

POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 59 ust. 1 pkt. 2, art. 63 ust. 1 i 2, art. 64 ust. 1 i 2, art. 65, art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2008r. Nr 199, poz. 1227), art. 49, 106 i 123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Tekst jednolity: Dz. U. z 2000r. Nr 98 poz. 1071 z późn. zm) oraz §3 ust. 1 pkt 44 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004r. w sprawie określenia przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. z 2004r. Nr 257, poz. 2573 z późn. zm.) po rozpatrzeniu wniosku Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. w Warszawie Oddział w Sanoku 38-500 Sanok ul. Sienkiewicza 12 w sprawie wydania decyzji środowiskowej na „Zagospodarowanie odwiertów Mirocin 63, 64 KGZ Mirocin”. Odwiert M-63 zlokalizowany jest na działce nr 169, natomiast planowany do realizacji gazociąg przebiegał będzie przez działki o nr 173, 170, 169, 168, 167, 166, 165, 164, 163, 162, 160, 159, 158, 157, 156, 155 do Ośrodka Zbioru Gazu zlokalizowanego na działce nr 155.

Odwiert M-64 (G, D) zlokalizowany będzie na działce nr 274, 275, natomiast planowane gazociągi przebiegały będą przez działki o nr 275, 274, 273, 272, 271, 173, 170, 168, 167, 166, 165, 164, 163, 162, 160, 159, 158, 157, 156, 155 do Ośrodka Zbioru Gazu zlokalizowanego na działce nr 155.

postanawiam

orzec, że dla przedsięwzięcia pod nazwą „**Zagospodarowanie odwiertów Mirocin 63, 64 KGZ Mirocin**” usytuowanego na: Odwiert M-63 zlokalizowany jest na działce nr 169, natomiast planowany do realizacji gazociąg przebiegał będzie przez działki o nr 173, 170, 169, 168, 167, 166, 165, 164, 163, 162, 160, 159, 158, 157, 156, 155 do Ośrodka Zbioru Gazu zlokalizowanego na działce nr 155.

Odwiert M-64 (G, D) zlokalizowany będzie na działce nr 274, 275, natomiast planowane gazociągi przebiegały będą przez działki o nr 275, 274, 273, 272, 271, 173, 170, 168, 167, 166, 165, 164, 163, 162, 160, 159, 158, 157, 156, 155 do Ośrodka Zbioru Gazu zlokalizowanego na działce nr 155 w m-ci Wola Rożwienicka gm. Rożwienica.

Uzasadnienie

W dniu 17.09.2010 r. Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. w Warszawie Oddział w Sanoku 38-500 Sanok ul. Sienkiewicza 12 wystąpiło do Wójta Gminy Roźwienica z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację ww. przedsięwzięcia. We wniosku i w karcie informacyjnej przedsięwzięcia zostały zawarte informacje charakteryzujące planowane przedsięwzięcie. W dniu 20.09.2010 r. wszczął postępowanie administracyjne w celu wydania decyzji środowiskowej. O powyższym fakcie powiadomił zainteresowanych mieszkańców poprzez obwieszczenie o wszczęciu postępowania a także umieszczając stosowną informację na stronie BIP Gminy Roźwienica oraz w publicznie dostępnym wykazie na stronie www.ekoportal.pl.

Na podstawie §3 ust. 1 pkt 44 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004 r. w sprawie określenia przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. z 2004r. Nr 257, poz. 2573 z późn. zm.) przedsięwzięcie zakwalifikowano do mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko (sporządzenie raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko) może być wymagane.

