

Форма № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна)  
ЗАТВЕРДЖЕНО  
Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у  
сферах енергетики та комунальних послуг  
10.11.2022 № 1416

## ЗВІТНІСТЬ

за **2023** рік

Подать

Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, –  
Національний комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

Срок надання  
До 30 числа місяця, наступного за звітним періодом

Регіон/дент:  
Найменування суб'єкта господарювання: ПраГІ "Новороздільське І ХІІ "Сірка"  
Офіційний вебсайт: www.pisika.com  
Код ЄДРПОУ: 32940082  
Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС) учасника ринку: 56Х23000000000017  
Місцезнаходження: 81652, м. Новий Розділ Львівської області, вул. Іринича, 2  
(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо, № будинку/корпусу, № офісу)

№ з/п	Показник	Код рідка	заплановані переври			незаплановані (аварійні) переври			усього
			з попередженням	без попередження	форс-мажорні обставини	з вини інших осіб	внаслідок пошкодження внутрішньої/внешньої мережі	з інших причин	
A	Середня тривалість перерв у газопостачанні (SAIDI), хв	B	1	2	3	4	5	6	7
1	Середня частота перерв у газопостачанні (SAIFI)	005							0,000
2	Середня тривалість відновлення газопостачання (SAIDI), хв	010							0,000
3	Середня тривалість відновлення газопостачання (SAIDI), хв	015							0,000
4	Кількість споживачів станом на 01 січня звітного року, усього, з них	020							4
4.1	побутових	025							0
4.2	непобутових	030							4

Керівник (власник) суб'єкта господарювання  
Виконавець  
Телефон: 067-957-44-45 Факс: \_\_\_\_\_  
Електропостачальна компанія "Сірка" Львівська область, м. Новий Розділ, вул. Іринича, 2  
Роман МЕЛЬНИЧУК (П. І. Б.)  
Ірина Майкут (П. І. Б.)  
pisika@gmail.com



Дата об'явлення: 24.02.2023

Ресур перерв у газопостачанні

ПрАТ "Новороздільське ГХД "Сірія" (код ЄДРПОУ 30940082) за 2023 рік (код ЄДРПОУ лічильник)

№	Структурний підрозділ/муніципалітет	Код джерела інформації	Найменування виключеного енергетичного об'єкта (власний думок, згідно переліку службовців/робітників)	Місце знаходження виключеного енергетичного об'єкта (власний думок, згідно переліку службовців/робітників)	Коротка інформація про подію/інцидент або аварійні роботи	Тривалість перерв у газопостачанні (ГЧ, СТ, ВТ)	Класифікація перерв					Дата початку перерви (за датою початку перерви)	Дата та час закінчення перерви (за датою закінчення перерви)	Дата та час початку перерви (за датою початку перерви)	Дата та час закінчення перерви (за датою закінчення перерви)	Примітки	Кількість виключених споживачів		Важливі примітки	
							з податковими перервами	без податкових перерв	форс-мажорні обставини	з інших причин	з інших причин						з інших причин	з інших причин		з інших причин
1							8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
2							0	0	0	0	0	0					0	0		
Всього 0 перерв							0	0	0	0	0	0					0	0		

**ЗВІТНІСТЬ**  
**Звіт щодо безпеки газорозподільних систем**  
 за **2023** рік

Подають	Строк надання
Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, – Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	До 30 числа місяця, наступного за звітним періодом

Респондент:	ПрАТ "Новороздільське ГХП "Сірка"
Найменування суб'єкта господарювання:	www.nrsirka.com
Офіційний вебсайт:	32940082
Код ЄДРПОУ:	56X2300000000017
Енергетичний ідентифікаційний код (EIC) учасника ринку:	81652, Львівська обл., м. Новий Розділ, вул. Гірнича, 2
Місцезнаходження:	(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо, № будинку/корпусу, № офісу)

