



ГРОМАДСЬКА ОРГАНІЗАЦІЯ «ІНСТИТУТ ФІНАНСІВ ТА ПРАВА»

вул. Шевченка 27, оф. 36, м. Полтава 36039, тел.: (067) 401-93-74.
www.institutefl.org/nadra.htm, ел. пошта: institute_fl@institutefl.org, ЄДРПОУ: 38803442

АКТУАЛЬНІ ПИТАННЯ КАПІТАЛЬНИХ ІНВЕСТИЦІЙ У НАФТОГАЗОВОМУ СЕКТОРІ НА ПРИКЛАДІ ПЕРСПЕКТИВНИХ ОБ'ЄКТІВ (СТРУКТУР¹), ПЛОЩ ТА РОДОВИЩ² У ПОЛТАВСЬКІЙ ОБЛАСТІ

ГЕОЛОГО-ЕКОНОМІЧНІ ЗВІТИ ЯК ОБГРУНТУВАННЯ ДЛЯ КАПІТАЛЬНИХ ІНВЕСТИЦІЙ НАДРОКОРИСТУВАЧІВ.

Попри те, що в структурі випуску України та в структурі валової доданої вартості видобувні галузі (“В Добувна промисловість і розроблення кар'єрів”) мають досить незначну частку: 4,44% та 5,63% відповідно за 2015-й рік, роль видобувних галузей є вкрай важливою для провідних галузей торговельних балансів регіонів України та країни у цілому.

Постановою Кабінету Міністрів України від 12 грудня 1994 р. N 827 “Про затвердження переліків корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення” до корисних копалин загальнодержавного значення віднесено:

- 1) горючі рідкі корисні копалини (конденсат³, нафта⁴, бітум нафтовий).
- 2) горючі газоподібні корисні копалини (газ природний (бутани, етан, пропан), газ сланцевих товщ, газ, розчинений у нафті, газ центрально-басейнового типу, газ (метан) вугільних родовищ,

ГОРЮЧІ РІДКІ КОРИСНІ КОПАЛИНИ.

Що стосується горючих рідких корисних копалин, можна стверджувати, що у паливно-енергетичному балансі України зростає дефіцит як первинних енергоресурсів (дефіцит сирої нафти та газового конденсату), так і продуктів їхньої переробки (нафтопродуктів).

Так, у 2016-му році було видобуто лише 2,2 млн. тонн нафти та газового конденсату, у т.ч. наступними суб'єктами господарювання:

¹ Геологічні структури родовищ корисних копалин - просторове співвідношення гірських порід, що складають ділянки родовищ корисних копалин, зумовлене тектонічними деформаціями. Геологічні структури визначають місця концентрації мінеральних речовин у надрах Землі, морфологію й умови залягання тіл корисних копалин, впливають на вибір методів геологічної розвідки та раціональних систем розробки. Геологічні структури утворюються при деформаціях вигину, розриву, загальної тріщинуватості, прориву одних порід іншими.

² “Родовище - це ділянка земної кори, з якою закономірно пов'язані один або більше покладів вуглеводнів, які за кількістю, якістю та умовами залягання є придатними для промислового використання. Родовище може бути однопокладовим і багатопокладовим. Межі родовища визначаються контурами розвіданих і попередньо розвіданих запасів”, зг. п. 1.5 Інструкції із застосування Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин, затвердженої наказом Державної комісії України по запасах корисних копалин від 10.07.1998 № 46.