W związku z prowadzonym postępowaniem w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1 w związku z art. 156 oraz na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 2 w związku z art. 78 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2008r. Nr 199, poz. 1227) Wójt Gminy Roźwienica w dniu 07.12.2010 r. wystąpił do organów uzgadniających tj. Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Jarosławiu z prośbą o wydanie opinii dotyczącej przeprowadzenia obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Jarosławiu opinią znak: PZNS.465-53/10 z dnia 27.09.2010 r. wyraził opinię, że dla planowanego przedsięwzięcia nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko natomiast Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie pismem znak: RDOŚ-18-WOOS-7048-3-52/2/10/gz z dnia 22.10.2010 r. wezwał Wójta Gminy Roźwienica do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia. W dniu 28.10.2010 r. Wójt Gminy Roźwienica wezwał Inwestora do uzupełnienia karty informacyjnej zgodnie z wymaganiami Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska. W odpowiedzi na wezwanie Polskie Górnictwo Naftowe i gazownictwo S.A. w

Warszawie Oddział w Sanoku w dniu 09.11.2010 r. złożył uzupełnienie karty informacyjnej. W związku ze złożonym uzupełnieniem karty informacyjnej Wójt Gminy Rożwienica w dniu 15.11.2010 r. uzupełnione dokumenty przesłał do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Rzeszowie. Postanowieniem znak: WOOŚ.4240.3.1.2011.AK-5 z dnia 17.02.2011 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia brak jest obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Dokonując analizy wniosku i karty informacyjnej przedsięwzięcia brano pod uwagę czy planowane przedsięwzięcie spełnia łącznie wszystkie uwarunkowania zawarte w art. 63 ust. 1 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 2008r. Nr 199, poz. 1227).

Projektowane przedsięwzięcie będzie polegało na zagospodarowaniu odwiertów Miocin 63 i Miocin 64 (Góra, Dół) i przesłaniu gazu projektowanymi gazociągami do Ośrodka Zbioru Gazu przy odwiercie Miocin 62, a następnie przesłanie eksploatowanego gazu do systemu gazociągów PGNiG S.A. Oddział w Sanoku. Przy odwiertach M-63, M-64 zostanie wykonane m. in. orurowanie głowic odwiertów wraz z armaturą odcinającą, grawitacyjne dawkowniki metanolu, ogrodzenie urządzeń przy odwiertach oraz drogi dojazdowe z płyt drogowych. W Ośrodku Zbioru Gazu przy odwiercie M-62 dla obsługi odwiertów M-63 i M-64 (G, D) zamontowane będą: węzły redukcyjne z zaworem regulacyjnym ciśnienia oraz oddzielaczami podziemnymi wody, odcinek pomiarowy zbiorczy dla odwiertów M-62, M-63 oraz M-64 (Ci, D), rurociągi wyprowadzające gaz do istniejącego gazociągu DN 50 oraz nastąpi wymiana istniejącego zbiornika wody złożowej o pojemności V-5 nr' na zbiornik o pojemności V-10nr' dwuściankowy lub ze zintegrowaną tacą. Wykonane będzie również utwardzenie oraz ogrodzenie terenu przy Ośrodku Zbioru Gazu przy odwiercie M-62.

Biorąc pod uwagę charakter inwestycji stwierdzono, że przedmiotowa inwestycja kwalifikuje się do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 33 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2004 r. w sprawie określenia rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko oraz szczegółowych uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko (Dz. U. Nr 257, póź. 2573 ze zm.), w związku z § 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2010 r. Nr 213, póź. 1397) tj. instalacje do przesyłu gazu, niewymienione w § 2 ust. 1 pkt 21, oraz towarzyszące tłocznie lub stacje redukcyjne, z wyłączeniem gazociągów o ciśnieniu nie większym niż 0,5 MPa i przyłączy do budynków. Zgodnie z art. 59 ust. 1 pkt 2 ww. ustawy, inwestycję należy zaliczyć do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na

środowisko, których realizacja zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt 2 ww. ustawy wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Mając na względzie kryteria selekcji określone w art. 63 ust. 1 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, w szczególności takie jak:

a) lokalizacja, skala przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu i charakter inwestycji

Rozpatrywane przedsięwzięcie zlokalizowane jest na terenie gminy Roźwienica, obręb Wola Roźwienicka, powiat Jarosławski. Teren odwiertu M-64 od strony południowej graniczy z terenami zielonymi (łąki), za którymi znajdują się tereny leśne, natomiast od strony zachodniej, północnej i wschodniej z terenem zielonym. Teren odwiertu M-63 ze wszystkich stron otaczają tereny zielone.