№ з/п	Назва показника	Одиниці виміру	Код рядка	Значення показника	Значення показника залежно від тиску газопроводу		
					НТ	СТ	ВТ
А	Б	В	Г	1	2	3	4
1	Протяжність газопроводів, що обліковуються на балансі Оператора ГРМ, станом на кінець звітного періоду, у т. ч.:	км	005	10,456	0,000	10,456	0,000
1.1	підземних або наземних, з них:	км	010	0,550	0,000	0,550	0,000
1.1.1	із сталі	км	015	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2	із поліетилену	км	020	0,550	0,000	0,550	0,000
1.2	надземних	км	025	9,906	0,000	9,906	0,000
1.3	газопроводів-вводів	км	030	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Сумарна протяжність перевірених у рамках технічного огляду газопроводів у звітному році	км	035	9,906	0,000	9,906	0,000
2.1	підземних або наземних, з них:	км	040	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.1	із сталі	км	045	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.2	із поліетилену	км	050	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2	надземних	км	055	9,906	0,000	9,906	0,000
2.3	газопроводів-вводів	км	060	0,000	0,000	0,000	0,000
2.4	Частка протяжності перевірених у рамках технічного огляду газопроводів до сумарної протяжності газопроводів (рядок 2/рядок 1)	од.	065	0,95		0,95	
3	Сумарна протяжність обстежених у рамках КПО розподільних газопроводів у звітному році	км	070	9,906	0,000	9,906	0,000
3.1	підземних або наземних, з них:	км	075	0,000	0,000	0,000	0,000
3.1.1	із сталі	км	080	0,000	0,000	0,000	0,000
3.1.2	із поліетилену	км	085	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	надземних	км	090	9,906	0,000	9,906	0,000
3.3	Частка протяжності перевірених у рамках КПО розподільних газопроводів до протяжності розподільних газопроводів (рядок 3/(рядок 1.1 + рядок 1.2))	од.	095	0,95		0,95	
4	Кількість ГРП, ШГРП, ГРУ, що обліковуються на балансі Оператора ГРМ, станом на кінець звітного періоду	од.	100	0	0	0	0
5	Кількість ГРП, ШГРП, ГРУ, що обліковуються на балансі Оператора ГРМ та пройшли технічне обслуговування у звітному році	од.	105	0	0	0	0
5.1	Частка ГРП, ШГРП, ГРУ, що пройшли технічне обслуговування у звітному році (рядок 5/рядок 4)	од.	110				
6	Кількість витоків, що були виявлені внаслідок планових технічних оглядів та обстежень	од.	115	0	0	0	0
6.1	Кількість витоків, що були виявлені при планових технічних оглядах та обстеженнях газопроводів на 1 км мережі (рядок 6/рядок 1)	од.	120	0,000		0,000	
7	Кількість витоків на газопроводах, що були виявлені за повідомленням третіх осіб	од.	125	0	0	0	0
7.1	Кількість витоків на газопроводах, що були виявлені за повідомленням третіх осіб, на 1 км мережі (рядок 7/рядок 1)	од.	130	0,000		0,000	
8	Загальна кількість аварійних викликів	од.	135	0			
8.1	Кількість аварійних викликів з часом прибуття на місце виклику, що перевищує 40 хвилин	од.	140				
8.2	Відсоток кількості випадків з перевищенням часу прибуття на місце аварії при аварійному виклику (рядок 8.1/рядок 8) × 100	%	145				

Керівник (власник) суб'єкта господарювання

Виконавець

Телефон: 38-067-957-44-45

Факс:



Роман МЕЛЬНИЧУК  
(П. І. Б.)

Ірина Майкут  
(П. І. Б.)

Електронна пошта: nrsirka@gmail.com

**ЗВІТНІСТЬ**

**Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг розподілу природного газу та надання компенсацій споживачам**  
за IV квартал 2023 року

Рішувач	Строк надання
Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, – Національний комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг	До 30 числа місяця, наступного за звітним періодом

Розповсюдник:	Приватне акціонерне товариство "Національний центр громадського підприємства "Сірка"
Найменування суб'єкта господарювання:	www.nazarka.com
Офіційний вебсайт:	12040082
Код ЄДРПОУ:	363230000000017
Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС) учасника ринку:	81652, м. Новий Рокоч Дніпровської обл., вул. Гринька, 2
Місцезнаходження:	(поштової скриньки, область/Автономна Республіка Крим, район, поштової пункти, вулиця/вулиця, площа тощо, № будинку/квартири, № офісу)