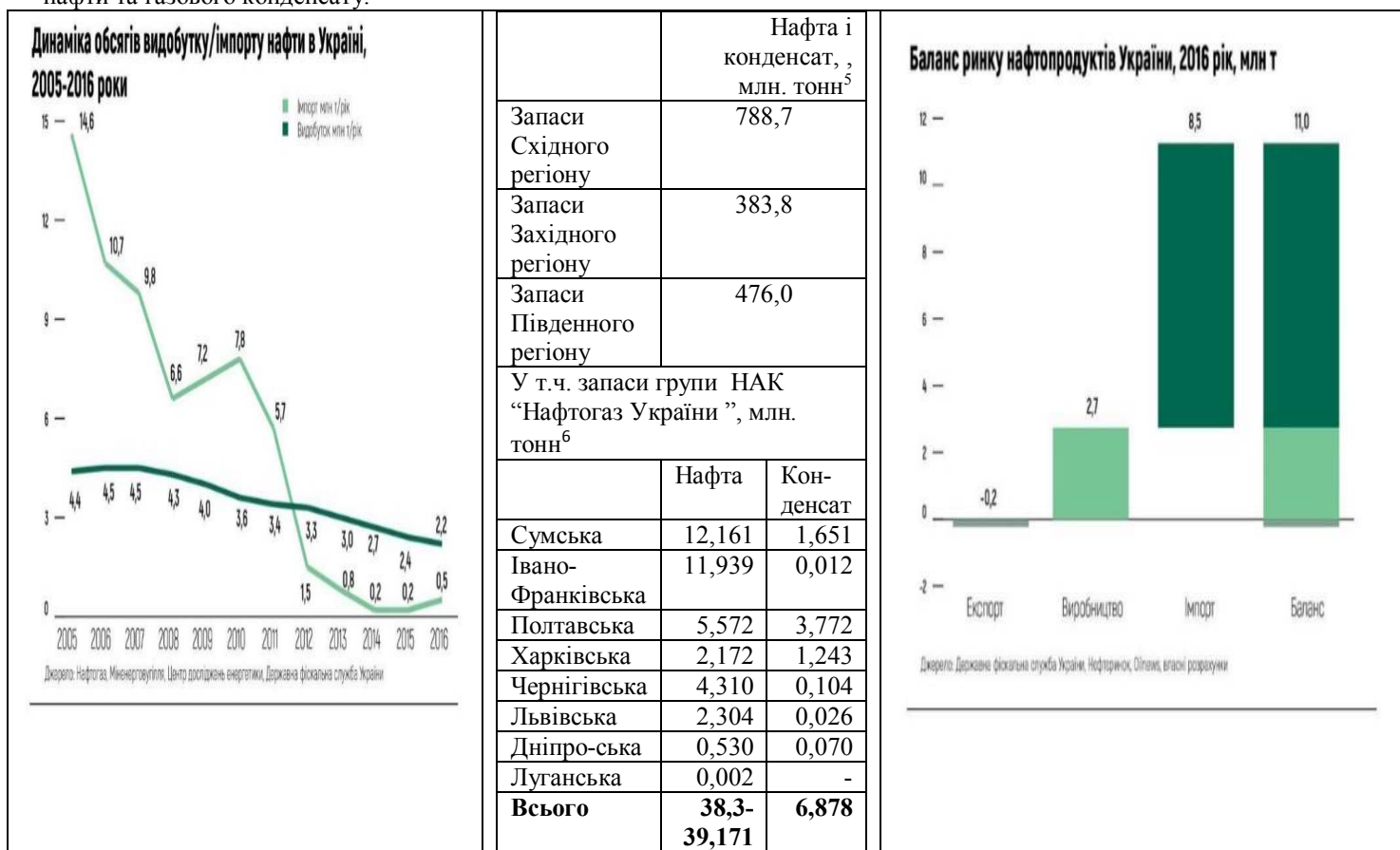
³ ГОСТ 51.65-80 Конденсат газовый стабильный. Технические условия. Термін дії подовжений до 2017 року згідно наказу Міненерговугілля від 21.01.2013 р. N 20 (скасовано) Чинний на підприємствах та організаціях нафтогазового комплексу у частині, що не суперечить чинному законодавству України: наказ Міненерговугілля від 12.02.2013 р. N 56.1.

