄD MIASTKA W SUPRÓCIE
Wydział Programowania i Inżynierii

04-700 Stawice, ul. Mazowiecka
tel. 22 66 66 66



STWIERDZAM
ZGODNOŚĆ
Z ORYGINAŁEM

Legenda Uchwała nr 736/XC/2023

URZĄD MIEJSKI W SIERPCU
Wydział Programowania Strategicznego
i Pozyskiwania Funduszy Zewnętrznych
ul. Piłsudskiego 10
09-200 Sierpc
tel. 24 27 20 00-09

OZNACZENIA

OZNACZENIA OBOWIAZUJĄCE

-  GRANICE OBSZARU OBJĘTEGO PLANEM
-  LINIA ROZGRANICZAJĄCA TERENY O RÓŻNYM PRZEZNACZENIU LUB RÓŻNYCH ZASADACH ZAGOSPODAROWANIA

PRZEZNACZENIE TERENÓW

-  TERENY ZABUDOWY MIESZKANIOWEJ JEDNORODZINNEJ
-  TERENY ZABUDOWY MIESZKANIOWEJ WIELORODZINNEJ
-  TERENY ZABUDOWY MIESZKANIOWEJ JEDNORODZINNEJ LUB ZABUDOWY USŁUGOWEJ
-  TERENY ZABUDOWY USŁUGOWEJ LUB ZABUDOWY MIESZKANIOWEJ JEDNORODZINNEJ
-  TERENY ZABUDOWY USŁUGOWEJ
-  TERENY OBIEKTÓW PRODUKCYJNYCH, SKŁADÓW, MAGAZYNÓW LUB ZABUDOWY USŁUGOWEJ
-  TERENY INFRASTRUKTURY TECHNICZNEJ
-  TERENY INFRASTRUKTURY TECHNICZNEJ - ZAOPATRZENIA W WODĘ
-  TERENY INFRASTRUKTURY TECHNICZNEJ - ELEKTROENERGETYKI
-  TERENY ZIELENI URZĄDZONEJ
-  TERENY LASÓW
-  TERENY PRZEZNACZONE DO ZALESIENIA
-  TERENY DRÓG GŁÓWNYCH
-  TERENY DRÓG LOKALNYCH
-  TERENY DRÓG DOJAZDOWYCH
-  TERENY KOMUNIKACJI KOLEJOWEJ
-  TERENY DRÓG WEWNĘTRZNYCH

KSZTAŁTOWANIE ZABUDOWY I ZAGOSPODAROWANIA TERENU

-  NIEPRZEKRACZALNA LINIA ZABUDOWY
-  STRAFA ZIELENI

OCHRONA DZIEDZICTWA KULTUROWEGO I ZABYTKÓW

-  STANOWISKO ARCHEOLOGICZNE
-  GRANICE STREFY OCHRONY ARCHEOLOGICZNEJ

SZCZEGÓLNE WARUNKI ZAGOSPODAROWANIA TERENÓW ORAZ OGRANICZENIA W ICH UŻYTKOWANIU

-  STREFY OCHRONNE OD NAPIĘTOWYCH LINII ELEKTROENERGETYCZNYCH 110 kV
-  STREFY OCHRONNE OD NAPIĘTOWYCH LINII ELEKTROENERGETYCZNYCH 15 kV
-  GRANICA TERENU ZAMKNIĘTEGO - KOLEJOWEGO /GRANICA OBSZARU KOLEJOWEGO
-  STREFA OCHRONNA 10 m OD GRANICY OBSZARU KOLEJOWEGO
-  STREFA OCHRONNA 20 m OD GRANICY OBSZARU KOLEJOWEGO
-  GRANICA TERENU OCHRONY BEZPOŚREDNIEJ UJĘCIA WODY PODZIEMNEJ "EMPEGEK"
-  GRANICA TERENU OCHRONY POŚREDNIEJ UJĘCIA WODY PODZIEMNEJ "EMPEGEK"
-  STREFA OGRANICZEŃ W LOKALIZACJI BUDYNKÓW W STOSUNKU DO GRANICY LASU

OZNACZENIA INFORMACYJNE

-  UJĘCIA WODY PODZIEMNEJ
-  NAPIĘTOWA LINIA ELEKTROENERGETYCZNA WYSOKIEGO NAPIĘCIA 110 kV
-  NAPIĘTOWE LINIE ELEKTROENERGETYCZNE ŚREDNIEGO NAPIĘCIA 15 kV
-  LINIE ROZGRANICZAJĄCE TERENY POZA GRANICAMI PLANU
-  GRANICA I NUMER EWIDENCYJNY DZIAŁKI
-  PROJEKTOWANE JEZDNI

Z up. BURMISTRZA
Za zgodność z oryginałem INSPEKTOR
06. PAŹ. 2023
Data ... podpis ... Monika Tuzinkiewicz

Podpis: _____
Miejscowość: _____
Data: _____

GEOLOOK Łukasz Skrok
09-400 Płock, ul. Przyjazna 84

NIP 5110131036 www.geo-look.com biuro@geo-look.com Tel. 504 720 799

Opinia geotechniczna

dotycząca

**rozpoznania warunków wodno-gruntowych dla budowy
farmy fotowoltaicznej o mocy 352,8 kWp na potrzeby własne
Ciepłowni w miejscowości Sierpc, ul. Przemysłowa 2a**

1. Lokalizacja: Sierpc, ul. Przemysłowa 2, dz. nr 2245/8, 2250/4, 2251/6, 2252/6,
2253/6, 2252, 8, 2253/8, 2254/9, 2255/7

gmina: **Sierpc**
powiat: **sierpecki**
województwo: **mazowieckie**

**STAROSTWO POWIATOWE
w SIERPCU
ul. Świętokrzyska 2a
09-200 SIERPC
tel. 24 275-01-00**

2. Inwestor: Ciepłownia Sierpc Sp. z o.o., 09-200 Sierpc, ul. Przemysłowa 2A

**3. Zlecający: „SOLAR-TECH” Przemysław Sulkowski,
09-200 Sierpc, ul. Kościuszki 6**

4. Autor:
mgr Łukasz Skrok
upr. geolog. nr VII-1553

Płock, październik 2025 r.

**STWIERDZAM
ZGODNOŚĆ
Z ORYGINAŁEM**



Spis treści:

1. PODSTAWA I CEL BADAŃ.....	3
2. LOKALIZACJA I CHARAKTERYSTYKA TERENU BADAŃ.....	3
3. CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA	3
4. ZAKRES BADAŃ PODŁOŻA GRUNTOWEGO.....	3
5. WYNIKI BADAŃ.....	3

Spis załączników:

1. Mapa lokalizacyjna w skali 1:25000
2. Mapa dokumentacyjna w skali 1:835
- 3.1-3.10. Karty dokumentacyjne badania geotechnicznego
4. Tabela parametrów geotechnicznych

STAROSTWO POWIATOWE
w SIERPCU
ul. Świętokrzyska 2a
09-200 SIERPC
tel./fax 24 978 01 00

1. Podstawa i cel badań

Zlecającym jest firma „SOLAR-TECH” Przemysław Sulkowski, 09-200 Sierpc, ul. Kościuszki 8 lok. 4.

Rozpoznanie rodzaju i stanu gruntów oraz warunków wodnych, występujących w podłożu do głębokości 2,0 m ppt., w dziesięciu miejscach wskazanych przez Zleceniodawcę.

2. Lokalizacja i charakterystyka terenu badań

Teren dla którego wykonano badania geotechniczne zlokalizowany jest w miejscowości Sierpc przy ul. Przemysłowej 2A, na dz. nr 2245/8, 2250/4, 2251/6, 2252/6, 2253/6, 2252/8, 2253/8, 2254/9, 2255/7. Teren działek są częściowo ogrodzone i częściowo zabudowane – na opisywanym obszarze ulokowany jest Zakład Ciepłowni.

3. Charakterystyka przedsięwzięcia

Przedsięwzięciem, dla którego wykonano badania geotechniczne, jest ocena warunków gruntowo-wodnych, występujących na dz. nr 2245/8, 2250/4, 2251/6, 2252/6, 2253/6, 2252/8, 2253/8, 2254/9, 2255/7. Przyszłościowo na opisywanym terenie ma powstać farma fotowoltaiczna o mocy około 352/8 kWp dla potrzeb zasilania Zakładu Ciepłowni miasta Sierpc.

4. Zakres badań podłoża gruntowego

Badania geotechniczne wykonano w dniu 18 września 2025 r. Zakres badań ustalono ze Zlecającym. Lokalizację wierceń i sondowań pokazano na mapie dokumentacyjnej – załącznik nr 2.

W ramach prac badawczych wykonano dziesięć otworów badawczych małośrednicowych, do głęb. 2,0 m poniżej powierzchni terenu (ppt.).

W otworach wiertniczych prowadzono profilowanie geologiczne, z pomiarem głębokości otworów, głębokości położenia stropów i spągów warstw oraz pomiary hydrogeologiczne zwierciadła wody.

W celu oceny stopnia zagęszczenia I_D gruntów niespoistych, przeprowadzono dziewięć sondowań dynamicznych sondą lekką DPL do głębokości 0-2,0 m p.p.t., zaś w celu ustalenia stopnia plastyczności I_L grunty spoiste badano penetrometrem wciskowym PW-1.

Punkty badawcze wytyczono metodą domiarów prostokątnych, w nawiązaniu do planu przesłanego przez Zleceniodawcę.

5. Wyniki badań

Na podstawie wykonanych wierceń, stwierdza się, że do głębokości 0,9-2,0 m poniżej powierzchnią terenu występują utwory nasypowe piaszczysto-gliniaste z humusem i gruzem (w otworze nr 2 osady nasypowe do głębokości 2,0 m ppt, nie zostały przewiercone). Poniżej

STAROSTWO POWIATOWE
w SIERPCU
ul. Świętokrzyska 2a
09-200 SIERPC
tel./fax 24 256 21 00

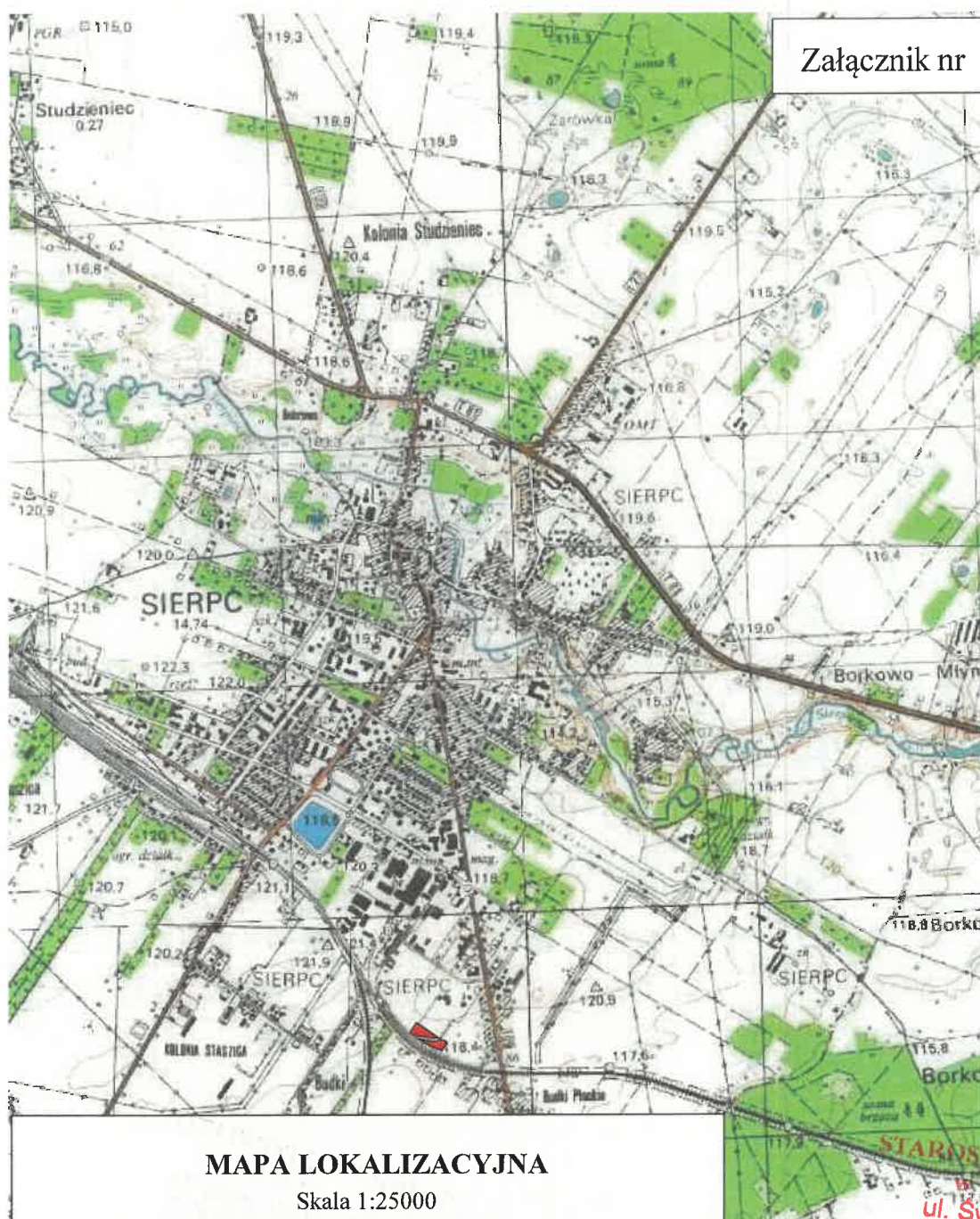
STWIERDZAM
ZGODNOŚĆ
Z ORYGINAŁEM

osadów holocenijskich występują utwory wodnolodowcowe wykształcone w postaci piasków drobnoziarnistych. Osady te występują do głębokości 1,4-2,0 m ppt. (w otworach nr 4-10 osady piaszczyste do głębokości 2,0 m ppt. nie zostały przewiercone). Poniżej i pomiędzy osadami piaszczystymi w otworach nr 1, 3 i 6 nawiercone zostały utwory lodowcowe, wykształcone w postaci piasków gliniastych i glin piaszczystych, z laminami piasków drobnych. Osady te w otworach nr 1 i 3 do głębokości 2,0 m ppt. nie zostały nawiercone, natomiast w otworze nr 6 występują w przedziale głębokości od 1,2 do 1,8 m ppt.

Woda podziemna w okresie wykonywanych badań (wrzesień 2025 r.) do głębokości 2,0 m ppt. nie została stwierdzona. Po okresach długotrwałych, intensywnych opadów atmosferycznych oraz po obfitych wiosennych roztopach woda gruntowa może pojawić się w spągowych partiach osadów piaszczystych..

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Transportu, Budownictwa i Gospodarki Morskiej z dnia 25 kwietnia 2012 r. w sprawie ustalania geotechnicznych warunków posadawiania obiektów budowlanych, projektowana inwestycja zalicza się do pierwszej kategorii geotechnicznej w prostych warunkach gruntowych (dotyczy okresu wykonywanych badań – wrzesień 2025 r.).