**Розділ I. Інформація щодо показників комерційної якості надання послуг розподілу природного газу**

Код послуги	Прочитати записки відповідно до переліку	Код року	Загальна кількість за зверт., шт.	Строк виконання послуги відповідно до зазначеного	Середній фактичний строк виконання послуги	Кількість послуг (фактичний строк виконання яких був більший ніж зазначено у графі 3), шт.	Відсоток послуг, виконаних з перевищенням установленого строку виконання, %
A	B	0	1	2	3	4	5
S1	Надання інформації щодо режиму технічної службовості та технічної службовості для забезпечення нових придбань (резерву потужності) у певній території ГРМ, визначений замовником (п. 3 ст. 1 розділу V*)	010		10 роб. днів	6,00		0,00%
S1.1	надання замовнику роз'яснень по оплаті за надання викладок даних (документів), які необхідні для проведення гідрравлічного розрахунку (п. 3 ст. 1 розділу V*)	011		10 роб. днів			0,00%
S1.2	надання замовнику роз'яснень даних (документів), які необхідні для проведення гідрравлічного розрахунку (п. 3 ст. 1 розділу V*)	020		10 роб. днів			0,00%
S1.3	надання проекту договору на придбання, проекту технічного умов придбання та відповідних роз'яснень щодо їх оплати (п. 2 ст. 2 розділу V*)	021	1	10 роб. днів	6,00		0,00%
S1.4	оголошення проекту зовнішнього газопостачання та його експлуатаційної частини у разі його розробки замовником або надання загальної інформації замовнику до моменту на придбання, у якій визначається строк забезпечення послуги Оператора ГРМ з придбанням об'єкта замовника до ГРМ та вартість цієї послуги (п. 4 ст. 2 розділу V*)	030		15 днів			0,00%
S1.5	оголошення проекту внутрішнього газопостачання в частині організації пункту обліку або надання загальної інформації замовнику до моменту на придбання (п. 8 ст. 2 розділу V*)	040		15 днів			0,00%
S1.6	надання послуги з придбання до газорозподільної системи (п. 2 ст. 2 розділу V*)	041		Протягом строку, визначеного договором на придбання до ГРМ			0,00%
S1.7	забезпечення підключення об'єкта замовника до ГРМ (фізичне з'єднання газопроводу зовнішнього та внутрішнього газопостачання), у тому числі (п. 9 ст. 2 розділу V*)	050	0		0,00		0,00%
S1.8	у місяць місяцями	051		10 роб. днів (якщо договором на придбання не встановлений більш різкий термін)			0,00%
S1.9	у кількох місяцях	060		15 роб. днів (якщо договором на придбання не встановлений більш різкий термін)			0,00%
S1.10	під час газу в певній території внутрішнього газопостачання, у тому числі (п. 9 ст. 2 розділу V*)	061	0		0,00		0,00%
S1.10.1	у місяць місяцями	070		5 роб. днів			0,00%
S1.10.2	у кількох місяцях	071		10 роб. днів			0,00%
S2	Коммерційний умови доступу до газорозподільної системи	080	0		0,00		0,00%
S2.1	надання письмової форми договору розподілу природного газу, підписаного уповноваженою особою Оператора ГРМ (п. 4 ст. 3 розділу VI*)	081		10 роб. днів			0,00%
S2.2	надання повідомлення споживачу про коригування персональних даних споживача, що зазначені у договорі розподілу природного газу (п. 6 ст. 3 розділу VI*)	090		10 роб. днів			0,00%
S2.3	увадження договору розподілу природного газу з новим замовником (надання (підтвердження) оформленої заяви-призначення до умов договору розподілу природного газу) (п. 6 ст. 3 розділу VI*)	091		10 роб. днів			0,00%