⁴ ДСТУ 4454:2005. Нафта та нафтопродукти. Маркування, пакування, транспортування та зберігання (на заміну ГОСТ 1510-84). ДСТУ 4488:2005. Нафта та нафтопродукти. Метод відбирання проб. ГОСТ 9965-76. Нефть для нефтеперерабатывающих предприятий (http://www.nge.ru/g_9965-76.htm)

№	Суб'єкт видобування нафти та газового конденсату	2014 млн. тонн	2015 млн. тонн	2016 млн. тонн	%	2017 млн. тонн
1	ПАТ "Укрнафта", 50%+1 стат. капіталу якої контролюється НАК "Нафтогаз України".	1,888	1,671	1,518	68	1,4
2	ПАТ "Укргазвидобування", 100% стат. капіталу якої контролюється НАК "Нафтогаз України".	0,533	0,511	0,482	22	0,4
3	ДТЕК			0,05	2	
4	ГЕО-АЛЬЯНС ОЙЛ-ГАС ПАБЛІК ЛІМІТЕД (Кіпр)			0,04	2	
5	СП Полтавська "Газонафтова компанія"			0,04	2	
6	Інші			0,09	4	
	Всього (без концесійної угоди НАК на території Араб. Республіки Єгипет):			2,2	100	
	концесійна угода НАК на території Араб. Республіки Єгипет (0,121 млн. тонн)	0,102	0,123	0,121		

Джерело: Нафтогаз України, Міненерговугілля.

Таким чином, суб'єкти господарювання, контрольовані НАК "Нафтогаз України", у 2016-му році видобули бл. 90% усієї нафти та газового конденсату.



Якість запасів нафти та газового конденсату на балансі компаній групи НАК "Нафтогаз України" (у т.ч. ПАТ "Укргазвидобування" та ПАТ "Укрнафта") та групи НАК "Надра України" підлягає інвентаризації незалежними експертами, з метою полегшення розуміння економічної рентабельності вилучення запасів шляхом цифровізації значної кількості даних, подальшого проектування розробки та експлуатаційного буріння (монетизації запасів).

⁵ Джерело: Закон України від 21 квітня 2011 року № 3268-VI "Про затвердження Загальнодержавної програми розвитку мінерально-сировинної бази України на період до 2030 року". Відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України від 22.12.1994 № 865 "Про затвердження Положення про порядок проведення державної експертизи та оцінки запасів корисних копалин". Облік запасів вуглеводнів здійснюється згідно з Інструкцією із застосування Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр до геолого-економічного вивчення ресурсів перспективних ділянок та запасів родовищ нафти і газу, затвердженою наказом ДКЗ від 10.07.98 №46, зареєстрованою у Міністерстві юстиції України 24.07.1998 за №475/2915.

⁶ Джерело: річний звіт групи НАК "Нафтогаз України".

Зрозуміло, що значна частка запасів є технологічною, а рентабельних запасів по мірі видобутку нафти і конденсату щороку стає все менше і менше. Якщо темпи експлуатаційної проходки постійно зростають, а видобуток не збільшується, то можна констатувати або дефіцит рентабельних запасів (А, В1, С1), або те, що суб'єкти господарювання не знають, де саме бурити, а геологи не знають як оконтурювати запаси. Проте видобуток може зростати і за рахунок інших факторів, наприклад, збільшення депресії.