STAROSTWO POWIATOWE
w SIERPCU
ul. Świętokrzyska 2a
09-200 SIERPC
tel. fax 24 275-01-00



MAPA LOKALIZACYJNA

Skala 1:25000

Sierpc, ul. Przemysłowa 2A - budowa farmy fotowoltaicznej o mocy 352,8 kWp na potrzeby własne Ciepłowni

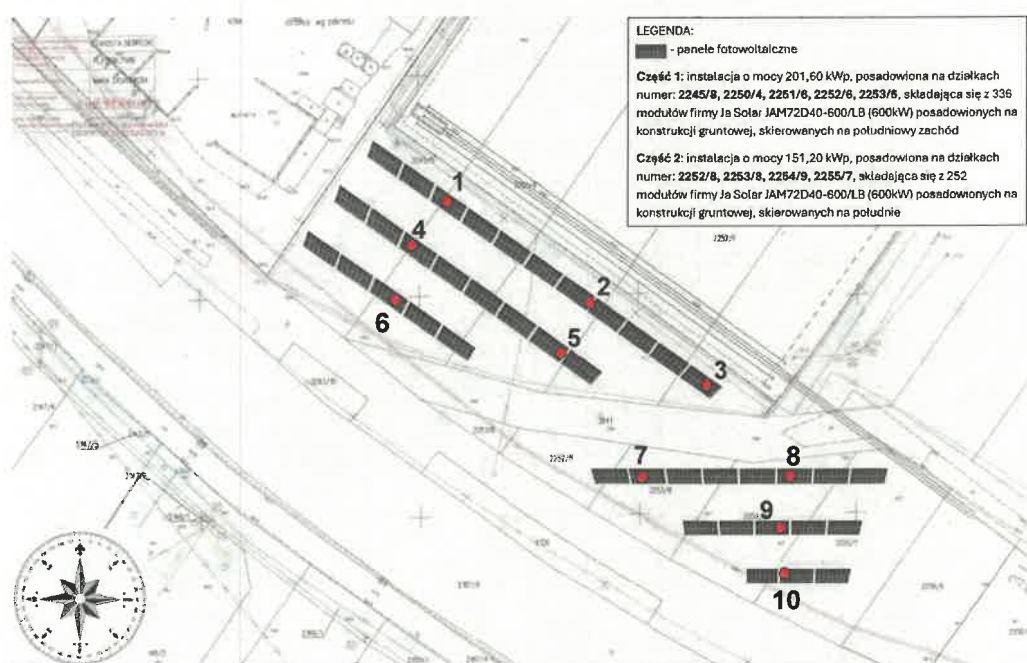
Objaśnienia:



- obszar dokumentowanych badań geotechnicznych

Opracowanie: mgr Łukasz Skrok,
uprawnienia geologiczne: VII-1553

STWIERDZAM
ZGODNOŚĆ
Z ORYGINAŁEM

**MAPA DOKUMENTACYJNA**

Skala 1:835

Sierpc, ul. Przemysłowa 2A - budowa farmy fotowoltaicznej o mocy 352,8 kWp na potrzeby własne Ciepłowni

Objaśnienia:

● 1 - położenie i numer wiercenia geotechnicznego

**STAROSTWO POWIATOWE
 w SIERPCU
 ul. Świątokrzyska 2a
 09-200 SIERPC
 tel. 24 276 01 00**

Opracowanie: mgr Łukasz Skrok,
 uprawnienia geologiczne: VII-1553

Załącznik nr
3.1

3.1

Lokalizacja:

- gmina: Sierpc
- województwo: mazowieckie

Data badania: 18.09.2025 r.

Data budowlana: 16.06.2016 r.													
Stratygrafia		Głębokość [m] ppt.	Litologia		Głębokość zwierciadła wody [m] ppt.	Wilgotność	Wykres sondowania sondą lekką DPL poziomo - stopień zagęszczenia I_D pionowo - głębokość w m ppt. Wykres stopnia plastyczności gruntów spoiстых poziomo - stopień plastyczności I_L pionowo - głębokość w m ppt.			Stopień zagęszczenia I_D	Stopień plastyczności I_L		
1	2	3	4	5	6	0.00	0.20	0.40	0.60	0.80	1.00	8	9
CZWARTORZĘD	Holocen		Grunt nasypowy: piasek drobny z humusem i gruzem, szarobrązowy		w							1	
	Plejstocen		Piasek drobny, brązowy									0,51	
		Piasek gliniasty na pograniczu gliny piaszczystej ze żwirami laminami piasków drobnych, brązowy	IIb									0,22	

Objaśnienia:

w - grunt wilgotny

Dozór geotechniczny i opracowanie:
mgr Łukasz Skrok, uprawnienia geologiczne nr VII-1553

STAROSTWO POWIATOWE
w SIERPCU
ul. Świętokrzyska 2a
09-200 SIERPC
tel. 24 275 81-77

[Signature]

Załącznik nr

3.2

Sierpc, ul. Przemysłowa 2A - budowa farmy fotowoltaicznej o mocy 352,8 kWp na potrzeby własne Ciepłowni

Lokalizacja:

- miejscowość: Sierpc
- powiat: sierpecki

- gmina: Sierpc
- województwo: mazowieckie

Data badania: 18.09.2025 r.

Stratygrafia		Głębokość [m] ppt.	Litologia	Głębokość zwierciadła wody [m] ppt.	Wilgotność	Wykres sondowania sondą lekką DPL <i>poziomo - stopień zagęszczenia I_D</i> <i>pionowo - głębokość w m ppt.</i> Wykres stopnia plastyczności gruntów sposobnych <i>stopień plastyczności I_L</i> <i>- głębokość w m ppt.</i>	Stopień zagęszczenia I _D	Stopień plastyczności I _L
1	2	3	4	5	6	0.00 0.20 0.40 0.60 0.80 1.00	8	9
CZwartorzęd	Holocen		Grunt nasypowy: piasek drobny z humusem i gruzem, szarobrązowy		w		.	

STAROSTWO POWIATOWE
W SIERPCU
ul. Świątokrzyska 2a
09-200 SIERPC
tel. 094 975-01-00

Objaśnienia:

w - grunt wilgotny

Dozór geotechniczny i opracowanie:
mgr Łukasz Skrok, uprawnienia geologiczne nr VII-1553

STAROSTWO POWIATOWE
w SIERPCU
ul. Świątokrzyska 2a
09-200 SIERPC
tel. Max 24 275 81-00

STWIERDZAM
ZGODNOŚĆ
Z ORYGINAŁEM

Załącznik nr

3.4

Sierpc, ul. Przemysłowa 2A - budowa farmy fotowoltaicznej o mocy 352,8 kWp na potrzeby własne Ciepłowni

Lokalizacja:

- miejscowość: Sierpc
- powiat: sierpecki

- gmina: Sierpc
- województwo: mazowieckie

Data badania: 18.09.2025 r.

Stratygrafia		Głębokość [m] ppt.	Litologia	Głębokość zwierciadła wody [m] ppt.	Wilgotność	Wykres sondowania sondą lekką DPL poziomo - stopień zagęszczenia I_D pionowo - głębokość w m ppt. Wykres stopnia plastyczności gruntów spoistych stopień plastyczności I_L poziomo - - głębokość w m ppt. pionowo	Stopień zagęszczenia I_D	Stopień plastyczności I_L
1	2	3	4	5	6	0.00 0.20 0.40 0.60 0.80 1.00	8	9
CZwartorzęd	Holocen	1,3	Grunt nasypowy: glina piaszczysta z piaskiem drobnym, humusem i otoczkami, szaro-brązowy		w			
	Plejst.	2,0	Piasek drobny zagliniony, brązowy				0,53	-

STAROSTWO POWIATOWE
w SIERPCU
ul. Świątokrzyska 2a
09-200 SIERPC
tel. 84 875-81-00

Objaśnienia:

w - grunt wilgotny

Dozór geotechniczny i opracowanie:
mgr Łukasz Skrok, uprawnienia geologiczne nr VII-1553

Profil nr 5

Sierpc, ul. Przemysłowa 2A - budowa farmy fotowoltaicznej o mocy 352,8 kWp na potrzeby własne Ciepłowni

- miejscowość: Sierpc
- powiat: sierpecki

- gmina: Sierpc
- województwo: mazowieckie

Data badania: 18.09.2025 r.

Stratygrafia		Głębokość [m] ppt.	Litologia	Głębokość zwiariadała wody [m] ppt.	Wilgotność	Wykres sondowania sondą lekką DPL poziomo - stopień zagęszczenia I_D pionowo - głębokość w m ppt. Wykres stopnia plastyczności gruntów spoistych stopień plastyczności I_L - głębokość w m ppt.	Stopień zagęszczenia I_D	Stopień plastyczności I_L
1	2	3	4	5	6	0.00 0.20 0.40 0.60 0.80 1.00	8	9
CZwartorzęd	Holocen	1,1	Grunt nasypowy: piasek drobny z piaskiem gliniastym, humusem i gruzem, szarobrązowy		w		1	
	Plejstocen	2,0	Piasek drobny, brązowy				0,56	

STAROSTWO POWIATOWE
w SIERPCU
ul. Świątokrzyska 2a
09-200 SIERPC
tel. max 24 275 81-85

w - grunt wilgotny

Dozór geotechniczny i opracowanie:
mgr Łukasz Skrok, uprawnienia geologiczne nr VII-1553

STWIERDZAM
ZGODNOŚĆ
Z ORYGINAŁEM

Załącznik nr

3.6

Sierpc, ul. Przemysłowa 2A - budowa farmy fotowoltaicznej o mocy 352,8 kWp na potrzeby własne Ciepłowni

Lokalizacja:

- miejscowość: Sierpc
- powiat: sierpecki

- gmina: Sierpc
- województwo: mazowieckie

Data badania: 18.09.2025 r.

Stratygrafia		Głębokość [m] ppt.	Litologia	Głębokość zwiędnięta wody [m] ppt.	Wilgotność	Wykres sondowania sondą lekką DPL poziomo - stopień zagęszczenia I_D pionowo - głębokość w m ppt. Wykres stopnia plastyczności gruntów spoistych poziomo - stopień plastyczności I_L pionowo - głębokość w m ppt.	Stopień zagęszczenia I_D	Stopień plastyczności I_L
1	2	3	4	5	6	0.00 0.20 0.40 0.60 0.80 1.00	8	9
CZwartorzęd	Holocen	1,0	Grunt nasypowy: glina piaszczysta z piaskiem drobnym, gruzem i humusem, szarobrązowy		w			
	Plejstocen	1,2	Piasek drobny zagliniony, brązowy				0,46	
		1,8	Gлина piaszczysta na pograniczu piasku gliniastego z laminami piasku drobnego, brązowa				0,32	
		2,0	Piasek średni zagliniony, brązowy				0,54	

STAROSTWO POWIATOWE
w SIERPCU
ul. Świętokrzyska 2a
09-200 SIERPC
tel. 24 275 21 00

Objaśnienia:

w - grunt wilgotny

Dozór geotechniczny i opracowanie:

mgr Łukasz Skrok, uprawnienia geologiczne nr VII-1553

STAROSTWO POWIATOWE
w SIERPCU
ul. Świątokrzyska 2a
09-200 SIERPC
tel. 24 276 81 00

STWIERDZAM
ZGODNOŚĆ
Z ORYGINAŁEM

STAROSTWO POWIATOWE
w SIERPCU
ul. Świętokrzyska 2a
08-200 SIERPC
tel. fax 24 275-01-00

Dozór geotechniczny i opracowanie:
mgr Łukasz Skrok, uprawnienia geologiczne nr VII-1553

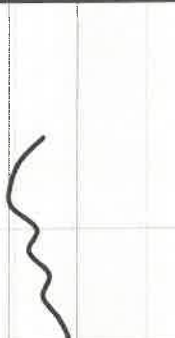
Załącznik nr
3.9

3.9

Lokalizacja:

- gmina: Sierpc
- województwo: mazowieckie

Data badania: 18.09.2025 r.

Stratygrafia		Głębokość [m] ppt.	Litologia	Głębokość zwiariadata wody [m] ppt.	Wilgotność	Wykres sondowania sondą lekką DPL poziomo - stopień zagęszczenia I_D pionowo - głębokość w m ppt. Wykres stopnia plastyczności gruntów spoistych stopień plastyczności I_L poziomo - pionowo - głębokość w m ppt.	Stopień zagęszczenia I_D	Stopień plastyczności I_L
1	2	3	4	5	6	0.00 0.20 0.40 0.60 0.80 1.00	8	9
CZwartorzęd	Holocen	1.5	Grunt nasypowy: piasek drobny z piaskiem gliniastym, humusem i gruzem, szarobrzązowy		w		-	
	Pleist.	2.0	Piasek drobny z laminami piasku gliniastego, j.brązowy				0,56	

**STAROSTWO POWIATOWE
w SIERPCU
ul. Świątokrzyska 2a
09-200 SIERPC
tel./fax 24 275 01 50**

w – grunt wilgotny

Dozór geotechniczny i opracowanie:
mgr Łukasz Skrok, uprawnienia geologiczne nr VII-1553

STWIERDZAM
ZGODNOŚĆ
Z ORYGINAŁEM

STAROSTWO POWIATOWE
w SIERPCU
ul. Świątokrzyska 2a
09-200 SIERPC
tel. 24 275-01-00

Dozór geotechniczny i opracowanie:
mgr Łukasz Skrok, uprawnienia geologiczne nr VII-1553

STAROSTWO POWIATOWE
w SIERPCU
ul. Świętokrzyska 2a
09-200 SIERPC
tel. 24 275 01 00

Załącznik nr: 4

TABELA PARAMETRÓW GEOTECHNICZNYCH

Obiekt: Sierpc, ul. Przemysłowa 2A - budowa farmy fotowoltaicznej o mocy 352,8 kWp na potrzeby własne Ciepłowni

Objaśnienia geologiczne			Parametry geotechniczne								
Nr warstwy geotech.	Rodzaj gruntu	Symbol gruntu	Symbol konsolidacji	Stan gruntu		Gęstość objętościowa ρ t/m ³	Wilgotność naturalna w_n %	Spójność c_u kPa	Kąt tarcia wewnętrznego stop. ϕ_u	Edometryczny moduł ścisłości M_o MPa	Uwagi
				$I_D^{(n)}$	$I_L^{(n)}$						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
I	Piaski drobnoziarniste, wodnolodowcowe	Pd	-	0.54	-	1.75	15.5	-	30.7	68.0	grunt wilgotny
IIa	Piaski gliniaste i gliny piaszczyste, lodowcowe	Pg, Gp	C	-	0.32	2.08	15.5	12.6	12.9	22.0	
IIb					0.22	2.16	14.0	16.3	14.6	28.0	

Współczynnik materiałowy $\gamma_m = 0,9$

Autor: mgr Łukasz Skrok, uprawnienia geologiczne: VII-1553

STWIERDZAM
ZGODNOŚĆ
Z ORYGINAŁEM

**Umowa o świadczenie usług dystrybucji
w zakresie wytwarzania i odbioru energii elektrycznej**

Nr: **5656/2015/D/75/WO** Nr Klienta: **759905060** Płock, dnia **06.11.** 2015 roku