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na zagospodarowaniu odwiertów Mirocin 63 i Mirocin 64 (Góra, Dół) i przesłaniu gazu projektowanymi gazociągami do Ośrodka Zbioru Gazu przy odwiercie Mirocin 62. Odwiert M-63 zlokalizowany jest na działce nr 169 natomiast planowany do realizacji gazociąg przebiegał będzie przez działki o nr 173, 169, 168, 167, 166, 165, 164, 163, 162, 160, 159, 158, 157, 156, 155 do Ośrodka Zbioru Gazu zlokalizowanego na działce nr 155. Odwiert M-64 (Ci, D) zlokalizowany jest na działce nr 274, 275, natomiast gazociągi przebiegały będą przez działki o nr 275, 274, 273, 272, 271, 173, 170, 168, 167, 166, 165, 164, 163, 162, 160, 159, 158, 157, 156, 155 do Ośrodka Zbioru Gazu zlokalizowanego na działce nr 155. Gaz z odwiertów (M-62, M-63, M-64) przepływał będzie przez oddzielacz, wstępny (oddzielający wodę niesioną wraz z gazem), zawór redukcyjny (redukujący ciśnienie do ciśnienia kolektorowego), zbiornik ekspansyjny (w którym wydzieli się kondensat węglowodorowy), urządzenie pomiarowe gazu wydobywanego z odwiertu. Następnie gaz o zredukowanym ciśnieniu zostanie przekazany do istniejącego gazociągu odprowadzającego gaz do Kopalni Gazu Ziemi Mirocin - Przeworsk. Przy odwiertach M-63, M-64 będzie wykonane m. in.: orurowanie głowic odwiertów wraz z armaturą odcinającą, grawitacyjne dawkowniki metanolu (3 sztuki), ogrodzenie urządzeń przy odwiertach oraz drogi dojazdowe. W Ośrodku Zbioru Gazu przy odwiercie M-62 dla obsługi odwiertów M-63 i M-64 (G, D) zamontowane będą: węzły redukcyjne z zaworem regulacyjnym ciśnienia oraz oddzielaczami podziemnymi wody, odcinek pomiarowy zbiorczy dla odwiertów M-62, M-63 oraz M-64 (G, D), rurociągi wyprowadzające gaz do istniejącego gazociągu DN 50 oraz nastąpi wymiana istniejącego zbiornika wody złożowej o pojemności $V=5\text{ m}^3$ na zbiornik o pojemności $V=10\text{ m}^3$ dwusciankowy lub ze zintegrowaną tacą. Wykonane będzie utwardzenie oraz ogrodzenie terenu przy Ośrodku Zbioru Gazu przy odwiercie M-62. W celu przesłania gazu z odwiertu M-63 do Ośrodka Zbioru Gazu zostanie zrealizowany gazociąg

DN 50 o długości około 600 m, natomiast w celu przesłania gazu z odwiertu M-64 do Ośrodka Zbioru Gazu zrealizowane zostaną dwa gazociągi DN 50 o długości około 400 m każdy. Szerokość pasa montażowego wynosić będzie 20 m, a w razie potrzeby można ją zmniejszyć do ok. 10 m.

b) ograniczone ryzyko wystąpienia awarii, przy uwzględnieniu używanych substancji stosowanych technologii

Planowana inwestycja zostanie zaprojektowana z uwzględnieniem wymagań zawartych w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2002 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy, prowadzenia ruchu oraz specjalistycznego zabezpieczenia przeciwpożarowego w zakładach górniczych wydobywających kopaliny otworami wiertniczymi (Dz. U. Nr 109, póź. 961 ze /m.) oraz zgodnie z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 30 lipca 2001 r. w sprawie warunków technicznych jakim powinny odpowiadać sieci gazowe (Dz. U. Nr 97, póź. 1055). Wszelkie materiały użyte do budowy urządzeń przyodwiertowych oraz rurociągów będą materiałami posiadającymi odpowiednie, wymagane przepisami prawa certyfikaty dopuszczające je do stosowania, a potwierdzone przez Urząd Dozoru Technicznego. Projektowane gazociągi będą umieszczone około 1 m pod powierzchnią terenu co skutecznie ochroni je przed uszkodzeniem mechanicznym. Monitoring pracy urządzeń eksploatacyjnych oraz gazociągu, będzie prowadzony poprzez urządzenia pomiarowe zainstalowane na terenie Ośrodka Zbioru Gazu. Ponadto prowadzone będą okresowe kontrole i przeglądy.