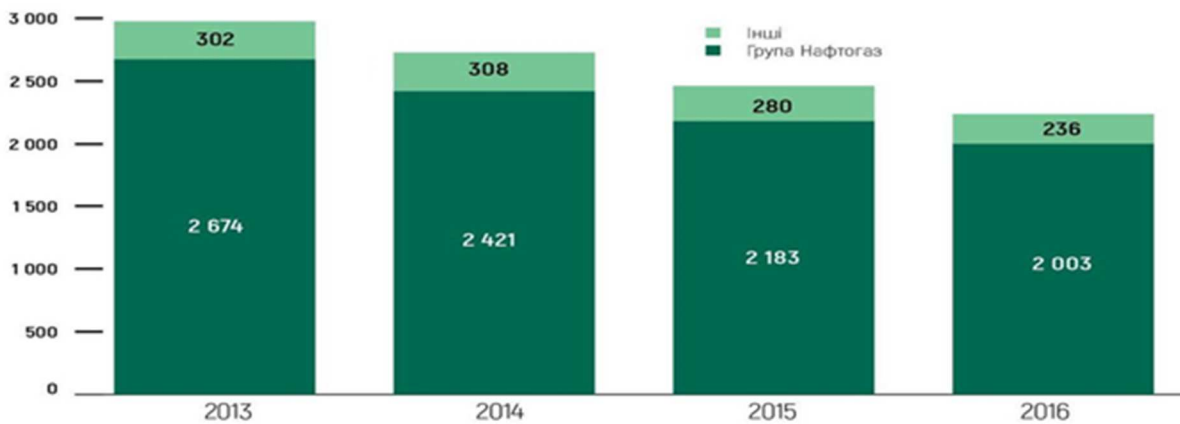
Найменування показника	Одиниця виміру	Усього	І етап		ІІ етап	ІІІ етап
			2011	2012	2013-2020	2021-2030
2	3	4	5	6	7	8
Прирости запасів і ресурсів нафти і конденсату	млн т	72,5	3	3,1	26,4	40
Прирости запасів і ресурсів газу	млрд куб. м	287	11,6	11,8	103,6	160
Оцінка запасів та ресурсів метану окремих ділянок вугільних родовищ	млрд куб. м	23,4	0,7	0,7	10	12

Джерело: додаток 3 до Загальнодержавної програми розвитку мінерально-сировинної бази України на період до 2030 року, затвердженої Законом України від 21 квітня 2011 року № 3268-VI.

В якості порівняння можна навести цифри, що у Російській Федерації цифра вилучуваних запасів за категоріями (А, В1 та С1) становить 18,5 млрд. тонн сирової нафти та конденсату, та 11,2 млрд. тонн сирової нафти за категоріями В2 та С2, переважно за рахунок Західного Сибіру, зокрема, Ханті-Мансійський автономний округ, а річний російський видобуток становить 0,520 млрд. тонн сирової нафти та конденсату.

Як правило, дефіцит (зсув рівноваги) – це результат або надлишкового попиту, або нестачі пропозиції. У цьому випадку причиною дефіциту є щорічне зменшення видобутку сирової нафти та газового конденсату – вхідних ресурсів для переробки на нафтопродукти (бензин, дизель та керосин, мазут, гудрон).

Видобуток нафти і конденсату в Україні, тис. т



Джерело: Нафтогаз, Міненерговугілля

Відповідно до визначення інструкції із застосування Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр до геолого-економічного вивчення ресурсів перспективних ділянок та запасів родовищ нафти і газу, затвердженої Наказом Державної Комісії України по запасах корисних копалин від 10.07.98 N 46: **“нафта** - природна суміш, що складається з вуглеводневих сполук метанової, нафтенової та ароматичної груп, які в пластових і стандартних умовах (0,1 МПа при 20 град.С) перебувають у рідкій фазі. Невуглеводневі сполуки присутні в нафті у вигляді сірчастих, азотистих, кисневих, металоорганічних комплексів. Поширеним компонентом є сірка, що міститься в нафті як у вигляді різних сполук, так і у вільному стані. У більшості нафт в пластових умовах міститься, у тій чи іншій кількості, розчинений газ. За відмінностями складу і фізичних властивостей нафти поділяються на низку типів. Їх типізація провадиться за груповим вуглеводневим і фракційним складом, вмістом сірки та інших неуглеводневих компонентів, асфальтенів і смол”. Закон України від 12 липня 2001 року N 2665-III “Про нафту і газ” визначив, що **“нафта** - корисна копалина, що являє собою суміш вуглеводнів та розчинених в них компонентів, які перебувають у рідкому стані за стандартних умов (тиску 760 мм ртутного стовпа і температури 20 град. С), і є товарною продукцією”. Нафта може бути як сировою, так і синтетичною сумішшю, що отримується, наприклад, в результаті процесів Бергіуса чи Фішера-Тропша з водню (H2) чи то