Następująca Umowa o świadczenie usług dystrybucji z Wytwórcą energii elektrycznej została zawarta pomiędzy stronami:

CIEPŁOWNIA SIERPC Sp. z o.o.	nazwa podmiotu/ imię i nazwisko
09-200 Sierpc ul. Przemysłowa 2 A	adres zameldowania/ adres siedziby
J.W.	adres korespondencyjny
wpisana do rejestru przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS lub do ewidencji działalności gospodarczej pod numerem CEIDG	
lub posiadająca nr 0000105777	numer KRS/CEIDG-PESEL
i prowadzonej przez: Sąd Rejonowy dla M. St. Warszawy w Warszawie, XIV Wydział Gospodarczy	
Krajowego Rejestru Sądowego	
nazwa podmiotu prowadzącego rejestr lub ewidencję	
posiadająca numer identyfikacji podatkowej NIP: 776-000-18-88, REGON: 610027484	
numer NIP	
posiadająca kapitał zakładowy w wysokości /wpłacony w całości: 463 000,00 ZŁ	
zwana dalej Wytwórcą i reprezentowana przez:	
imię i nazwisko reprezentanta	
Piotr Manelski — Dyrektor Zarządu	
imię i nazwisko reprezentanta	

oraz

ENERGA-OPERATOR Spółka Akcyjna,	nazwa podmiotu
80-557 Gdańsk, ul. Marynarki Polskiej 130,	adres siedziby
wpisana do rejestru przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000033455	
numer KRS	
i prowadzonego przez Sąd Rejonowy Gdańsk – Północ, VII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego,	
nazwa podmiotu prowadzącego rejestr	
posiadająca numer identyfikacji podatkowej NIP: 583-000-11-90 , posiadająca kapitał zakładowy w wysokości, wpłacony w całości: 1 356 110 400,00 zł ,	
numer NIP	
zwana dalej OSD i reprezentowana przez:	
imię i nazwisko reprezentanta	
Zbigniew Walkiewicz – Pełnomocnik	
imię i nazwisko reprezentanta	

 **STWIERDZAM
ZGODNOŚĆ
Z ORYGINAŁEM**

§ 1 Postanowienia Umowy

1. Przedmiotem Umowy jest świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej dla Wytwórcy przyłączonego do sieci OSD. Przez świadczenie usługi dystrybucji Strony rozumieją w szczególności:
 - odbiór przez OSD energii wyprodukowanej przez Wytwórcę o standardach określonych w załączniku 1;
 - dostawę energii z sieci OSD do miejsca dostarczania Wytwórcy o standardach określonych w załączniku 1 (opcjonalnie);
 - utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostarczania/odbioru energii elektrycznej na warunkach określonych w Umowie lub w IRIESD.
2. Szczegółowe zasady świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej określone są w załączniku 1.
3. W okresie rozruchu technologicznego jednostki wytwórczej OSD będzie świadczył usługi dystrybucji dla energii elektrycznej pobieranej przez Wytwórcę na potrzeby własne. OSD umożliwia Wytwórcy wprowadzanie energii elektrycznej wytworzonej przez Wytwórcę w okresie rozruchu technologicznego do sieci OSD, przy czym nie jest to równoznaczne ze świadczeniem usług dystrybucji dla tej energii. Szczegóły dotyczące rozruchu określa załącznik 2 § 4.
4. Wytwórca, jako POB wskazuje: **ENERGA-OBROT SA**
5. Wytwórca oświadcza, że zawarł umowę sprzedaży energii elektrycznej *na zakup* energii elektrycznej pobranej z sieci OSD z następującym sprzedawcą: **ENERGA-OBROT SA**
6. Wytwórca oświadcza, że zawarł umowę sprzedaży energii elektrycznej *na sprzedaż* energii elektrycznej wyprodukowanej przez Wytwórcę z następującym sprzedawcą: **ENERGA-OBROT SA**
7. Charakterystyka obiektu, sposób realizacji pomiaru energii elektrycznej oraz wymagane dane rozliczeniowe określone są w załączniku 2.
8. Umowa wchodzi w życie z dniem: **zgłoszenia przez Sprzedawcę zawartej umowy sprzedaży energii elektrycznej do ENERGA-OPERATOR SA / podania napięcia / sprawdzenia¹ układu pomiarowo-rozliczeniowego potwierdzonego dokumentem obsługi technicznej z zainstalowania lub sprawdzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego i obowiązuje na czas nieokreślony / określony do dnia¹:**
9. Dane kontaktowe Wytwórcy:
Piotr Manelski — Dyrektor Zarządu, tel. kom. 570 560 660, tel. 24 275 22 47, tel./fax 24 275 50 17,
e-mail: pmanelski@cieplognia-sierpc.pl, CIEPLOWNIASIERPC@POCZTA.ONET.PL
(telefon, e-mail, fax, itp.)
10. Dla zapewnienia ciągłości sprzedaży energii elektrycznej, w przypadku zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej przez sprzedawcę wybranego przez Wytwórcę, Wytwórca zgadza się na zawarcie, na jego rzecz i w jego imieniu, przez OSD umowy sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej na zakup energii elektrycznej na potrzeby własne Wytwórcy ze sprzedawcą rezerwowym. Jako sprzedawcę rezerwowego Wytwórca wskazuje **ENERGA-OBROT SA**.
11. Wytwórca wyraża zgodę na gromadzenie i przetwarzanie swoich danych osobowych w zakresie i w celu niezbędnym dla realizacji niniejszej Umowy, zgodnie z Ustawą z dnia 29 sierpnia 1997 r. o ochronie danych osobowych (Dz. U. z 2002 r. Nr 101, poz. 926 z późn. zm.).
12. Wytwórca oświadcza, że został poinformowany o adresie administratora danych, którym jest ENERGA-OPERATOR SA, o celu zbierania, o prawie do wglądu oraz poprawiania swoich danych osobowych.
13. Wytwórca oświadcza, że jest / nie jest¹ podatnikiem podatku VAT czynnym i posiada numer identyfikacyjny NIP wskazany w Umowie².
14. Wytwórca wyraża zgodę na udostępnianie przez OSD danych pomiarowych POB oraz sprzedawcom, których Wytwórca wskazał w Umowie.
15. Umowę sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze Stron.
16. Integralną część umowy stanowią: IRIESD, Taryfa oraz następujące załączniki³:
 - a. Załącznik nr 1 Ogólne warunki umów o świadczenie usług dystrybucji w zakresie wytwarzania i odbioru energii elektrycznej;
 - b. Załącznik nr 2 Charakterystyka obiektu w zakresie wytwarzania i odbioru energii elektrycznej;
 - c. Załącznik nr 3 Instrukcja Współpracy Ruchowej⁴.

Podpisy Stron:

 Wytwórca	PEŁNOMOCNIK  Zbigniew Walkiewicz  ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Płocku ul. Wyszogrodzka 106 09-400 Płock T. 40 24 363 00 00 NIP 583-000-11-90
---	---

1 - Niepotrzebne skreślić;

2 - W przypadku Wytwórcy prowadzącego działalność gospodarczą;

3 - Aktualnie obowiązująca IRIESD oraz Taryfa znajdują się na stronie internetowej www.energa-operator.pl oraz w siedzibie ENERGA-Operator SA;

4 - Dotyczy Wytwórców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym powyżej 1 kV lub Wytwórców, dla których wymóg sporządzenia instrukcji współpracy ruchowej określony został w warunkach przyłączenia lub umowie przyłączeniowej.

Załącznik 2 do Umowy nr 5656/2015/D/75/WO
Charakterystyka obiektu w zakresie wytwarzania i odbioru energii elektrycznej

§ 1 Charakterystyka obiektu, miejsce dostarczania

- 1) Nazwa Obiektu: **Elektrociepłownia Gazowa Sierpc 2** wytwarzająca energię elektryczną w kogeneracji, zlokalizowanego na terenie miejscowości **Sierpc**, ul. Przemysłowa 2A, 09-200 Sierpc, dz. nr 2245/3, 2246/4, 2246/5, 2248/3, 2251/6, gm. **Sierpc** i przyłączonego do sieci ENERGA-OPERATOR S.A. Oddział w Płocku
- 2) Punkt poboru energii elektrycznej (PPE) nr **PL0037750123538849** p.p. **5656**
- 3) Podstawowe dane:

nr	nazwa	wielkość	jednostka
a	Moc umowna dla energii pobranej z sieci OSD	30	kW
b	Współczynnik mocy biernej tg φ ₀	≤0,4	
c	Grupa taryfowa	B11	
d	Warunki przyłączenia z dnia 04.12.2012 r. nr	12/R75/01952 aktualizowane	
e	Umowa o przyłączenie z dnia 28.02.2013 r. nr	12/R75/X01952 aneksowana	
f	Moc przyłączeniowa jednostek wytwórczych	3000	kW
g	Moc przyłączeniowa pobierana z sieci OSD	375	kW
h	Planowana wielkość energii elektrycznej wytworzonej przez Wytwórcę oraz wprowadzonej do sieci OSD	15 330 000	kWh
i	Planowana wielkość energii elektrycznej dla dostaw energii na własny użytek	85 673	kWh

- 4) Wytwórca zamawiający moc umowną powyżej 300 kW, w przypadku wprowadzenia ograniczenia poboru mocy, na podstawie aktu prawnego określonego w § 3 ust. 3 lit. a. OWU, będzie pobierał moc elektryczną w wysokości nie przekraczającej — kW.
- 5) Rodzaj źródła wytwórczego: **Elektrownia / Elektrociepłownia¹ / Wiatrowa / Wodna ... / Biomasowa ... / Fotowoltaiczna ... / Gazowa... / Biogazowa¹ ... wytwarzająca energię elektryczną z biogazu rolniczego / biogazu wysypiskowego / biogazu powstałego z oczyszczania ścieków¹**
- 6) Moc zainstalowana źródeł wynosi **3000 kW**:
- 7) Wykaz źródeł energii elektrycznej:

nr	nazwa	Typ	Ilość [szt.]	Każdy o mocy [kW]
a	generator synchroniczny/asynchroniczny ¹	LSA 50,2 L8TR	Sierpc 2 – 3 szt.	1000 kW
b	generator synchroniczny/asynchroniczny ¹			
c	Panel fotowoltaiczny			
d	Falownik/inwerter			

(tabela regulowana - możliwość dodawania i kasowania wierszy)

- 8) Obiekt Wytwórcy przyłączony jest do sieci OSD o napięciu **15 KV** do linii **15 KV GPZ Bojanowo pole nr 22** przyłączem **kablowym 4 / 3¹ fazowym**.
- 9) Miejsce dostarczania energii elektrycznej oraz granice eksploatacyjną pomiędzy Stronami stanowią:
Przyłączany obiekt zakwalifikowano do III grupy przyłączeniowej, a miejscem dostarczania energii są dla Elektrowni Gazowej Sierpc 2 zaciski prądowe przyłącza kablowego w polu liniowym nr 22 GPZ Bojanowo — dla energii pobranej i oddanej.
- 10) Jednokreskowy schemat połączenia instalacji / sieci Wytwórcy z siecią OSD z zaznaczeniem układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz innych urządzeń Wytwórcy (w szczególności: łączników, zabezpieczeń, automatyk, źródeł) przedstawiono na rys. 2.1.

W załączeniu; zgodnie z projektem technicznym.

Rys. 2.1. Jednokreskowy schemat połączenia instalacji / sieci Wytwórcy z siecią OSD z zaznaczeniem układu pomiarowo-rozliczeniowego

**STWIERDZAM
ZGODNOŚĆ
Z ORYGINAŁEM**

§ 2 Pomiar energii elektrycznej

1) Pomiar energii elektrycznej dokonywany będzie na podstawie układu pomiarowo-rozliczeniowego opisanego wymaganiami w wydanych warunkach przyłączenia i określonego w dokumencie OTS potwierdzającym montaż i sprawdzenie układu pomiarowo-rozliczeniowego.

rodzaj urządzenia	własność urządzenia
licznik energii czynnej – jednofazowy, dwufazowy, trójfazowy ¹	☐ Odbiorca ☐ OSD
zegar sterujący ¹	☐ Odbiorca ☐ OSD
przekładniki prądowe o przekładni: 200/5 A/A	☐ Odbiorca ☒ OSD
przekładniki napięciowe o przekładni: 15/0,1 kV/kV	☐ Odbiorca ☒ OSD
licznik energii czynnej i biernej – dwukwadrantowy, czterokwadrantowy ¹	☐ Odbiorca ☒ OSD
licznik energii czynnej i biernej ze wskaźnikiem mocy maksymalnej ¹ – jednofazowy, dwufazowy, trójfazowy ¹	☐ Odbiorca ☐ OSD
licznik energii czynnej ze wskaźnikiem mocy maksymalnej ¹ – jednofazowy, dwufazowy, trójfazowy ¹	☐ Odbiorca ☐ OSD
licznik energii biernej indukcyjnej ¹ – jednofazowy, dwufazowy, trójfazowy ¹	☐ Odbiorca ☐ OSD
licznik energii biernej pojemnościowej ¹	☐ Odbiorca ☐ OSD
licznik strat U^2t, I^2t ¹	☐ Odbiorca ☐ OSD
układ transmisji danych	☐ Odbiorca ☒ OSD
zainstalowanych w:	Pole 15 kV nr 22 w GPZ Bojanowo (dla Elektrowni Gazowej Sierpc 2)

(tabela regulowana - możliwość dodawania i kasowania wierszy)

2) W przypadku zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego w miejscu innym niż miejsce dostarczania energii, w rozliczeniach uwzględniane są straty w elementach instalacji / sieci Wytwórcy od miejsca zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do miejsca dostarczania w wysokości: współczynnik strat energii czynnej:, współczynnik strat energii biernej:.....% ilości energii czynnej pobranej/oddanej z / do sieci OSD.

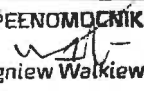
§ 3 Ustalenia dodatkowe

Koncesja WYTWÓRCY na wytwarzanie energii elektrycznej Nr WEE/3201/432/W/OŁO/2014/KK wydana przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 29 grudnia 2014 roku.