Rurociągi będą zabezpieczone pr/cd korozją i innymi czynnikami niszczącymi na okres znacznie przewyższający planowany okres eksploatacji odwiertów.

c) emisja i występowanie innych uciążliwości

W trakcie realizacji przedsięwzięcia wystąpi okresowa, krótkotrwała, niezorganizowana emisja spalin, pyłu oraz hałasu do środowiska. Emisje te ustąpią wraz z zakończeniem ww. prac. Ścieki bytowe w okresie budowy gromadzone będą w przenośnych toaletach obsługiwanych przez specjalistyczną firmę. Powstające odpady będą selektywnie magazynowane, a następnie przekazywane do odzysku i unieszkodliwiania. Wydobywana z gazem ziemnym woda złożowa będzie od niego oddzielana na Ośrodku Zbioru Gazu przy istniejącym odwiercie M-62. Oddzielona woda w oddzielaczach wstępnych po odgazowaniu w zbiorniku rozdziału faz odpuszczana będzie do zbiornika magazynowego o pojemności V-50 m³ (zlokalizowanego w ośrodku centralnym), skąd okresowo będzie wywożona i tłoczona do złoża istniejącym odwiertem Miocin 5. Na zbiorniku umieszczone zostaną zawory oddechowe, przez które będą się wydobywały opary wody złożowej do atmosfery. Emisje te, nie będą stanowić zagrożenia dla środowiska. Zrzut gazu do powietrza będzie miał miejsce podczas przeglądu instalacji

technologicznych. Jest to operacja kontrolowana i nie zagrozi jakości powietrza. Podczas wykonywania wykopów pod gazociąg zebrana wierzchnia warstwa humusu będzie gromadzona po jednej stronie wykopu, natomiast głębsze warstwy ziemi będą gromadzone po drugiej stronie wykopu. Po zakończeniu prac teren ten zostanie przywrócony do stanu pierwotnego. Etap eksploatacji urządzeń nie będzie źródłem emisji gazów, pyłów i hałasu do środowiska.

d) obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody

Przedmiotowe przedsięwzięcie planowane jest do zrealizowania poza granicami wielkopowierzchniowych form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2009 r. Nr 151, póź. 1220, z póź. zm), w tym poza obszarami Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000. Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest w odległości około 8,9 km od granic obszaru mającego znaczenie dla Wspólnoty „Rzeka San” (PLH180007), około 8,9 km od granic obszaru mającego znaczenie dla Wspólnoty „Dolina Dolnego Sanu” (PLH180020) i około 9,5 km od granic obszaru mającego znaczenie dla Wspólnoty „Starodub w Pełkiniach” (PLH180050).

Jak wynika z przedłożonej dokumentacji, planowana inwestycja nie koliduje bezpośrednio z miejscami, które mogą być w zainteresowaniu płazów (stałe zbiorniki wodne) oraz na terenie planowanego przedsięwzięcia nie znajdują się obszary mogące stanowić zimowiska dla płazów. Planuje się, w obrębie podmokłych łąk, ograniczenie prac polegających na budowie rurociągu poza okresem migracji i rozrodu płazów.

Mając na uwadze lokalizację (poza formami ochrony przyrody), zakres i rodzaj przedsięwzięcia, a także charakter i skalę generowanych oddziaływań na środowisko przyrodnicze, uznano, iż przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie w sposób znaczący oddziaływać na przedmioty i cele ochrony ww. obszarów Natura 2000, na integralność tych obszarów oraz spójność sieci Natura 2000.

W związku z powyższym nie jest obowiązkowe przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko przyrodnicze, w szczególności nie jest konieczne przeprowadzenie odpowiedniej oceny oddziaływania, wymaganej art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG

/dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i fory.

e) transgraniczny charakter oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze.