сингазу (СОН₂). Як у 2016-му, так і у 2017-му роках Україна найбільше імпортувала нафту та нафтопродукти. З 2016-го по 2017-й роки імпорт нафти і нафтопродуктів зріс на +27,28%, у т.ч. на +134,45% з Російської Федерації.

Таблиця. Імпорт, товарна позиція № 1 у торговому балансі.

		Імпорт 2016,		Імпорт 2017,		Процентна зміна вартості
		Кількість, т.	Вартість тис. дол. 2016	Кількість, т.	Вартість тис. дол. 2017	
2710	Нафта та нафтопродукти ⁷					
	Всього, у тому числі:	7 413 738	3 267 739	3 616 720	4 159 030	27,28%
112	Білорусь	4 377 434	1 794 632	2 462 938	1 272 503	1,88%
643	Російська Федерація	1 207 375	542 755	849 646	469 398	134,45%
440	Литва	758 748	354 491	236 141	120 605	32,41%
300	Греція	309 706	141 676	57 570	42 847	-14,87%
616	Польща	173 858	86 894	3 616 720	1 828 335	-50,69%

Джерело: Державна фіскальна служба України (<http://sfs.gov.ua/ms/f11>).

Цифри імпорту дизпалива та бензину, також як і скрапленого газу (LPG) у 2016-му році наводять і річні звіти групи НАК “Нафтогаз України”⁸:

		Виробництво 2016	Виробництво 2017	Імпорт 2016,	Імпорт 2017,
		Кількість, млн. т.	Кількість, млн. т.	Кількість, млн. т.	Кількість, млн. т.
	Дизпаливо та бензин	0,498	0,494	6,6	
	у т.ч. БНК (Мозирський НПЗ, Новополицький НПЗ)			2,1	
	WOG			1,0	
	ОККО			0,4	
	ЗНГК			0,3	
	Інші			2,8	
	скраплений газ (LPG)	0,302	0,274	1,1	
	Усього	2,7	2,9	7,7 (або 8,5)	7,8 (або 9,0)

Джерело: річні звіти групи НАК “Нафтогаз України” за 2016-2017 рр.

Що стосується продуктів нафтопереробки, то п. 23 Постанови КМУ від 25 грудня 1996 р. N 1548 “Про встановлення повноважень органів виконавчої влади та виконавчих органів міських рад щодо регулювання цін (тарифів)” визначив, що “Мінекономрозвитку за погодженням з Мінпаливенерго встановлює граничні рівні оптово-відпускних цін на дизельне паливо та бензини моторні, що реалізуються на внутрішньому ринку, з 15 квітня по 1 червня та з 1 серпня по 15 жовтня”. А пункт 12 Постанови КМУ від 25 грудня 1996 р. N 1548 “Про встановлення повноважень органів виконавчої влади та виконавчих органів міських рад щодо регулювання цін (тарифів)” визначив, що “граничні торговельні надбавки на дизельне паливо і бензини моторні, що реалізуються через автозаправні станції, на рівні не вище 15 відсотків їх оптово-відпускної ціни або митної вартості”.

ГОРЮЧІ ГАЗОПОДІБНІ КОРИСНІ КОПАЛИНИ

⁷ Частиною 2 статті 3 Закону України “Про оцінку впливу на довкілля” від 23 травня 2017 року № 2059-VIII “1) нафтопереробні та газопереробні заводи (крім підприємств, що виготовляють із сирової нафти виключно мастильні матеріали), установки з газифікації або зрідження вугілля чи бітумінозного сланцю;...” віднесено до першої категорії видів планованої діяльності та об’єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля і підлягають оцінці впливу на довкілля.