Ilość energii elektrycznej służąca za podstawę wyznaczenia wielkości energii opisanej w wniosku o świadectwo pochodzenia wyznaczona jest na podstawie wskazań układu na zaciskach generatora

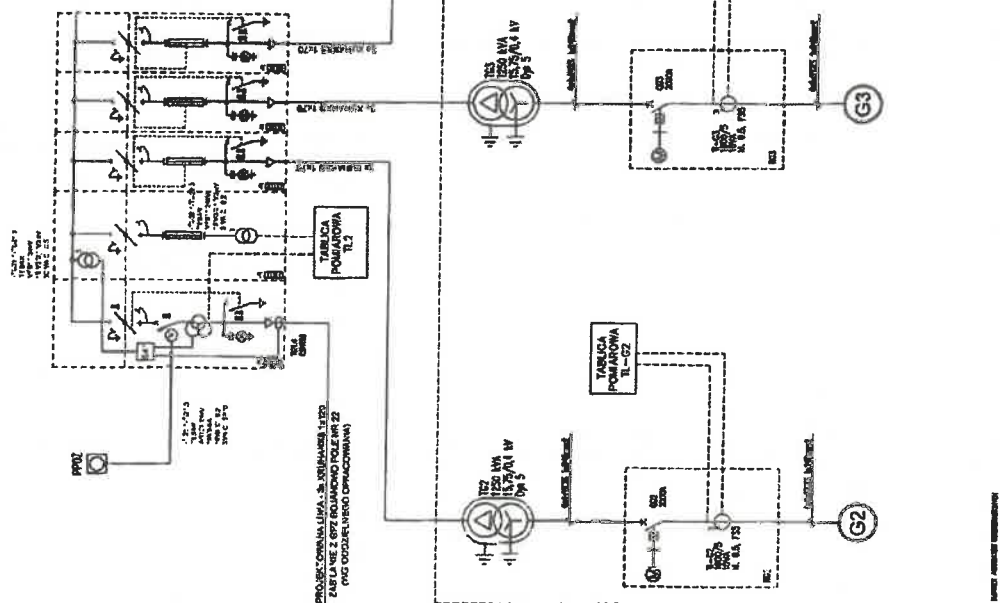
§ 4 Rozruch

Podpisy Stron:

 Wytwórca	PEENOMOCNIK  Zbigniew Walkiewicz  ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Olsztynie ul. Wyszogrodzka 106 09-400 PŁOCK T. +48 24 368 80 00 NIP 583-000-11-90
---	---

1- niepotrzebne skreślić

	400A	400A	400A	400A	400A
Unlabeled and/or labeled	SPAM 1000-541	SPAM 1000-541	SPAM 1000-541	SPAM 1000-541	SPAM 1000-541
	117/36 - 750	117/36 - 750	117/36 - 750	117/36 - 750	117/36 - 750
	21	22	23	24	25



Zadaniem są wszelkie prace wynikające z ustawy o prawie autorskim. Wynajem nie dotyczy nie może być wykorzystany do realizacji powierzonej, przysługującej,

rodzaje	rodzaj i nazwa	nr zapisów	tytuł	przebieg	wzmocn.	opis
1	2	3	4	5	6	7

121
122
123
124
125
126
127
128
129
130
131
132
133
134
135
136
137
138
139
140
141
142
143
144
145
146
147
148
149
150
151
152
153
154
155
156
157
158
159
160
161
162
163
164
165
166
167
168
169
170
171
172
173
174
175
176
177
178
179
180
181
182
183
184
185
186
187
188
189
190
191
192
193
194
195
196
197
198
199
200
201
202
203
204
205
206
207
208
209
210
211
212
213
214
215
216
217
218
219
220
221
222
223
224
225
226
227
228
229
230
231
232
233
234
235
236
237
238
239
240
241
242
243
244
245
246
247
248
249
250
251
252
253
254
255
256
257
258
259
260
261
262
263
264
265
266
267
268
269
270
271
272
273
274
275
276
277
278
279
280
281
282
283
284
285
286
287
288
289
290
291
292
293
294
295
296
297
298
299
300
301
302
303
304
305
306
307
308
309
310
311
312
313
314
315
316
317
318
319
320
321
322
323
324
325
326
327
328
329
330
331
332
333
334
335
336
337
338
339
340
341
342
343
344
345
346
347
348
349
350
351
352
353
354
355
356
357
358
359
360
361
362
363
364
365
366
367
368
369
370
371
372
373
374
375
376
377
378
379
380
381
382
383
384
385
386
387
388
389
390
391
392
393
394
395
396
397
398
399
400
401
402
403
404
405
406
407
408
409
410
411
412
413
414
415
416
417
418
419
420
421
422
423
424
425
426
427
428
429
430
431
432
433
434
435
436
437
438
439
440
441
442
443
444
445
446
447
448
449
450
451
452
453
454
455
456
457
458
459
460
461
462
463
464
465
466
467
468
469
470
471
472
473
474
475
476
477
478
479
480
481
482
483
484
485
486
487
488
489
490
491
492
493
494
495
496
497
498
499
500
501
502
503
504
505
506
507
508
509
510
511
512
513
514
515
516
517
518
519
520
521
522
523
524
525
526
527
528
529
530
531
532
533
534
535
536
537
538
539
540
541
542
543
544
545
546
547
548
549
550
551
552
553
554
555
556
557
558
559
560
561
562
563
564
565
566
567
568
569
570
571
572
573
574
575
576
577
578
579
580
581
582
583
584
585
586
587
588
589
590
591
592
593
594
595
596
597
598
599
600
601
602
603
604
605
606
607
608
609
610
611
612
613
614
615
616
617
618
619
620
621
622
623
624
625
626
627
628
629
630
631
632
633
634
635
636
637
638
639
640
641
642
643
644
645
646
647
648
649
650
651
652
653
654
655
656
657
658
659
660
661
662
663
664
665
666
667
668
669
670
671
672
673
674
675
676
677
678
679
680
681
682
683
684
685
686
687
688
689
690
691
692
693
694
695
696
697
698
699
700
701
702
703
704
705
706
707
708
709
710
711
712
713
714
715
716
717
718
719
720
721
722
723
724
725
726
727
728
729
730
731
732
733
734
735
736
737
738
739
740
741
742
743
744
745
746
747
748
749
750
751
752
753
754
755
756
757
758
759
760
761
762
763
764
765
766
767
768
769
770
771
772
773
774
775
776
777
778
779
780
781
782
783
784
785
786
787
788
789
790
791
792
793
794
795
796
797
798
799
800
801
802
803
804
805
806
807
808
809
810
811
812
813
814
815
816
817
818
819
820
821
822
823
824
825
826
827
828
829
830
831
832
833
834
835
836
837
838
839
840
841
842
843
844
845
846
847
848
849
850
851
852
853
854
855
856
857
858
859
860
861
862
863
864
865
866
867
868
869
870
871
872
873
874
875
876
877
878
879
880
881
882
883
884
885
886
887
888
889
890
891
892
893
894
895
896
897
898
899
900
901
902
903
904
905
906
907
908
909
910
911
912
913
914
915
916
917
918
919
920
921
922
923
924
925
926
927
928
929
930
931
932
933
934
935
936
937
938
939

.....

№ проекта :	Грегори Кларк	КАЗАНПРОЦЕСС , проект 1013
№ документа		

[illegible]

Field symbols

Schemat ideowy przyłącza abonent (gazowej SIECI II.

07-08-2016 10:09 AM

Ogólne warunki umów o świadczenie usług dystrybucji w zakresie wytwarzania i odbioru energii elektrycznej obowiązujące od dnia 01.01.2015r.

§ 1 Postanowienia wstępne

1. Ogólne warunki umów zwane dalej OWU, określają zasady świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej przez ENERGA-OPERATOR SA oraz prawa i obowiązki Stron zawierających umowy o świadczenie usług dystrybucji w zakresie wytwarzania i odbioru energii elektrycznej.
2. OWU stanowią integralną część umowy o świadczenie usług dystrybucji w zakresie wytwarzania i odbioru energii elektrycznej.
3. OWU stosuje się do wytwórców przyłączonych do sieci ENERGA-OPERATOR SA.
4. OWU stanowią wzorzec umowy, o którym mowa w art. 384 Kodeksu Cywilnego.
5. OSD w zakresie systemu dystrybucyjnego stosuje obiektywne i przejrzyste zasady zapewniające niedyskryminacyjne traktowanie użytkowników systemu.

§ 2 Definicje, określenia

1. Użyte w umowie o świadczenie usług dystrybucji oraz niniejszym dokumencie określenia oznaczają:
 - a. Umowa – umowa o świadczenie usług dystrybucji w zakresie wytwarzania i odbioru energii elektrycznej;
 - b. OSD lub Operator Systemu Dystrybucyjnego – ENERGA-OPERATOR SA;
 - c. OSP lub Operator Systemu Przesyłowego – Polskie Sieci Elektroenergetyczne SA;
 - d. Wytwórca – podmiot / przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej;
 - e. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
 - f. Odbiorca końcowy – odbiorca dokonujący zakupu energii na własny użytek, do którego nie zalicza się energii zakupionej na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej;
 - g. Sprzedawca – przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót energią elektryczną, umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartą z OSD z którym Wytwórca posiada zawartą umowę sprzedaży energii elektrycznej;
 - h. Sprzedawca rezerwowi – przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót energią elektryczną, umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z OSD, będący sprzedawcą dla Wytwórcy w przypadku zaprzestania dostarczania energii elektrycznej na potrzeby własne przez wybranego przez Wytwórcę sprzedawcę lub gdy wybrany przez Wytwórcę sprzedawca utracił POB;
 - i. POB – podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe;
 - j. Ustawa – Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 i t. ze zm.), wraz z aktami wykonawczymi wydanymi na mocy tej Ustawy;
 - k. IRIESD lub Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA – instrukcja, o której mowa w ustawie Prawo energetyczne, dostępna w siedzibie OSD lub na stronie internetowej OSD;
 - l. Taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, zatwierdzony decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, opublikowany w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki i wprowadzony do stosowania przez ENERGA-OPERATOR SA;
 - m. Siła Wyższa – zdarzenie nagłe, nieprzewidywalne i niezależne od woli Stron, uniemożliwiające wykonanie Umowy w całości lub części, na stałe lub na pewien czas, któremu nie można było zapobiec ani przeciwdziałać przy zachowaniu należytej staranności;
 - n. Usługi dystrybucji – usługi świadczone przez OSD na warunkach określonych w koncesji OSD, w Taryfie, w Umowie lub w IRIESD;
 - o. Miejsce dostarczania lub MD – punkt w sieci do którego dostarczana jest energia elektryczna;
 - p. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię;
 - q. Grupa taryfowa – grupa odbiorców, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania, sklasyfikowana według kryteriów określonych w Taryfie;
 - r. Moc umowna – moc czynna pobierana lub wprowadzana z/do sieci, określona w Umowie, jako wartość nie mniejsza niż wyznaczona jako wartość maksymalna ze średniej wartości mocy w okresie 15 minut, z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania;
 - s. Przedstawiciel OSD – osoba upoważniona przez OSD do wykonywania obowiązków i czynności związanych ze świadczeniem usług dystrybucji;
 - t. Strona internetowa OSD – udostępniona w sieci internetowej strona o adresie <http://www.energa-operator.pl>.
2. Użyte w Umowie niewyjaśnione skróty lub terminy posiadają znaczenie nadane im w dokumentach przywołanych w § 3 ust. 3.

§ 3 Warunki świadczenia usług dystrybucji

1. Usługi dystrybucji świadczone są na warunkach określonych w koncesji OSD, w Taryfie, w Umowie lub w IRIESD.
2. W zakresie nieuregulowanym postanowieniami dokumentów, o których mowa w ust. 1 powyżej, do świadczenia usług dystrybucji stosuje się również powszechnie obowiązujące przepisy prawa, w szczególności przepisy Ustawy wraz z rozporządzeniami wykonawczymi oraz przepisy Kodeksu cywilnego.
3. Podstawą do ustalenia i realizacji zobowiązań Umowy są:
 - a. Ustawa – Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012r. poz. 1059 z późniejszymi zmianami), wraz z aktami wykonawczymi wydanymi na mocy tej ustawy;
 - b. Ustawa z dnia 29 czerwca 2007 roku (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905 z późniejszymi zmianami) o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej;
 - c. Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ENERGA-OPERATOR SA;
 - d. Taryfa;
 - e. Koncesja na dystrybucję energii elektrycznej ENERGA-OPERATOR SA, wydana przez Prezesa URE;
 - f. Decyzja Prezesa URE, którą ENERGA-OPERATOR SA została wyznaczona OSD na obszarze określonym w decyzji;
 - g. Koncesja na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej Wytwórcy;
 - h. Warunki przyłączenia do sieci dystrybucyjnej;
 - i. Umowa o przyłączenie do sieci;
 - j. Umowa o świadczenie usług bilansowania handlowego pomiędzy Wytwórcą, a wybranym przez Wytwórcę POB;
 - k. Umowa o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy OSD, a wybranym przez Wytwórcę POB, umożliwiająca Wytwórcy uczestniczenie w procesie bilansowania handlowego;
 - l. Umowa o świadczenie usług przesyłania OSD z OSP, w ramach której OSD jest uczestnikiem Rynku Bilansującego.
4. Warunkiem realizacji Umowy jest jednoczesne obowiązywanie:
 - a. Koncesji na dystrybucję energii elektrycznej ENERGA-OPERATOR SA, wydanej przez Prezesa URE;
 - b. Umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy OSD a wybranym przez Wytwórcę POB;
 - c. Umowy o świadczenie usług bilansowania handlowego pomiędzy Wytwórcą, a wybranym przez Wytwórcę POB;
 - d. Opracowanej przez Wytwórcę i uzgodnionej z OSD Instrukcji Współpracy Ruchowej sieci lub instalacji należącej do Wytwórcy.
5. Strony Umowy zobowiązują się do stosowania IRIESD oraz Taryfy.
6. Zmiana IRIESD dokonywana jest zgodnie z obowiązującym prawem w trybie zawartym w IRIESD i nie wymaga sporządzania aneksu do Umowy.
7. Zmiana POB, niezależnie od przyczyn zaprzestania bilansowania, odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w IRIESD, na formularzu dostępnym na stronie internetowej OSD.
8. Zmiana sprzedawcy odbywa się na zasadach określonych w powszechnie obowiązujących przepisach prawa oraz w IRIESD.
9. Zasady zgłaszania oraz terminy wejścia w życie zgłoszonych do OSD umów sprzedaży energii elektrycznej reguluje IRIESD oraz Generalna Umowa Dystrybucji.