S2.4	повернення суми переоплати споживачу за послуги розподілу природного газу (п. 6 ст. 3 розділу VI*)	100		10 роб. днів			0,00%
S3	Платіжні умови надання газопостачання	101	0		0,00		0,00%
S3.1	надання повідомлення про припинення газопостачання/розподілу природного газу на об'єкт побутового споживача у випадку, визначеному пунктом 3 статті 7 Розділу VI Кодексу ГРМ (п. 1 ст. 7 розділу VI*)	110		не менше ніж за 3 дні до дати припинення			0,00%
S3.2	вирозначення газопостачання (розподілу природного газу) після усунення порушень (за їх наявності) відбудовування Оператором ГРМ витрат на припинення та відновлення газопостачання (п. 6 ст. 7 розділу VI*)	111	0		0,00		0,00%
S3.2.1	у місяць місяцями	120		2 роб. дні			0,00%
S3.2.2	у кількох місяцях	121		5 днів			0,00%
S3.3	вирозначення припинення розподілу природного газу побутового споживача, який не забезпечений індивідуальним газом, у тому числі (п. 3 ст. 4 розділу IX*)	130	0		0,00		0,00%
S3.3.1	у місяць місяцями	131		5 роб. днів			0,00%
S3.3.2	у кількох місяцях	140		10 роб. днів			0,00%
S4	Наявність газу в газорозподільній системі	141	0		0,00		0,00%
S4.1	перевірка величини тиску та/або величини показників газу, у тому числі (п. 3 ст. 2 розділу VIII*)	150	0		0,00		0,00%
S4.1.1	у місяць місяцями	151		2 роб. дні			0,00%
S4.1.2	у кількох місяцях	160		5 днів			0,00%
S4.2	надання підтверджень документів щодо ФХЗТ природного газу (п. 5 ст. 2 розділу VIII*)	161	0		0,00		0,00%
S5	Коммерційний та організаційний облік споживачів газу	170					0,00%
S5.1	Звернення фактично використаних об'єктів побутового споживача об'єкта природного газу із складанням відповідного акту (п. 6 ст. 4 розділу IX*)	171		15 роб. днів			0,00%
S5.2	платіжний або експертний поверта ЗБТ, якщо платіжником був споживач, та у випадку її проведення Оператором ГРМ (п. 5 ст. 11 розділу X*)	180		10 роб. днів			0,00%
S5.3	експертний ЗБТ та/або платіжний, наданий споживачем (крім випадку проведення експертизи ЗБТ та/або платіжних суб'єктивних судово-експертної діяльності (п. 2 ст. 10 розділу X*))	181		10 роб. днів			0,00%
S6	Розгляд письмового звернення споживача (у тому числі електронного звернення побутового споживача) (стаття 20****, пп. 23 в. 2.2 ст. 2****), окремо:	190	0		0,00		0,00%
S6.1	окрем звернення щодо правильності рахунку/вирозначення за послуги розподілу природного газу та щодо припинення/обмеження газопостачання (розподілу природного газу) на об'єкт споживача	191		30 днів			0,00%
S6.2	для звернення щодо правильності рахунку/вирозначення за послуги розподілу природного газу	200		5 роб. днів			0,00%
S6.3	для звернення щодо припинення/обмеження газопостачання (розподілу природного газу) на об'єкт споживача	201		15 днів			0,00%
S7	Розгляд акту про порушення комісією з розгляду актів про порушення Оператора ГРМ (крім випадку здійснення результатів експертизи ЗБТ, для проведення суб'єктивних судово-експертної діяльності, діяльність яких регулюється Законом України «Про судову експертизу») (п. 8 ст. 3 розділу IX*)	210		2 місяці			0,00%
	Разом	211	1				0,00%