⁸ Група НАК “Нафтогаз України” консолідує НАК “Нафтогаз України”, ПАТ “Укргазвидобування”, ПАТ “Укртрансгаз”, ПАТ “Укртранснафта”, ДК “Газ України”, ДП “Укравтогаз”, ПАТ “Чорноморнафтогаз”, ВАТ “Кіровоградгаз”, ДП “Закордоннафтогаз”, ПАТ “Укрспецтрансгаз”, Naftogaz Overseas S.A., ДП “Вуглесинтезгаз України”, ДП “Укрнафтогазкомплект”, ДП “Науканафтогаз”, ДП “Нафтогазобслуговування”, ДП “ЛІКВО”, ДП “Нафтогазбезпека”, ДП “Будівельник”, ПАТ “Укрнафта”.

Другою позицією за обсягами імпорту стали горючі газоподібні корисні копалини. Відповідно до Закону України від 12 липня 2001 року N 2665-III "Про нафту і газ", "газ - корисна копалина, яка являє собою суміш вуглеводнів та неуглеводневих компонентів, перебуває у газоподібному стані за стандартних умов (тиску 760 мм ртутного стовпа і температури 20 град. С) і є товарною продукцією".

У 2016-му році було видобуто 19,987 млрд. кубометрів природного газу, у т.ч. наступними суб'єктами господарювання:

Компанії	млн. кубометрів			%	Чистий прибуток (збиток) 2016, млн. грн.	Чистий прибуток (збиток) 2017, млн. грн.
	12 м. 2015	12 м. 2016	12 м. 2017			
Видобуток, всього	19895,7	19987,1		100,46		
ПАТ "Укргазвидобування" (ЄДРПОУ: 30019775)	14 529,0	14 602,7	15 250	100,5		
ПАТ "Укрнафта" (ЄДРПОУ: 00135390)	1 503,1	1 297,5	1 100	86,3	-8 700	444
НАК "Надра України" (ЄДРПОУ: 31169745)	0,0	0,0				
Приватні компанії, всього	3 863,6	4 086,9		105,8		
ПрАТ "Нафтогазвидобування" ДТЕК (ЄДРПОУ: 32377038)	1 304,2	1 627,8	1 655	124,81	5 415	6 702
ТОВ "Енергосервісна компанія "Еско-Північ" (ЄДРПОУ: 30732144)	607,8	614,7		101,14		
ПрАТ "Видобувна компанія "Укрнафтобуріння" (ЄДРПОУ: 33152471)	238,7	310,5		130,08		
ПрАТ "Природні ресурси" (ЄДРПОУ: 33100376)	268	227,5		84,89		
ТОВ "Куб-газ" (ЄДРПОУ: 30694895)	238,5	207,5		87,00		
СП Полтавська "Газонафтова компанія" (ЄДРПОУ: 20041662)	213,4	174		81,54		
Девон	93,7	124,4		132,76		
ТОВ "Перша українська газонафтова компанія" (ЄДРПОУ: 36050166)	136,6	110,4		80,82		
ТОВ "Надра-Геоінвест" (ЄДРПОУ: 35602704) (Газ-МДС)	33,1	91,1		275,23		
Енергія-95 (Гравеліт-21)	124,8	90,1		72,20		
Системойнженіринг	10	74,9		749,00		
Представництво "Регал Петролеум Корпорейшн Лімітед" (ЄДРПОУ: 26333503 (35665790))	56,2	62,2		110,68		
Променергопродукт	24,6	30,7		124,80		
Сіріус 1	75,6	27,7		36,64		
ПрАТ "Пласт" (ЄДРПОУ: 25168700)	28,2	25,4		90,07		
ТОВ "Парі" (ЄДРПОУ: 31037994)	27,8	21,3		76,62		
Укргаз Інвест	1,5	18,3		1220,00		
ТОВ "Надра Геоцентр" (ЄДРПОУ: 34763705)	28,8	15,3		53,13		
Арабський енергетичний альянс ЮЕЙ	20,5	14,8		72,20		+
ТОВ "Західнадрасервіс" (ЄДРПОУ: 36282935)	12,4	14,7		118,55		
Надрагаз (ЄДРПОУ: 37332410)	10,3	12,7		123,30		
ТОВ "Східний геологічний союз" (ЄДРПОУ: 32426289)	6,4	11,4		178,13		