§ 4 Prawa i obowiązki Stron

1. OSD ma obowiązek w szczególności:
 - a. Odbierać i dostarczać od/do Wytwórcy energię elektryczną w miejscach dostarczania;
 - b. Świadczyć usługę dystrybucji obejmującą korzystanie z krajowego systemu elektroenergetycznego polegającą na zachowaniu wymaganej ciągłości, niezawodności i jakości dostarczania energii elektrycznej w miejscach dostarczania, pod warunkiem pobierania przez Wytwórcę mocy nie większej od mocy umownej lub mocy przyłączeniowej w przypadku energii elektrycznej oddawanej do sieci OSD, przy współczynniku t_g nie większym niż określony w Umowie;
 - c. Udostępniać dane pomiarowe wybranemu przez Wytwórcę POB i Sprzedawcy lub Sprzedawcy rezerwowemu;
 - d. Przekazywać do OSP dane pomiarowe na zasadach określonych w IRIESP oraz IRIESD;
 - e. Obsługiwać i utrzymywać z należytą starannością urządzenia sieci dystrybucyjnej OSD;
 - f. Na pisemny wniosek Wytwórcy, po rozpatrzeniu i uznaniu jego zasadności, udzielać bonifikaty w wysokości określonej w Taryfie za niedotrzymanie parametrów jakości energii elektrycznej lub standardów jakości obsługi o których mowa w § 5;
 - g. Na pisemny wniosek Wytwórcy, dokonywać sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego nie później niż w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania.
2. Wytwórca ma obowiązek w szczególności:
 - a. Pobierać lub wprowadzać energię elektryczną w miejscach dostarczania zgodnie z obowiązującymi przepisami i na warunkach określonych w Umowie, z zachowaniem wymaganych parametrów technicznych i standardów jakościowych określonych w Umowie lub IRIESD, w sposób niezagrożący stabilności systemu dystrybucyjnego;
 - b. Zapewniać jakość energii elektrycznej wprowadzanej do sieci dystrybucyjnej OSD o standardzie nie powodującym zakłóceń w pracy sieci i parametrach nie wpływających negatywnie na jakość energii elektrycznej dostarczanej przez OSD. Niedotrzymanie parametrów jakościowych przez Wytwórcę będzie stanowiło podstawę jego odłączenia od sieci do czasu usunięcia przez Wytwórcę przyczyny zakłóceń;
 - c. Pobierać energię elektryczną nie powodującą przekroczenia mocy umownej, przy skompensowaniu mocy biernej w miejscu dostarczania;
 - d. Terminowo regulować należność za świadczone usługi dystrybucji;
 - e. Zgłaszać wielkość mocy umownej na kolejny rok obowiązywania Taryfy do 30 września roku bieżącego. Brak zgłoszenia w terminie skutkuje przyjęciem obowiązującej w obecnym roku mocy umownej na kolejny rok. Formularz zgłoszenia zmiany mocy umownej znajduje się na stronie internetowej OSD;
 - f. Informować pisemnie OSD o zmianie adresu korespondencyjnego, na który powinny być wysyłane faktury oraz wszelka inna korespondencja;

- g. Prowadzić eksploatację urządzeń i instalacji Wytwórcy zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa. Posiadać dokumentację techniczną i prawną oraz na bieżąco prowadzić ocenę stanu technicznego, zgodnie z wymaganiami obowiązujących przepisów prawa;
 - h. Uzgadniać terminy remontów, prac eksploatacyjnych w sieci Wytwórcy oraz związane z tym terminy wyłączeń;
 - i. Umożliwiać upoważnionym przedstawicielom OSD dostęp, wraz z niezbędnym sprzętem, do należących do OSD elementów sieci i urządzeń znajdujących się na terenie lub w obiekcie Wytwórcy, w celu przeprowadzenia prac eksploatacyjnych, usunięcia awarii lub dla celów kontroli w zakresie obowiązujących przepisów;
 - j. Umożliwiać upoważnionym przedstawicielom OSD dostęp do układów pomiarowo-rozliczeniowych;
 - k. Zabezpieczać przed uszkodzeniem, zniszczeniem lub utratą układy pomiarowo-rozliczeniowe oraz opłombowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych i urządzeń podlegających opłombowaniu, jeżeli znajdują się na terenie lub w obiekcie Wytwórcy. Jeżeli dojdzie do uszkodzenia, zniszczenia lub utraty elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego stanowiącego własność OSD, Wytwórca ponosi koszty naprawy szkody, chyba że uszkodzenie, zniszczenie lub utrata jest następstwem okoliczności, za które Wytwórca nie ponosi odpowiedzialności. W wypadku uszkodzenia lub utraty wymaganego opłombowania Wytwórca ponosi koszty opłombowania zgodnie z Taryfą;
 - l. Niezwłocznie informować OSD o zauważonych wadach lub usterkach w układach pomiarowo-rozliczeniowych i o innych okolicznościach mających wpływ na możliwość dokonania niezbędnych rozliczeń oraz o powstałych przerwach w dostarczaniu energii elektrycznej lub niewłaściwości jej parametrach;
 - m. Dostosowywać swoje urządzenia do zmiennych warunków funkcjonowania sieci, o których został uprzednio powiadomiony, zgodnie z wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach;
 - n. Dostosowywać swoje urządzenia w tym układ pomiarowo-rozliczeniowy, wyposażenie lub systemy do aktualnych wymagań przepisów przywołanych w § 3 według uzgodnionego w tym celu harmonogramu. W wypadku zmian w przepisach przywołanych w § 3 Wytwórca przedstawi niezwłocznie OSD harmonogram, o którym mowa powyżej, do uzgodnienia, pod rygorem wypowiedzenia Umowy w trybie § 12 ust. 4;
 - o. Przekazywać dane i informacje o planowanym wytwarzaniu, zgodnie z IRIESD;
 - p. Powierzać budowę lub dokonywanie zmian w instalacji elektrycznej osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje;
 - q. Niezwłocznie po otrzymaniu, przedstawić OSD koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej oraz informować OSD o jej zmianie lub cofnięciu.
3. Wytwórca zobowiązuje się wprowadzać do sieci OSD moc elektryczną nie większą od mocy przyłączeniowej, przy skompensowaniu mocy biernej w miejscu dostarczania do wielkości określonej w Umowie.

§ 5 Parametry jakościowe energii elektrycznej oraz standardy jakościowe obsługi

1. W przypadku sieci funkcjonującej bez zakłóceń, dystrybucja energii elektrycznej do miejsc dostarczania odbywa się z zachowaniem parametrów jakościowych określonych w przepisach wykonawczych wydanych na mocy Ustawy.
2. Dopuszczalny czas trwania jednorazowej przerwy w dostarczaniu lub odbiorze energii elektrycznej nie może przekroczyć w przypadku:
 - a. przerw planowanej - 16 godzin;
 - b. przerw nieplanowanej - 24 godziny.
3. Dopuszczalny czas trwania przerw w ciągu roku stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich nie może przekroczyć w przypadku:
 - a. przerw planowanych - 35 godzin;
 - b. przerw nieplanowanych - 48 godzin.
4. Do czasów określonych w ust. 2 lub 3 powyżej nie wlicza się czasów przerw w zasilaniu będących skutkiem zdarzeń określonych w § 6 ust. 1 z wyłączeniem lit. f, o.
5. Przemijające i krótkie przerwy w świadczeniu usług dystrybucji oraz wahania napięcia wynikające z działania zabezpieczeń, automatyki sieciowej, niezbędnych awaryjnych przełączeń przy zmianie konfiguracji sieci lub z przyczyn niezależnych od OSD, nie zaliczają się do przerw wyszczególnionych w ust. 2 i 3.
6. OSD zobowiązuje się do zapewnienia w szczególności następujących standardów jakościowych obsługi Wytwórcy:
 - a. Przyjmowania od Wytwórcy, przez całą dobę, zgłoszeń i reklamacji dotyczących warunków dostarczania/odbierania energii elektrycznej;
 - b. Bezwzględnego przystąpienia do usuwania zakłóceń w dostarczaniu/odbieraniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci;
 - c. Udzielania Wytwórcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania/odbierania energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci;
 - d. Powiadamiania, o planowanych przerwach w dostarczaniu / odbieraniu energii elektrycznej w terminie i formie określonych w rozporządzeniu wykonawczym do Ustawy;
 - e. Informowania na piśmie o zmianach w parametrach mających wpływ na współpracę ruchową, konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmian określonych w odrębnych przepisach;
 - f. Odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Wytwórcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci;
 - g. Nieodpłatnego udzielania informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf;
 - h. Rozpatrywania wniosków lub reklamacji Wytwórcy w sprawie rozliczeń i udzielania odpowiedzi nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, z wyłączeniem spraw określonych w ust. 5 i 6, które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów;
 - i. Na wniosek Wytwórcy, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonywania sprawdzania dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci określonych w aktach prawnych, poprzez wykonywanie odpowiednich pomiarów. W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami w aktach prawnych, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Wytwórca na zasadach określonych w Taryfie.

§ 6 Ograniczenia w wykonaniu Umowy

1. Strony akceptują ograniczenia w wykonaniu Umowy oraz zwolnienie OSD z odpowiedzialności z tytułu postanowień Umowy w przypadkach wystąpienia następujących sytuacji, o ile nie są one wyłącznie wynikiem zawinionego działania OSD i tylko przez czas ich trwania:
 - a. Siły Wyższej;
 - b. Awarii w systemie określonej w IRIESD;
 - c. Awarii sieciowej określonej w IRIESD;
 - d. Ograniczeń wprowadzonych na podstawie przepisów powszechnie obowiązujących OSD;
 - e. Ogłoszenia przez OSP Stanu Zagrożenia Bezpieczeństwa;
 - f. Przerw planowanych do wykonania prac, o których Wytwórca został poinformowany zgodnie ze standardami jakościowymi;
 - g. Ograniczeń w możliwościach sieci OSD do odbioru energii elektrycznej trwających przez okres dłuższy niż dopuszczony standardami jakościowymi energii elektrycznej, wywołanych przez instalację, sieci lub urządzenia niebędące własnością Wytwórcy lub OSD;
 - h. Działania osób trzecich, za które OSD nie ponosi odpowiedzialności;
 - i. Zagrożenia życia lub zdrowia ludzkiego albo zagrożenia środowiska naturalnego;
 - j. Uniemożliwienia upoważnionym przedstawicielom OSD zgodnego z postanowieniami Umowy i przepisami prawa dostępu wraz z niezbędnym sprzętem, do urządzeń znajdujących się na terenie lub w obiekcie Wytwórcy w celu przeprowadzenia prac eksploatacyjnych lub usunięcia awarii układu pomiarowego;
 - k. Wystąpienia przemijających i krótkich przerw w dostarczaniu energii elektrycznej lub wahań napięcia, wynikających z działania zabezpieczeń, automatyki sieciowej, niezbędnych awaryjnych przełączeń ruchowych przy zmianie konfiguracji sieci lub z przyczyn niezależnych od OSD;
 - l. Niekorzystnego wpływu Wytwórcy na bezpieczeństwo pracy sieci elektroenergetycznej;
 - m. Utrzymywania przez Wytwórcę nieruchomości w sposób zagrażający prawidłowemu funkcjonowaniu sieci OSD;
 - n. Nieprzestrzegania przez Wytwórcę obowiązujących przepisów prawa lub zobowiązań wynikających z Umowy, w szczególności:
 - i. Zaniechania przez Wytwórcę dostosowania się do zmian w obowiązujących przepisach w zakresie niezbędnym dla dalszego wykonywania Umowy,
 - ii. Awarii lub zakłócenia w sieci, za eksploatację, której odpowiedzialny jest Wytwórca, z przyczyn leżących po stronie Wytwórcy,
 - iii. Zdarzenia z winy Wytwórcy (np. wyłączenia za nieregulowanie należności, nielegalny pobór energii elektrycznej),
 - o. Wystąpienia przerw nieplanowanych o czasie nieprzekraczającym dopuszczalnego.
2. Strony niezwłocznie podejmować będą niezbędne działania w celu minimalizowania skutków powstałych w wyniku zaistnienia okoliczności, o których mowa w ust. 1 oraz czasu ich trwania.
3. Odpowiedzialność Stron z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania Umowy jest ograniczona do strat rzeczywistych z wyłączeniem utraconych korzyści.
4. Zgłoszenie reklamacji nie zwalnia Stron od obowiązku wykonywania swoich zobowiązań wynikających z Umowy.

STWIERDZAM
ZGODNOŚĆ
Z ORYGINAŁEM

5. Wszelkie prace wymagające zdjęcia plomb założonych na urządzeniach podlegających opłombowaniu mogą być wykonywane wyłącznie za zgodą OSD.
6. OSD może polecić pracę jednostek wytwórczych Wytwórcy z ograniczoną mocą w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa pracy systemu elektroenergetycznego łącznie z wyłączeniem całkowitym Wytwórcy.