Розділ II. Інформація щодо дотримання мінімальних стандартів якості послуг розподілу природного газу та сум вилучень компенсацій споживачам (замовникам)

Підпункт пункту 2.2 глави 2 Стандарта та вимоги***	Мінімальний стандарт якості послуг розподілу природного газу	Код рядка	Сума компенсацій, надана споживачам, грн	Кількість випадків надання компенсацій споживачам (замовникам)	
				1	2
А	Б	В	Г	1	2
Пп. 1	Надання інформації щодо величини технічної потужності та вільної потужності для забезпечення можливості передачі (резерву потужності) у певній точці ділянки ГРМ, визначеної замовником	10 роб. днів	220		
Пп. 2	Надання замовнику результату на основі за надання вхідних даних (документів), які необхідні для проведення гідравлічного розрахунку	10 роб. днів	225		
Пп. 3	Надання замовнику вхідних даних (документів), які необхідні для проведення гідравлічного розрахунку	10 роб. днів	230		
Пп. 4	Надання проекту договору на придання, проекту технічних умов придання та відповідних розрахунків щодо вв. плати	10 роб. днів	235		
Пп. 5	Погодження проекту зовнішнього газопостачання та його кошторисної частини у разі його розробки замовником або надання вичерпного переліку зауважень до нього	15 днів	240		
Пп. 6	Надання додаткової угоди до договору на придання, у якій визначається строк забезпечення послуги Оператора ГРМ з приданням об'єкта замовника до ГРМ та звітність цієї послуги	10 роб. днів	245		
Пп. 7	Погодження проекту внутрішнього газопостачання в частині організації вузла об'єкта або надання вичерпного переліку зауважень до нього	15 днів	250		
Пп. 8	Надання послуги з приданням до газорозподільної системи	протягом строку, визначеного договором на придання до ГРМ	255		
Пп. 9	Забезпечення щодільного об'єкта замовника до ГРМ (фактичне з'єднання газопроводу з внутрішнього газопостачання)		260		
Пп. 9 або 2	у місяць місяцями	10 роб. днів (якщо договори на придання не асигновані біля вузла з'єднання)	265		
Пп. 9 або 3	у місяць місяцями	15 роб. днів (якщо договори на придання не асигновані біля вузла з'єднання)	270		
Пп. 10	Пуск газу в певні вузли внутрішнього газопостачання		275		
Пп. 10 або 1	у місяць місяцями	5 роб. днів	280		
Пп. 10 або 3	у місяць місяцями	10 роб. днів	285		
Пп. 11	Надання письмової форми договору розподілу природного газу, підписаного уповноваженою особою Оператора ГРМ	10 роб. днів	290		
Пп. 12	Надання відповідного споживачу про користування персоналізованих даних споживача, що зазначені у договорі розподілу природного газу	10 роб. днів	295		
Пп. 13	Укладання договору розподілу природного газу з новим споживачем (надання підтвердження) оформлений запис-приєднання до умов договору розподілу природного газу	10 роб. днів	300		
Пп. 14	Повірення суми платежів споживачу за послуги з розподілу природного газу	10 роб. днів	305		
Пп. 15	Надання повідомлення про припинення газопостачання розподілу природного газу на об'єкт побутового споживача у випадках, визначених пунктом 3 глави 7 розділу VI Кодексу ГРМ*	не менше ніж за 3 дні до дати припинення	310		
Пп. 16	Надання газопостачання (розподілу природного газу) після усунення порушень (за вв. плати) і відшкодування Оператору ГРМ витрат на припинення та відновлення газопостачання		315		
Пп. 16 або 2	у місяць місяцями	2 роб. дні	320		
Пп. 16 або 3	у місяць місяцями	5 днів	325		
Пп. 17	Тимчасове припинення розподілу природного газу побутового споживача, який не забезпечений лічильником газу		330		
Пп. 17 або 2	у місяць місяцями	3 роб. днів	335		
Пп. 17 або 3	у місяць місяцями	10 роб. днів	340		
Пп. 18	Перевірка величини тиску та/або величин показників газу		345		
Пп. 18 або 2	у місяць місяцями	3 роб. дні	350		
Пп. 18 або 3	у місяць місяцями	5 днів	355		
Пп. 19	Надання підтверджувальних документів щодо ФХП природного газу	5 роб. днів	360		
Пп. 20	Звернення фактично використаних об'єктів побутового споживача об'єкта природного газу із складанням відповідного акта	15 роб. днів	365		
Пп. 21	Повіщення або експертна звітність ЗВТ, якщо в інспекторів є споживач, та у випадку її проведення Оператором ГРМ	10 роб. днів	370		
Пп. 22	Експертна ЗВТ та/або планова, ініційована споживачем (крім випадку проведення експертної ЗВТ та/або планова суб'єктами судово-експертної діяльності)	10 роб. днів	375		
Пп. 23	Розгляд письмового звернення споживача (у тому числі електронного звернення побутового споживача)		380		
Пп. 23 або 2	щодо зверень щодо правильності розрахунку/вирухувань за послуги розподілу природного газу та щодо припинення/обмеження газопостачання (розподілу природного газу) на об'єкт споживача	30 днів	385		
Пп. 23 або 3	для зверень щодо правильності розрахунку/вирухувань за послуги розподілу природного газу	5 роб. днів	390		
Пп. 23 або 4	для зверень щодо припинення/обмеження газопостачання (розподілу природного газу) на об'єкт споживача	15 днів	395		
Пп. 24	Розгляд акту про порушення компанії з розподілу актів про порушення Оператора ГРМ (крім випадку отримання результату експертної ЗВТ, яка проводиться суб'єктами судово-експертної діяльності, діяльність яких регулюється Законом України «Про судову експертизу»)	2 місяці	400		
Разом			405		

\* Кодекс газорозподільних систем, затверджений постановою НКРЕКП від 15 лютого 2015 року.  
 Об'єктами 2015 року за № 1379/27824.  
 \*\* Типовий договір розподілу природного газу, затверджений постановою НКРЕКП від 30 червня 2015 року № 2498, зареєстрований у Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1384/27825.  
 \*\*\* Закон України «Про захист прав споживачів».  
 \*\*\*\* Мінімальні стандарти та вимоги до якості обслуговування споживачів надання компенсацій споживачам за вв. підтримання,

Київська (власник) суб'єкта господарювання

Виконавець

Телефон:

067-957-44-45

Факс:

32940082

Електронна пошта:

newika@gmail.com