Компанії	млн. кубометрів			%	Чистий прибуток (збиток) 2016, млн. грн.	Чистий прибуток (збиток) 2017, млн. грн.
	12 м. 2015	12 м. 2016	12 м. 2017			
Актив Газ Ресурс	0	11,1				
Українська бурова компанія	5,7	11		192,98		
ПрАТ "Пласт" (ЄДРПОУ: 25168700) (Стрілкове родовище)	2,9	9,4		324,14		
Горизонти	9,1	9,1		100,00		
ПрАТ "Газінвест" (ЄДРПОУ: 30370711)	5,8	8,3		143,10		
Сахалінське	34,2	8,2		23,98		
ТОВ "Богородчанинафтогаз" (ЄДРПОУ: 38285759)	7,6	8		105,26		
МАККОМ-груп	7,2	8		111,11		
ТОВ "Тисагаз" (ЄДРПОУ: 22091121)	15,9	6,7		42,14		
СП "Бориславська нафтова компанія" (ЄДРПОУ: 22402928)	10	6,3		63,00		
ТНГК	9,7	5,5		56,70		
ТОВ "Укрнафтогазінвест" (ЄДРПОУ: 32847657)	9,6	5		52,08		
Шахта ім. О.Ф. Засядька	34,4	5		14,53		
СУКП "Дельта"	4,9	4,2		85,71		
Нордик	0	3,4				
ТОВ "Геологічне бюро "Львів" (ЄДРПОУ: 31978102)	4	3,2		80,00		
Укр-Аз-Ойл	0	3				
Нафтогазрембуд-1 (корпорація "Укрнерудпром")	5,9	1,9		32,20		
Інтернафтогазбуд	1,9	1,4		73,68		
ТОВ "Прикарпатська енергетична компанія" (ЄДРПОУ: 36042045)	1,6	1,1		68,75		
ТОВ "Трубопласт" (ЄДРПОУ: 30478052)	1,2	1		83,33		
Молтекс нафта і газ (Капітал ойл)	1,2	1		83,33		
Рожнятівнафта	0,2	0,8		400,00		
ТОВ "Нафтогазопромислова геологія" (ЄДРПОУ: 38238322)	0	0,4				
Екотехінформ ПП ДСД № 34	0,4	0,4		100,00		
ПрАТ "Укргазвидобуток" (ЄДРПОУ: 25635581)	116,6	0		0,00		

Джерело: <http://www.nefterynok.info/stati/dobycha-2016-otrasl-kontrastov>.

КЛАСИФІКАЦІЯ ПРОДУКТУ ЗА УКТ ЗЕД

Товарна підкатегорія (УКТ ЗЕД)	Назва	Ставки мита, %	Додатково	Молекулярна формула (брутто-формула)
	Гази нафтові та інші вуглеводні в газоподібному стані:			