§ 7 Zasady rozliczeń należności za usługi dystrybucji

1. W rozliczeniach należności za usługi dystrybucji obowiązują stawki opłat określone w Taryfie oraz zasady naliczania opłat określone w Taryfie lub Umowie. Rozliczenia dokonywane są odrębnie dla każdego miejsca dostarczania Wytwórcy z uwzględnieniem łącznej mocy umownej dla całego obiektu Wytwórcy w tej samej grupie taryfowej.
2. Zasady kwalifikacji do grupy taryfowej określa Taryfa.
3. Zmiana grupy taryfowej może nastąpić na pisemny wniosek Wytwórcy i wymaga aneksu do Umowy. Wytwórca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy, a w przypadku zmiany stawek opłat, w okresie 60 dni od wejścia w życie nowej Taryfy OSD, po spełnieniu warunków określonych przez OSD, uwzględniających postanowienia Taryfy OSD i uwarunkowania techniczne dostarczania energii elektrycznej.
4. Zmiana grupy taryfowej może nastąpić również w przypadku stwierdzenia, że Wytwórca korzysta z niewłaściwej grupy taryfowej. W tej sytuacji OSD może żądać opłat dodatkowych stanowiących różnicę między wnoszonymi należnościami za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, a należnościami jakie wnosiliby, gdyby Wytwórca pozostał z właściwej grupy taryfowej.
5. Rozliczanie za ponadumowny pobór energii biernej dokonuje się zgodnie z Taryfą oraz Umową.
6. W rozliczeniach za świadczone usługi dystrybucji ustala się miesięczny okres rozliczeniowy.
7. Wartość współczynnika mocy t_{gfi} określana i rozliczana będzie całodobowo lub w strefach czasowych w zależności od grupy taryfowej i zainstalowanego licznika energii elektrycznej.
8. Moc umowna zamawiana jest przez Wytwórcę odrębnie dla każdego miejsca dostarczania, w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku i nie może być większa od mocy przyłączeniowej. Dopuszcza się za zgodą OSD zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku.
9. Zmiana mocy umownej Wytwórcy odbywa się zgodnie z zapisami Taryfy oraz z zapisami § 4 ust. 2 lit. e.
10. Rozliczenie energii biernej następuje w zależności od posiadanego przez Wytwórcę generatora.
11. Dopuszczane zakresy pracy dla maszyn synchronicznych:
 - a. $t_{\text{gfi}} = R_{\text{pob I}} / A_{\text{pob}} \leq t_{\text{gfi}}^{\text{pob}}$;
 - b. $t_{\text{gfi}} = R_{\text{pob II}} / A_{\text{pob}} \leq t_{\text{gfi}}^{\text{pob}}$;
 - c. $t_{\text{gfi}} = R_{\text{pob III}} / A_{\text{pob}} \leq t_{\text{gfi}}^{\text{pob}}$;
 - d. $t_{\text{gfi}} = 0$.
12. Dopuszczane zakresy pracy dla maszyn asynchronicznych:
 - a. $t_{\text{gfi}} = R_{\text{pob I}} / A_{\text{pob}} \leq t_{\text{gfi}}^{\text{pob}}$;
 - b. $t_{\text{gfi}} = R_{\text{pob II}} / A_{\text{pob}} \leq t_{\text{gfi}}^{\text{pob}}$;
 - c. $t_{\text{gfi}} = 0$;
 - d. $t_{\text{gfi}} = 0$.
- Objaśnienia dla ust. 1 i 2:
 - i. $R_{\text{pob I}}$ - energia bierna pobrana z sieci OSD wykorzystywana do wyliczenia współczynnika mocy podczas poboru energii czynnej z sieci OSD;
 - ii. $R_{\text{pob II}}$ - energia bierna pobrana z sieci OSD wykorzystywana do wyliczenia współczynnika mocy podczas wprowadzania energii czynnej do sieci OSD;
 - iii. $R_{\text{pob III}}$ - energia bierna wprowadzona do sieci OSD wykorzystywana do wyliczenia współczynnika mocy podczas wprowadzania energii czynnej do sieci OSD;
 - iv. A_{pob} - energia czynna pobrana z sieci OSD;
 - v. A_{pob} - energia czynna wprowadzona do sieci OSD.
13. Na podstawie Ustawy z dnia 29 czerwca 2007r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905 z późn. zm.) Wytwórca ma prawo składać w okresie rozliczeniowym oświadczenie, na mocy którego OSD będzie w okresie rozliczeniowym przyjmować do naliczania opłaty przejściowej wskazaną przez Wytwórcę w oświadczeniu, wielkość mocy pobraną przez Wytwórcę z sieci OSD, którą Wytwórca zużył na potrzeby własne niezwiązane z wytwarzaniem energii elektrycznej oraz wielkość mocy pobraną przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci Wytwórcy, którym Wytwórca sprzedaje energię elektryczną.
14. Na podstawie § 24 i 26 Rozporządzenia w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2011 r. Nr 189, poz. 1126 z późn. zm.), Wytwórca ma prawo składać w okresie rozliczeniowym oświadczenie, na mocy którego OSD będzie w okresie rozliczeniowym przyjmować do naliczania opłaty jakościowej, wskazaną przez Wytwórcę w oświadczeniu ilość energii elektrycznej będącej sumą energii elektrycznej zużytej przez Wytwórcę na potrzeby własne niezwiązane z wytwarzaniem oraz zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci Wytwórcy, którym Wytwórca sprzedaje energię elektryczną.
15. Wytwórca składać będzie przedmiotowe oświadczenie nie później niż do 3 dnia roboczego po zakończeniu okresu rozliczeniowego.
16. Wzór oświadczenia OSD publikuje na stronie internetowej OSD.
17. W przypadku braku złożenia przez Wytwórcę przedmiotowego oświadczenia OSD wystawi fakturę za świadczoną usługę dystrybucji w oparciu o moc umowną pobraną z sieci OSD oraz ilość energii pobranej z sieci OSD przez Wytwórcę.
18. Wytwórca wnosi należności za świadczone usługi dystrybucji w wysokości i terminie określonymi w fakturze, przy czym termin nie może być krótszy niż 10 dni od daty wystawienia faktury dla faktur dostarczanych Wytwórcy drogą pocztową lub 7 dni od daty wystawienia faktury dla faktur doręczanych Wytwórcy przez przedstawiciela OSD, a OSD zobowiązany jest dostarczyć Wytwórcy fakturę co najmniej na 7 dni przed terminem płatności. Wytwórca nie ponosi odpowiedzialności za zawinione przez OSD opóźnienia w dostarczaniu faktury Wytwórcy.
19. Termin zapłaty wypadający w dniu wolnym od pracy zostaje automatycznie przesunięty na pierwszy dzień roboczy wypadający po określonym terminie, przy czym dla potrzeb Umowy sobota traktowana jest jako dzień wolny od pracy.
20. W przypadku, gdy w późniejszym okresie niezbędne będzie korygowanie należności, zostaną wystawione stosowne faktury korygujące, płatne w terminie określonym w ust. 18.
21. Należności za świadczone usługi dystrybucji regulowane będą przez Wytwórcę na rachunek bankowy wskazany na fakturze. Za dzień zapłaty uważa się dzień wpływu należności na rachunek bankowy OSD.
22. OSD ma prawo, w przypadku opóźnienia w płatnościach, do naliczenia ustawowych odsetek.
23. OSD oświadcza, że jest podatnikiem podatku VAT czynnym i posiada numer identyfikacyjny NIP: 583-000-11-90.
24. Wszelkie należności wpłacone przez Wytwórcę zaliczane będą przede wszystkim na poczet długu wymagalnego, a jeżeli jest kilka długów wymagalnych na poczet najdawniej wymagalnego.
25. W przypadku zmian cen i stawek opłat dopuszcza się wystawienie faktur rozliczeniowych przez szacowanie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany cen na zasadach określonych w Taryfie.
26. W przypadku zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego w innym miejscu niż miejsce rozgraniczenia własności, OSD może do rozliczeń przyjąć współczynnik korygujący odzwierciedlający straty energii elektrycznej w wysokości określonej w Umowie.
27. W przypadku stwierdzenia niesprawności lub niewłaściwej pracy należącego do Wytwórcy elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, Wytwórca jest zobowiązany do jego dostosowania lub naprawy, a w przypadku, gdy jest to wymagane, również do ponownej legalizacji lub wzorcowania naprawionych elementów.
28. W przypadku nieokreślenia w Umowie warunków wyznaczania strat, wielkości strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii elektrycznej czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii elektrycznej biernej, w wysokości 10% ilości energii elektrycznej czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe. W przypadku zainstalowania licznika umożliwiającego wyznaczenie strat do rozliczeń przyjmuje się wskazania tego licznika.
29. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością Wytwórcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczenia stosuje się stawki opłat z grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.
30. W przypadku powstania w wyniku rozliczenia:
 - a. nadpłaty - podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Wytwórca nie zażąda jej zwrotu;
 - b. niedopłaty - zostanie ona doliczona do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego, chyba że OSD zażąda jej wcześniejszego uregulowania.
31. Układ pomiarowo-rozliczeniowy jest dostosowany do mocy umownej oraz do wybranej przez Wytwórcę grupy taryfowej. W przypadku zmiany mocy umownej lub grupy taryfowej, obowiązek poniesienia kosztów dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do nowych warunków spoczywa na właścicielu układu pomiarowo-rozliczeniowego.
32. Koszty napraw i legalizacji ponosi właściciel wadliwego elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, z wyłączeniem przypadków, gdy uszkodzenie elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, stanowiącego własność OSD, nastąpiło z przyczyn leżących po stronie Wytwórcy. Jeżeli uszkodzenie elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, stanowiącego własność OSD, nastąpiło z przyczyn leżących po stronie Wytwórcy, to kosztami napraw i legalizacji OSD obciąża Wytwórcę.
33. W przypadku stwierdzenia niesprawności lub niewłaściwej pracy należącego do Wytwórcy elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, Wytwórca jest zobowiązany do jego dostosowania lub naprawy, a w przypadku, gdy jest to

wymagane, również do ponownej legalizacji lub wzorcowania naprawionych elementów.

34. W przypadku stwierdzenia niesprawności lub niewłaściwej pracy układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych na generatorach, służących do potwierdzania ilości energii elektrycznej wytworzonej w OZE, dopuszcza się potwierdzenie ilości energii elektrycznej wytworzonej w OZE w oparciu o wskazania podstawowego układu pomiarowo-rozliczeniowego.
35. Do czasu naprawy uszkodzonych elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego lub do czasu legalizacji, wzorcowania wymaganych elementów układu pomiarowo-

rozliczeniowego stanowiących własność Wytwórcy, OSD zastrzega sobie prawo do zastosowania rozliczenia ryczałtowego wg Taryfy.

36. W przypadku braku możliwości dokonania odczytu, z przyczyn niezależnych od OSD, OSD może dokonać rozliczenia według szacowanej wielkości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej dla tego miejsca dostarczania.
37. W razie nielegalnie pobieranej energii elektrycznej OSD pobiera opłatę w wysokości określonej w Taryfie lub dochodzi odszkodowania na zasadach ogólnych.

§ 8 Wstrzymanie dostarczania lub odbioru energii elektrycznej

1. OSD może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej na potrzeby własne, jeżeli:
 - a. w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej;
 - b. Wytwórca zwleka z zapłatą za świadczone usługi, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności;
 - c. Wytwórca nie wyraził zgody na zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego, jeżeli OSD podejmie działania w celu zainstalowania takiego układu po stwierdzeniu, że Wytwórca:
 - i. co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy zwlekał z zapłatą za świadczone usługi przez okres co najmniej jednego miesiąca;
 - ii. nie ma tytułu prawnego do nieruchomości, obiektu lub lokalu, do którego dostarczana jest energia elektryczna;
 - iii. używa nieruchomości, obiektu lub lokalu w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzanie stanu układu pomiarowo-rozliczeniowego.
2. OSD wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej na potrzeby własne:
 - a. na żądanie Sprzedawcy lub Sprzedawcy rezerwowego, jeżeli Wytwórca zwleka z zapłatą za pobraną energię, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności;
 - b. jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska.
3. OSD zobowiązany jest do realizacji zleceń wstrzymania dostaw energii elektrycznej wystawionych przez Sprzedawcę, Sprzedawcę rezerwowego lub POB w przypadku kiedy Wytwórca zwleka z zapłatą za pobraną energię elektryczną, OSD nie ponosi odpowiedzialności z tytułu nieuzasadnionego lub bezprawnego wstrzymania dostaw energii elektrycznej z tytułu realizacji zlecenia Sprzedawcy, Sprzedawcy rezerwowego lub POB.
4. Wzniesienie dostawy energii elektrycznej następuje bezzwłocznie po ustaniu przyczyny wstrzymania.
5. OSD może ograniczyć lub całkowicie wstrzymać odbiór energii wyprodukowanej w instalacji / sieci Wytwórcy w następujących przypadkach:
 - a. instalacja znajdująca się u Wytwórcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska;
 - b. nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej;
 - c. zagrożenie bezpieczeństwa pracy systemu elektroenergetycznego;
 - d. niedotrzymania standardów jakości energii elektrycznej przez Wytwórcę;
 - e. niedotrzymania warunków Umowy lub zapisów instrukcji współpracy ruchowej przez Wytwórcę.
6. Cofniecie ograniczenia dostarczania lub wstrzymania odbioru energii elektrycznej wyprodukowanej w instalacji / sieci Wytwórcy następuje bezzwłocznie po ustaniu jego przyczyny.

§ 9 Zasady zmiany Sprzedawcy

1. Wytwórca ma prawo zakupu energii elektrycznej na potrzeby własne od wybranego przez siebie Sprzedawcy.
2. Wytwórca zawiera z wybranym Sprzedawcą umowę sprzedaży energii elektrycznej na potrzeby własne, który powiadamia OSD o zawarciu umowy sprzedaży w sposób zgodny z IRIESD.
3. Rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej na potrzeby własne przez nowego Sprzedawcę następuje w terminie zgodnym z IRIESD. Z uwzględnieniem postanowień IRIESD w powiadomieniu, o którym mowa w ust. 2, może zostać określony termin późniejszy rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej przez nowego Sprzedawcę.
4. Ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy, dokonywane jest na podstawie odczytu wykonanego przez OSD maksymalnie z pięciodniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem. Dla wytwórców przyłączonych do sieci na niskim napięciu, OSD może ustalić wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy również na podstawie ostatniego posiadanego odczytu, jednak nie starszego niż 3 miesiące, odpowiednio przeliczonego na dzień zmiany sprzedawcy.
5. Szczegółową procedurę zmiany sprzedawcy określa IRIESD.

§ 10 Sprzedawca rezerwowy

1. Wytwórca zobowiązany jest do niezwłocznego informowania OSD o wypowiedzeniu, rozwiązaniu lub zakończeniu obowiązywania umowy sprzedaży energii elektrycznej na potrzeby własne zawartej z wybranym przez Wytwórcę Sprzedawcą.
2. W przypadku zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej na potrzeby własne przez Sprzedawcę, sprzedaż tej energii prowadzić będzie podmiot pełniący dla Wytwórcy funkcję Sprzedawcy rezerwowego, który został oznaczony w Umowie, o ile sprzedawca ten zawarze umowę sprzedaży rezerwowej.
- Rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej przez Sprzedawcę rezerwowego nie wymaga zmiany Umowy.
3. Od dnia zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej na potrzeby własne przez Sprzedawcę, OSD będzie świadczył usługi dystrybucji energii elektrycznej wyłącznie w celu realizacji umowy sprzedaży energii zawartej ze Sprzedawcą rezerwowym. Ponowne rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej na potrzeby własne przez wybranego przez Wytwórcę Sprzedawcę wymaga realizacji procedur określonych w IRIESD.

§ 11 Sposoby przekazywania informacji i klauzula poufności

1. Informacje uzyskane wzajemnie przez Strony w związku z realizacją Umowy oraz informacje zastrzeżone przez którąkolwiek ze Stron stanowią tajemnicę handlową, w związku z czym nie mogą być przekazywane osobom trzecim, publikowane ani ujawniane w jakikolwiek inny sposób w okresie obowiązywania Umowy oraz w okresie 3 lat po jej wygaśnięciu lub rozwiązaniu.
2. Postanowienia dotyczące tajemnicy handlowej zawarte w ust. 1, nie będą stanowiły przeszkody dla którejkolwiek ze Stron w ujawnianiu informacji jeżeli:
 - a. Druga Strona wyrazi na to zgodę na piśmie;
 - b. Informacja ta należy do informacji powszechnie znanych;
 - c. Ujawnienie informacji wymagane jest na podstawie powszechnie obowiązujących przepisów prawa.
3. Postanowienia o poufności nie będą stanowiły przeszkody dla którejkolwiek ze Stron w ujawnianiu informacji zleceniobiorcom działającym w imieniu Strony przy wykonaniu niniejszej Umowy, z zastrzeżeniem zachowania przez nich zasady poufności uzyskanych informacji.
4. Strony odpowiadają za podjęcie i zapewnienie wszelkich niezbędnych środków gwarantujących dochowanie zapisów ust. 1 przez jej pracowników i ewentualnych podwykonawców.
5. Strony wyrażają zgodę na przesyłanie dokumentów zawierających dane osobowe drogą pocztową, w tym: listem poleconym lub przesyłką kurierską. Strony nie ponoszą odpowiedzialności za utracone w tym przypadku dokumenty.

§ 12 Warunki zmiany Umowy i jej wypowiedzenia

1. W razie zmiany przepisów prawa obejmujących postanowienia Umowy, jej postanowienia tracą moc z dniem wejścia w życie zmian prawa, zaś w ich miejsce będą miały zastosowanie przepisy znówelizowanego prawa. Strony zobowiązane są do niezwłocznego dostosowania Umowy do tych zmian.
2. Zmiany lub uzupełnienia Umowy mogą być dokonywane tylko w formie aneksu do Umowy z zastrzeżeniem ust. 3. pod rygorem nieważności.
3. Aneksu do Umowy nie sporządza się w przypadku:
 - a. Zmiany mocy umownej na potrzeby własne dokonanej przez Wytwórcę w formie pisemnego zgłoszenia, stanowiącego następnie integralną część Umowy;
 - b. Zmiany danych kontaktowych Wytwórcy dokonanych w formie pisemnego zgłoszenia;
 - c. Zmiany Sprzedawcy;
 - d. Zmiany IRIESD;
 - e. Zmiany Instrukcji Współpracy Ruchowej;
 - f. Zmiany Taryfy;
 - g. Zmiany Sprzedawcy rezerwowego dokonanej przez Wytwórcę w formie pisemnego wskazania OSD nowego Sprzedawcy rezerwowego;
 - h. Zmiany POB.
4. Stronom przysługuje prawo wypowiedzenia Umowy z zachowaniem 1-miesięcznego okresu wypowiedzenia ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego o ile Umowa nie stanowi inaczej.
5. OSD przysługujące prawo wypowiedzenia umowy ze skutkiem natychmiastowym, jeżeli Wytwórca utraci Sprzedawcę i Sprzedawcę rezerwowego lub Sprzedawca rezerwowy utraci POB wskazany przez tego Sprzedawcę jako odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe.