Z uwagi na lokalny charakter inwestycji oraz znaczną odległość od najbliższej granicy państwa przedsięwzięcie nie będzie generowało oddziaływań o charakterze transgranicznym.

f) czas trwania, częstotliwość i odwracalność oddziaływania

Etap realizacji przedsięwzięcia będzie trwał maksymalnie 3 miesiące, w trakcie którego wystąpi zwiększony poziom hałasu i spalin generowanych przez sprzęt budowlany. Uciążliwości związane z budową przedmiotowego przedsięwzięcia będą miały charakter krótkotrwały, odwracalny, niezorganizowany, a ich powstawanie ograniczone będzie tylko do terenu realizacji inwestycji. Przewidziane do zastosowania materiały, technologia wykonania oraz przepisy wewnętrzne obowiązujące w gazownictwie zapewnią szczelność układu oraz długotrwałą jego eksploatację. Prognoza wydobywania gazu z odwiertów M-63 i M-64 obejmuje okres 20 lat.

g) wykorzystanie zasobów naturalnych

W trakcie realizacji przedsięwzięcia /ostaną wykorzystane: żwir, piasek, olej napędowy, rury stalowe oraz energia elektryczna. Eksploatacja odwiertów umożliwi wydobywanie gazu ziemnego,

h) zastosowane rozwiązania chroniące środowisko to m. in.:

- ścieki bytowe gromadzone będą w przenośnych toaletach obsługiwanych przez specjalistyczną firmę,
- powstające odpady będą selektywnie magazynowane, a następnie przekazywane do odzysku i unieszkodliwiania,
- montaż zbiornika wody /łożowej dwuścianowego lub ze zintegrowaną tacą.
- wykonywanie wykopu pod rurociągi po uprzednim zabezpieczeniu warstwy humusu i użyciu go następnie, jako ostatniej warstwy zasypowej,
- przekroczenia rowów melioracyjnych zostaną wykonane metodą przewiertu, a w przypadku mniejszych obiektów metodą przekopu,
- po wykonaniu montażu gazociągów zostanie odtworzony system melioracji,
- po realizacji inwestycji teren zostanie przywrócony do poprzedzającej rozpoczęcie prac funkcji,
- przesył i obróbka technologiczna wydobywanego gazu ziemnego odbywać się będzie w systemie hermetycznym,
- na zbiorniku wody złożowej umieszczone zostaną zawory oddechowe, które będą wyrównywać ciśnienie pomiędzy wnętrzem zbiornika a atmosferą, w celu jego ochrony przed uszkodzeniem,
- monitoring pracy urządzeń eksploatacyjnych oraz gazociągu będzie prowadzony poprzez urządzenia pomiarowe zainstalowane na terenie Ośrodka Zbioru Gazu,
- ogrodzenie urządzeń przy odwiertach M-63 i M-64,
- utwardzenie oraz ogrodzenie terenu przy Ośrodku Zbioru Gazu przy odwiercie M-62,
- ograniczenie prac polegających na budowie rurociągu poza okresem migracji i rozrodu płazów,

uznano, że przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko.

Dla planowanego przedsięwzięcia nie nałożono obowiązku przedstawiania analizy porealizacyjnej. Możliwe jest to w wypadku przedsięwzięć, dla których sporządza się raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Uwzględniając powyższe warunki oraz treść uzgodnień z RDOŚ w Rzeszowie PPIS w Jarosławiu należy stwierdzić, że przeprowadzona ocena wykazała, iż planowane przedsięwzięcie nie powinno negatywnie oddziaływać na środowisko przy prawidłowo wykonanych urządzeniach i należyтым wykonaniu.

Na niniejsze postanowienie nie przysługuje zażalenie. Postanowienie staje się ostateczne z chwilą ogłoszenia.

Otrzymują:

1. Polskie Górnictwo naftowe i gazownictwo S.A. w Warszawie Oddział w Sanoku 38-500 Sanok ul. Sienkiewicza 12
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Rzeszowie al. J. Piłsudskiego 38 35-001 Rzeszów
3. Powiatowa Stacja Sanitarno-Epidemiologiczna w Jarosławiu ul. Grunwaldzka 7 37-500 Jarosław
4. Strony wg. wykazu
5. a/a (MG)

Wójt Gminy Roźwienica
/ – /
inż. Tomasz Kotliński