STWIERDZAM
ZGODNOŚĆ
Z ORYGINAŁEM

6. OSD może wypowiedzieć Umowę bez zachowania okresu wypowiedzenia, jeżeli dalsza realizacja Umowy naraziłaby OSD na odpowiedzialność wobec osób trzecich ze względu na nieposiadanie przez Wytwórcę tytułu prawnego.
7. Wypowiedzenie Umowy następuje w formie pisemnego oświadczenia. Okres wypowiedzenia rozpoczyna bieg od następnego dnia po dacie doręczenia oświadczenia.
8. Umowa może zostać rozwiązana ze skutkiem natychmiastowym w przypadku cesji praw i obowiązków wynikających z niniejszej Umowy, z naruszeniem § 13 ust. 4 OWU niniejszej Umowy.
9. Umowa ulega rozwiązaniu w przypadku rozwiązania umów lub wygaśnięcia koncesji wyszczególnionych w § 3 ust. 4.

§ 13 Postanowienia końcowe

1. W razie powstania sporu między Stronami dotyczącego realizacji Umowy, Strony dołożą starań w celu rozwiązania go w terminie 30 dni od daty zaistnienia w sposób polubowny.
2. W razie nie rozstrzygnięcia sporu w powyższy sposób będzie on rozstrzygnięty przez Sąd Powszechny właściwy dla Strony pozwanej, za wyjątkiem spraw zastrzeżonych dla Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.
3. Wystąpienie sporu dotyczącego realizacji Umowy nie zwalnia Stron od wykonania zobowiązań wymagalnych powstałych na mocy Umowy.
4. Żadna ze Stron niniejszej Umowy nie może przenieść na osobę trzecią praw i obowiązków wynikających z Umowy, w całości lub części, bez wcześniejszej, pisemnej zgody drugiej Strony.
5. W sprawach nie uregulowanych niniejszą Umową mają zastosowanie przepisy Ustawy, rozporządzeń wykonawczych wydanych na jej podstawie oraz Kodeksu cywilnego.

10. Wytwórca doręcza się informację o treści zmian OWU i dacie ich wejścia w życie. Zmienione postanowienia stają się obowiązujące w wyznaczonej dacie wejścia ich w życie, chyba że Wytwórca, w ciągu 14 dni od daty doręczenia informacji o zmianach, wypowie Umowę z zachowaniem okresu wypowiedzenia określonego w ust. 4.
11. Niniejsze OWU zastępuje w całości OWU obowiązujące od dnia 06-11-2013r.
12. Strona zagrożona niewypłacalnością, wobec której złożono uzasadniony wniosek o ogłoszenie upadłości lub wobec której sąd wydał postanowienie o otwarciu postępowania likwidacyjnego, powinna o tym fakcie poinformować drugą Stronę, której służy wtedy prawo wypowiedzenia przedmiotowej Umowy z zachowaniem 10- dniowego okresu wypowiedzenia.

6. Strony zobowiązują się zachowywać tajemnicę handlową w zakresie Umowy oraz umów o których mowa w § 3.
7. Chronione z mocy ustawy dane osobowe zgromadzone przez OSD w związku z zawarciem Umowy przetwarzane będą wyłącznie w celu wykonania tej Umowy albo w innym celu uznanym, zgodnie z ustawą, za prawnie usprawiedliwiony.
8. Przetwarzanie danych osobowych w szerszym zakresie wymaga pisemnej zgody osoby, których one dotyczą.
9. Administratorem danych osobowych jest ENERGA – OPERATOR SA, ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk. Osoba, której dane dotyczą, ma prawo wglądu do nich i ich poprawiania.

Numer 12/R75/01952

Miejscowość Płock

Data 04-12-2012

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA

Oddział w Płocku

1. Przyłączany obiekt:
Nazwa: elektrownia gazowa Sierpc II
Adres (Nr działki): Sierpc, ul. Przemysłowa 2 A
gm. Sierpc, działka numer Sierpc-2245/3, 2246/4, 2246/5, 2248/3, 2251/6
2. Grupa przyłączeniowa: III
3. Moc przyłączeniowa: 2000 kW
4. Miejsce przyłączenia:
GPZ - Bojanowo [0035]
Obiekt GPZ Bojanowo [0035]
Pole liniowe SN 15kV nr 22 w GPZ Bojanowo
5. Miejsce dostarczania energii elektrycznej:
zaciski prądowe przyłącza kablowego 15 kV w polu liniowym 15 kV w stacji/GPZ;
6. Rodzaj przyłącza: kablowe
- 7.1. Zakres inwestycji realizowanych przez ENERGA-OPERATOR SA
- 7.1.1. Urządzenia WN i SN:
Dostosować pole SN 15kV nr 22 w GPZ Bojanowo do zwiększonego obciążenia;
Dostosować pole SN 15kV nr 22 w GPZ Bojanowo w zakresie obwodów pierwotnych i wtórnych (zabudować wyłącznik, przekładniki, zabezpieczenia), przystosować do zdalnego układu pomiaru energii;
W polu liniowym nr 22 w GPZ Bojanowo zainstalować urządzenia pokazujące napięcie w otwartym polu oraz blokady SPZ i sterowania na załączenie od obecności napięcia wstecznego;
Dokonać analizy nastaw zabezpieczeń w ww. polu zasilającym oraz w polach funkcyjnych GPZ-tu Bojanowo;
- 7.1.2. Stacja transformatorowa:
-
- 7.1.3. Urządzenia nn:
-
- 7.1.4. Wyposażenie urządzeń, instalacji lub sieci, niezbędne do współpracy z siecią, do której instalacje lub sieci są przyłączane:
-
- 7.1.5. Zabezpieczenie sieci przed zakłóceniami elektrycznymi powodowanymi przez urządzenia, instalacje lub sieci wnioskodawcy:
-
- 7.1.6. Dostosowanie przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci do systemów sterowania dyspozytorskiego:
-
- 7.1.7. Demontaże:
-
- 7.2. Zakres inwestycji realizowanych przez Podmiot Przyłączany:
Wybudować przyłącze kablowe SN 15kV kablem np. typu XRUHAKXS 12/20kV o przekroju min. 120mm² od ww. pola SN 15kV nr 22 w GPZ Bojanowo w kierunku projektowanej stacji transformatorowej (majątek użytkownika);
Wybudować stację transformatorową 15/0.4kV w miejscu umożliwiającym swobodny dostęp i dojazd dla pracowników ENERGA-OPERATOR SA lub osób przez nią upoważnionych (majątek użytkownika);
- w pierwszym lub drugim polu od strony zasilania SN w/w stacji zamontować wyłącznik sterowany drogą radiową i wyposażyć w układy sterowania umożliwiające zdalne otwieranie i zamykanie z systemu dyspozytorskiego Przedsiębiorstwa Energetycznego (Sposób wykonania uzgodnić z pracownikami Wydziału Zarządzania Majątkiem Sieciowym ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Płocku);
- Zamontować zabezpieczenie główne spełniające wymagania punktu 9.2. i działające na wyłącznik w polu zasilającym SN;
- Elektrownia Sierpc II i urządzenia wchodzące w skład układu jej zasilania oraz układu dystrybucji nie może mieć żadnego elektrycznego połączenia z układem elektrycznym elektrowni Sierpc I.
- dla ochrony przed porażeniem prądem elektrycznym należy zapewnić samoczynne wyłączenie zgodnie z wiedzą techniczną

W. Kozłowski
D. Ostrowski

STWIERDZAM
ZGODNOŚĆ
Z ORYGINAŁEM

i obowiązującymi przepisami przy układzie sieci zasilającej nN TN-C. Instalację odbiorczą należy wykonać w układzie TN-C-S. Zastosowane wyłączniki przeciwporażeniowe różnicowo-prądowe winny być o działaniu bezpośrednim i czułości do 30 mA.

- wykonać instalację odbiorczą zgodnie z wiedzą techniczną i obowiązującymi przepisami. Od miejsca dostarczania energii elektrycznej należy stosować materiały i urządzenia dopuszczone do stosowania na terenie Rzeczypospolitej Polskiej
- jako uziomy instalacji elektrycznej należy wykorzystywać metalowe konstrukcje budynków, inne metalowe elementy umieszczone w fundamentach stanowiące szluczny uziom fundamentów, zbrojenia fundamentów i ścian oraz przewodzące prąd instalacje wodociągowe pod warunkiem uzyskania zgody jednostki eksploatującej sieć wodociagową
- w celu zabezpieczenia sieci przed wprowadzaniem zakłóceń z urządzeń lub instalacji Odbiorcy należy zastosować urządzenia pomiarowe i ochronne.
- w instalacjach elektrycznych należy stosować urządzenia ochrony przeciwprzepięciowej. Sposób i miejsce instalowania zgodnie oraz rezystancje uziemień urządzeń ochrony przeciwprzepięciowej stosować zgodnie z wiedzą techniczną i przepisami budowy.
- przewidziane do zastosowania urządzenia, aparaturę łączeniową, aparaturę zabezpieczającą oraz koordynację nastaw i nastawy zabezpieczeń należy uzgodnić w Wydziale Zarządzania Usługami Specjalistycznymi ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Płocku.
- dla podmiotów grupy III należy opracować instrukcję ruchu i eksploatacji posiadanych urządzeń instalacji i sieci na sieć rozdzielczą, warunków określonych w instrukcji Przedsiębiorstwa Energetycznego z uwzględnieniem pełnego opisu automatyki zabezpieczeniowej i uzgodnić z Wydziałem Zarządzania Ruchem w Płocku, ul. Graniczna 59
- urządzenia elektrowni należy przystosować do systemu zdalnego sterowania i nadzoru oraz zapewnić łącze do przesyłu sygnałów i transmisji "on-line" danych o stanie elektrowni do systemów nadzoru ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Płocku. Szczegółowy wykaz przesyłanych danych o stanie elektrowni oraz parametry techniczne systemu telekomunikacji elektrowni należy uzgodnić z ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Płocku na etapie opracowywania projektu technicznego;
- Podmiot przyłączany własnym kosztem i staraniem. zrealizuje funkcje monitoringu w zakresie przewidzianym w IRIESD w systemie telekomunikacyjnym kompatybilnym z systemem ENERGA-OPERATOR SA (zakres prac dotyczy obszaru znajdującego się na terenie obiektu przyłączanego). W zakresie zapewnienia zdalnego nadzoru nad urządzeniami obiektu przyłączanego przez ENERGA OPERATOR SA dedykowana jest łączność GPRS. realizowana przez operatora GSM. Koszty zapewnienia łączności ponosi podmiot przyłączany.
- Podmiot przyłączany własnym kosztem i staraniem. zapewni przesył danych pomiarowych on-line do systemów dyspozytorskich ENERGA-OPERATOR SA zgodnie z zapisami zawartymi w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej. Zakres i sposób transmisji sygnałów powinien być uzgodniony z ENERGA-OPERATOR SA na etapie przygotowania projektu technicznego elektrowni.
- nie jest możliwa praca elektrowni w przypadku zasilania szyn rozdzielni 15kV w GPZ Bojanowo w układzie awaryjnym.
- w przypadku pracy sieci w układzie innym niż normalny mogą nastąpić ograniczenia w pracy elektrowni.
- Przedsiębiorstwo energetyczne zastrzega sobie prawo do wyłączenia przedmiotowej instalacji bez prawa wytwórcy do odszkodowania w sytuacji wystąpienia pracy awaryjnej szyn rozdzielni 15kV w GPZ Bojanowo. W takim przypadku odbiorca zrzeka się prawa do dochodzenia jakichkolwiek odszkodowań z tego tytułu od przedsiębiorstwa energetycznego.

8. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej: $\text{tg } \varphi \leq 0.4$

9. Wymagania dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego i systemu pomiarowo-rozliczeniowego:

9.1. Miejsce zainstalowania:

Pole 15kV nr 22 w GPZ Bojanowo;

9.2. Rodzaj i prąd znamionowy oraz miejsce usytuowania zabezpieczenia przedlicznikowego / głównego:

- Wymagania w zakresie automatyki zabezpieczeniowej i systemowej:

- a) jednostka wytwórcza winna być wyposażona w bezprzerwowo działającą automatykę utrzymującą parametry wytwarzania na zadanym poziomie i niezwłocznie reagującą na stany zakłóceń;
- b) przewidzieć automatykę powodującą natychmiastowe odłączenie jednostki wytwórczej w przypadku zaniku napięcia w sieci ENERGA – OPERATOR SA;
- c) przewidzieć natychmiastowe odłączenie jednostki wytwórczej w przypadku uszkodzenia automatyki zabezpieczeniowej;
- d) przed oddaniem do użytkowania jednostki wytwórczej należy udostępnić urządzenia automatyki zabezpieczeniowej dla służb ENERGA – OPERATOR SA w celu sprawdzenia poprawności ich działania;
- e) układy automatyki muszą ograniczać do 10-ciu ilość operacji łączeniowych dla całego zespołu w okresie dwugodzinnym;

- f) wyłączenie zwarć przez automatykę siłowni wchodzących w skład elektrowni musi następować z czasem nie dłuższym niż 120 ms;
- g) jednostkę wytwórczą należy wyposażać między innymi w: zabezpieczenie nadprądowe zwłoczne, zabezpieczenie nadprądowe bezzwłoczne, zabezpieczenie przed asymetrią obciążenia, zabezpieczenie podnapięciowe, zabezpieczenie nadnapięciowe, zabezpieczenie przed pracą silnikową, zabezpieczenia nadczęstotliwościowe i podczęstotliwościowe; zabezpieczenie ziemnozwarciowe lub zerowonapięciowe
- h) jednostka wytwórcza musi być wyposażona w zabezpieczenia przed pracą wyspową;
- i) jednostka wytwórcza musi być wyposażona w układy kompensacji mocy biernej;
- j) szczegóły w zakresie automatyki zabezpieczeniowej, spełniającej w/w kryteria, jak i zatwierdzenie projektu w zakresie urządzeń automatyki zabezpieczeniowej należy uzgodnić z pracownikami Wydziału Zarządzania Majątkiem Sieciowym ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Płocku;
- k) bezpieczniki o prądzie znamionowym wg obliczeń;
- l) układ synchronizacji z siecią energetyki;
- m) układ zabezpieczający pracę elektrowni na sieci przy zaniku lub obniżeniu napięcia poniżej $0,9 U_n$ oraz wzroście generowanego napięcia powyżej $1,1 U_n$ w sieci energetyki.

- Ponadto w celu ograniczenia przepięć łączeniowych przez elektrownię oraz aby zabezpieczyć urządzenia elektrowni od przepięć sieciowych, na przyłączy zasilającym należy zastosować ograniczniki przepięć.

9.3. Sposób pomiaru: pośredni

9.4. Liczniki:

- a) układ pomiarowy zainstalować na napięciu przyłączenia
- b) przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby wartość prądu wynikającego z mocy umownej i uwzględnieniaadanego współczynnika $\tan \phi$ była nie mniejsza niż 90% wartości znamionowego prądu pierwotnego (dla układów nowo projektowanych), natomiast dla układów eksploatowanych i modernizowanych rzeczywisty prąd roboczy strony pierwotnej przekładników prądowych powinien się mieścić w granicach od 20% do 120% znamionowego prądu pierwotnego, również w przypadkach nierównomiernych obciążeń sezonowych
- c) przekładniki prądowe i napięciowe powinny być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25% a 100% wartości nominalnej mocy rdzeni/uzwojeń przekładników.
- d) do obwodów wtórnych przekładników pomiarowych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym nie wolno przyłączać innych przyrządów poza licznikami, w uzasadnionych przypadkach dopuszcza się montaż rezystorów dociążających
- e) przekładniki prądowe i napięciowe w układzie pomiarowym powinny posiadać klasę dokładności nie gorszą niż 0,5 (zalecana 0,2)
- f) przekładniki muszą być zainstalowane w układzie pełnej gwiazdy (Y)
- g) w układzie pomiarowym zastosować odpowiednią listwę kontrolną Wago
- h) obwody napięciowe powinny być zabezpieczone po stronie SN w polu pomiaru napięcia stacji transformatorowej
- i) licznik energii elektrycznej powinien umożliwiać dwukierunkowy pomiar energii czynnej i biernej mierzony w czterech kwadrantach z rejestracją profili obciążenia
- j) licznik energii elektrycznej w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powinien mieć klasę dokładności nie gorszą niż 0,5 dla energii czynnej i nie gorszą niż 1 dla energii biernej
- k) wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do plombowania;

9.5. Przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemów zdalnego odczytu danych pomiarowych

układ pomiarowy powinien:

- a) umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej 15-minutowej przez co najmniej 63 dni (nie dłużej jednak niż dwa okresy rozliczeniowe) i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy
- b) posiadać układ podtrzymania zasilania ze źródła zewnętrznego
- c) umożliwiać transmisję danych nie częściej niż raz na dobę
- d) umożliwiać lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych

9.6 Wymagania dodatkowe:

[Podpis]
**STWIERDZAM
ZGODNOŚĆ
Z ORYGINAŁEM**

- a. dla pomiaru pośredniego zastosować odpowiednio dobrane przekładniki prądowe i napięciowe. W układzie pomiarowym zastosować listwę kontrolno-pomiarową Wago. Dla poszczególnych etapów budowy przewidzieć pomiar dostosowany do poboru mocy. Urządzenia pomiarowe winny być osłonięte i przystosowane do opłombowania.
- b. wymagania dla układu pomiarowego reguluje IRIESD obowiązująca na terenie działania ENERGA -OPERATOR SA Oddział w Płocku
- c. inne na etapie projektowania szczegóły w zakresie układu pomiarowego oraz sposób transmisji danych pomiarowych można uzgodnić z ENERGA -OPERATOR SA Oddział w Płocku – Wydział Zarządzania Techniczną Obsługą Odbiorców.

10. Dane dotyczące sieci oraz parametry w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej

10.1. Dotyczy sieci o napięciu do 1 kV:

- a) Układ sieci Sieć 0,4 kV pracuje w układzie TN-C.
- b) Napięcie znamionowe sieci 0,4 kV
- c) Maksymalny prąd zwarcia w sieci 26 kA
- d) Rzeczywistą wartość prądu zwarcia oblicza projektant.
- e) System ochrony od porażeń Samoczynne wyłączenie zasilania

10.2. Dotyczy sieci o napięciu powyżej 1 kV:

- a) Sposób pracy punktu neutralnego sieci Sieć 15 kV pracuje z punktem zerowym uziemionym przez dławik (sieć skompensowana)
- b) Napięcie znamionowe sieci 15 kV
- c) Prąd zwarcia doziemnego 20 A
- d) Czas wyłączenia zwarcia doziemnego 5 s
- e) Moc zwarcia na szynach 15 kV 176 MVA
- f) Czas wyłączenia zwarcia wielofazowego 0,2 s
- g) System ochrony od porażeń w stacji 110/15 kV GPZ Bojanowo
Rzeczywistą wartość prądu zwarcia wielofazowego oblicza projektant na podstawie mocy zwarciaowej.
uziemienie ochronne

10.3. Inne:

11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy

Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci	Napięcie znam. [kV]	Moc znam. [kW]	Prąd rozruchu [A]
2xSFGM560	0,4	1000	

12. Inne ustalenia:

12.1. Dotyczy projektu budowlanego:

- Opracować projekt budowlany - wykonawczy (zgodnie z obowiązującymi w ENERGA-OPERATOR SA standardami technicznymi i Wytycznymi do Projektowania) i uzgodnić z ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku - Dział Dokumentacji Energetycznej;
- Właściciel elektrowni ponosi odpowiedzialność za projekt i instalację zabezpieczeń chroniących elektrownię przed skutkami prądów zwarciaowych, napięć powrotnych po wyłączeniu zwarć w systemie, pracy asynchronicznej tej elektrowni oraz innymi oddziaływaniami zakłóceń systemowych.
- Na etapie wymaganego sprawdzenia dokumentacji projektowej ENERGA - OPERATOR SA zastrzega sobie prawo wprowadzenia zmian w zakresie zaprojektowanej automatyki zabezpieczeniowej i innych rozwiązań technicznych w przypadku stwierdzenia niezachowania przez nie wymagań określonych w niniejszych warunkach przyłączenia.
- Należy przekazać do Rejonu Dystrybucji Płock powykonawczą dokumentację techniczną, dotyczącą zainstalowanego generatora.

12.2. Dotyczy współpracy ruchowej:

- Przed rozruchem elektrowni Podmiot Przyłączający przedstawi i uzgodni w ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Płocku instrukcję ruchu i eksploatacji posiadanych urządzeń, instalacji i sieci.
- W instrukcji umieścić dane dotyczące zainstalowanej mocy, oddzielnie dla każdej jednostki wytwórczej.

- W przypadku zmiany wielkości mocy zainstalowanych urządzeń należy niezwłocznie zaktualizować wszystkie egzemplarze w/w instrukcji.
- W instrukcji przewidzieć procedurę oraz sposób wykonywania i kolejność czynności podejmowanych przez dyspozytorów RDM ENERGA OPERATOR SA Oddział Płock związanych z pracą elektrowni biogazowej EBG "Sierpc II"
- W instrukcji umieścić pkt: - W przypadku awaryjnego układu pracy sieci dyspozytor wyłącza z pracy elektrownię "Sierpc II". W przypadku pracy sieci w układzie innym niż normalny mogą nastąpić ograniczenia w pracy elektrowni
- W instrukcji umieścić punkt odnoszący się do układu pracy elektrowni stwierdzający, że nie jest możliwe połączenie elektryczne pomiędzy układami elektrycznymi elektrowni Sierpc I i Sierpc II.
- Przed odbiorem wykonanej instalacji automatyki EBG należy przy współudziale ENERGA - OPERATOR SA Oddział w Płocku dokonać prób potwierdzających poprawność wykonania i działania automatyki elektrowni.

12.3. Dotyczy umowy o przyłączenie:

12.4. Inne wymagania:

13. Użytkowane urządzenia elektryczne powinny spełniać wymagania określone w obowiązujących przepisach dotyczących kompatybilności elektromagnetycznej.
14. Przy realizacji niniejszych warunków przyłączenia należy uwzględnić wymagania określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej na terenie działania ENERGA-OPERATOR SA.
15. Standardy jakościowe energii elektrycznej określa Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku (Dz.U. Nr 93 poz. 623 z 2007 r.).

ENERGA – OPERATOR SA nie zapewnia bezprzerwowego dostawy/odbioru energii do/z sieci elektroenergetycznej z/do ww. obiektu. Należy liczyć się z możliwością przerw w dostawie/odbiorze energii elektrycznej, w szczególności w razie wystąpienia awarii sieci lub podczas pracy w układzie odbiegającym od normalnego. Warunkiem wprowadzenia do sieci wyprodukowanej energii elektrycznej jest wytwarzanie energii elektrycznej o parametrach określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej i posiadanie przez Podmiot Przyłączany urządzeń niepowodujących zakłóceń w pracy sieci i innych odbiorców mogących powodować pogorszenie standardów jakościowych energii elektrycznej w sieci ENERGA – OPERATOR SA. Bezprzerwową dostawę energii elektrycznej można zapewnić jedynie poprzez zainstalowanie własnego źródła energii (np. agregatu prądotwórczego, urządzenia UPS, itp.) po uprzednim uzgodnieniu warunków jego instalacji z ENERGA – OPERATOR SA Oddział w Płocku.

16. Zawarcie umowy o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych, na zasadach określonych w tej umowie. Projekt umowy o przyłączenie stanowi załącznik do niniejszych warunków.
17. Warunki przyłączenia są ważne 2 lata od dnia ich doręczenia.
18. Po zawarciu umowy o przyłączenie warunki przyłączenia ważne są w okresie obowiązywania umowy o przyłączenie.

Działając na podstawie art. 7 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.) w związku z art. 34 ust. 3 pkt 3 ustawy z dnia 7 lipca 1994 roku (Dz. U. nr 89 poz. 414 z późn. zm.) ENERGA-OPERATOR SA oświadcza, że zapewni dostawę energii dla obiektu przyłączanego:

- po przyłączeniu obiektu do sieci elektroenergetycznej na podstawie niniejszych warunków przyłączenia oraz w oparciu o umowę o przyłączenie, jaka zostanie zawarta pomiędzy Podmiotem Przyłączanym a ENERGA – OPERATOR SA,
- po zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.

Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem w rozumieniu art. 34 ust. 3, pkt. 3 ustawy - Prawo budowlane.

Kierownik

Wydział Przyłączeń

Kozakiewicz Mariusz

OPRACOWAŁ

tel.

Tomasz Szczepankowski

ZATWIERDZIŁ

Otrzymują:

1. CIEPŁOWNIA SIERPC Sp. z o.o.
09-200 SIERPC
ul. PRZEMYSŁOWA 2A,
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku Rejon Dystrybucji w Płocku
ul. Wyszogrodzka 106, 09-400 Płock

STWIERDZAM
ZGODNOŚĆ
Z OŚWIADCZENIEM

9. Aktualizacja nr 1 do warunków przyłączenia nr 12/R75/01952



Numer 12/R75/01952	Miejscowość Płock	Data 21-05-2013
--------------------	-------------------	-----------------

Aktualizacja nr 1 do WARUNKÓW PRZYŁĄCZENIA
DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ ENERGA-OPERATOR SA
Oddział w Płocku

Odbiorca:
Miejscowość:
Miejscowość przyłączenia:
Obiekt przyłączany:

CIEPŁOWNIA SIERPC Sp. z o.o.
00-200 SIERPC ul. PRZEMYSŁOWA 2A
SIERPC ul. PRZEMYSŁOWA 2A dz. nr 2245/3, 2246/4, 2246/5, 2246/6, 2251/6
elektrownia gazowa Sierpc II

Nasz znak: EOP-7444P-000011-2013

W odpowiedzi na złożony wniosek w dniu 27 marca 2013r. ENERGA OPERATOR Spółka Akcyjna Oddział w Płocku ul. Wyszogrodzka 108, zwaną dalej "Przedsiębiorstwem Energetycznym" informuje, że niniejszym aktualizuje się przedmiotowe Warunki Przyłączenia w zakresie urządzeń WN i SN i danych znamionowych urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy. W związku z powyższym w Warunkach Przyłączenia Nr 12/R75/01952 zmienia się punkty 3, 7.1.1, 11, 12.3 czytelników następujące brzmienie:

3. Moc przyłączaniowa 3000 kW

7.1.1. Urządzenia WN i SN:

Dostawca pole SN 15kV nr 22 w GPZ Bojanowo do załączonego obciążenia.
Dostawca pole SN 15kV nr 22 w GPZ Bojanowo w zakresie obwodów pierwotnych i wtórnych (zabudowa wyłącznik, przekładnik, zabezpieczenia), przystosowa do zdalnego układu pomiaru energii.
W polu liniowym nr 22 w GPZ Bojanowo załączonych urządzeń pokazujące napięcie w danym polu oraz błędy SPZ i sterowania na załączenie od obecności napięcia włączonego.

Dokonano analizy nastaw zabezpieczeń w ww. polu zasilającym oraz w polach funkcyjnych GPZ-ów Bojanowo.
Biorąc pod uwagę wyniki symulacji, możliwość wyprzedzenia do sieci pełnej mocy przyłączaniowej z elektrowni EC Sierpc II pojawił się po zrealizowaniu inwestycji sieciowych zaplanowanych w Planie Rozwoju ENERGA-OPERATOR SA na lata 2011 – 2015 oraz planowanych w Programie Rozwoju sieci 110 kV ENERGA-OPERATOR SA do roku 2018, bądź inwestycji innych, równoważnych z punktu widzenia możliwości wyprzedzenia mocy.

W przypadku wystąpienia awarii sieciowej skutkującej powstaniem przerwy w dostawie energii elektrycznej z tytułu pracy elektrowni, elektrowni EC Sierpc II może być ograniczenie w produkcji mocy przez właściciela Operatora, włącznie z całkowitym ograniczeniem generacji mocy. Za wprowadzenie ograniczeń elektrownia nie może żądać jakiegokolwiek wynagrodzenia, odszkodowania czy rekompensaty.

Należy zapewnić interwencyjną zmianę mocy na polecenie OSD, łącznie z całkowitym wyłączeniem elektrowni.

11. Dane znamionowe urządzeń, instalacji i sieci oraz dopuszczalne graniczne parametry ich pracy

Rodzaj urządzenia/instalacji/sieci	Napięcie znam. [kV]	Moc znam. [MW]	Prąd rozruchu [A]
3xSPCh1560	0,4	1000	

12.3 Dotyczy umowy o przyłączenie:

Przyłączenie elektrowni EC Sierpc II do sieci ENERGA-OPERATOR SA uwarunkowane jest zrealizowaniem pełnego zakresu robót określonych w pkt. 7 niniejszej aktualizacji warunków przyłączenia.

Pozostałe punkty Warunków Przyłączenia Nr 12/R75/01952 pozostają bez zmian.

Kozłowski Marcin
OPRACOWAŁ
tel. 266 65 97

ZATWIERDZIŁ

Karolnicki
Wydział Przyłączeń

Tomasz Szczepankowski

Otrzymał
1. CIEPŁOWNIA SIERPC Sp. z o.o. 00-200 SIERPC
ul. PRZEMYSŁOWA 2A
2. ENERGA-OPERATOR SA Oddział w Płocku Rękojmy Dystrybucji w Płocku

Za zgodność oryginał

Janusz Toka

STWIERDZAM
ZGODNOŚĆ
Z ORYGINAŁEM