Товарна підкатегорія (УКТ ЗЕД)	Назва	Ставки мита, %	Додатково	Молекулярна формула (брутто-формула)
	- скраплені (зріджені):			
2711 11 00 00	-- газ природний		0 тис. м ³	СН ₄
	-- пропан:			С ₃ Н ₈
	--- пропан, чистота якого не менш як 99 %:			
2711 12 11 00	---- для використання як паливо		0 -	
2711 12 19 00	---- для інших цілей		0 -	
	--- інший:			
2711 12 91 00	---- для специфічних процесів переробки		0 -	
2711 12 93 00	---- для хімічних перетворень у процесах, крім зазначених у товарній підкатегорії 2711 12 91 00		0 -	
	---- для інших цілей:			
2711 12 94 00	----- чистота якого більш як 90 %, але не більш як 99 %		0 -	
2711 12 97 00	----- інші		0 -	
	-- бутани:			С ₄ Н ₁₀
2711 13 10 00	--- для специфічних процесів переробки		0 -	
2711 13 30 00	--- для хімічних перетворень у процесах, крім зазначених у товарній підкатегорії 2711 13 10 00		0 -	
	--- для інших цілей:			
2711 13 91 00	---- чистота якого більш як 90 %, але менш як 95 %		0 -	
2711 13 97 00	---- інші		0 -	
2711 14 00 00	-- етилен ⁹ , пропілен, бутилен і бутадієн		0 -	С ₂ Н ₄ С ₃ Н ₆
2711 19 00 00	-- інші		0 -	
	- у газоподібному стані:			
2711 21 00 00	-- газ природний		0 тис. м ³	
2711 29 00 00	-- інші		0 -	

Таблиця. Імпорт, товарна позиція № 2 у торговому балансі.

2711	Гази нафтові	Імпорт 2016	Вартість тис. дол.	Імпорт 2016	Імпорт 2016	Імп. 2017	Вартість тис. дол. 2017	Процентна зміна вартості	Імпорт 2017	
		Кількість, тис. кубометрів		Сер. ціна імпорту, дол. США	Сер. ціна імпорту, дол. США	Кількість, тис. кубометрів			Сер. ціна імпорту, дол. США	Сер. ціна імпорту, грн.
	Всього, у тому числі:	7 756 684	2 297 189	296,16	8 292,37		3 807470	65,74%		
276	Німеччина	1 409 141	409 075	290,30	8 128,43	314 562	97 726	-76,1%	314,93	8 817,91
756	Швейцарія	1 327 759	381 664	287,45	8 048,59	276 002	86 920	-77,2%	312,21	8 741,82
250	Франція	1 075 128	304 057	282,81	7 918,68	201 542	62 923	-79,3%	407,46	11 408,8
643	Російська Федерація	802 180	254 977	317,86	8 899,94	545 439	222 243	-12,8%	325,84	9 123,40
616	Польща	683 654	184 877	270,42	7 571,89	956 706	311 729	68,6%	325,25	9 107,03

⁹ У 2013-му році на міжнародних ринках етан (С₂Н₆) коштував \$90 за тону, етилен (С₂Н₄) – \$600 за тону, а поліетилен - \$1800 за тону, пластикові труби - \$3500 за тону. Джерело: програма “Нефть” від 06.09.13 р. на каналі “Россия 24”.

		Імпорт 2016		Імпорт 2016		Імп. 2017		Імпорт 2017		
2711	Гази нафтові	Кількість, тис. кубо-метрів	Вартість, тис. дол.	Сер. ціна імпорту, дол. США	Сер. ціна імпорту, дол. США	Кількість, тис. кубо-метрів	Вартість, тис. дол. 2017	Процентна зміна вартості	Сер. ціна імпорту, дол. США	Сер. ціна імпорту, грн.
703	Словаччина (ГВС Будінце)	531 114	181 861	342,41	9 587,60	6 403 615	208 278 3	1045,3%	362,52	10 150,5
40	Австрія	487 028	145 895	299,56	8 387,73	179 635	65 121	-55,4%	321,63	9 005,52
348	Угорщина (ГВС Берегдароц)	477 905	143 817	300,93	8 426,10	1 888 182	607 288	322,3%	310,67	8 698,85

Джерело: Державна фіскальна служба України (<http://sfs.gov.ua/ms/f11>).

На загальнодержавному рівні для зменшення імпортозалежності потрібні капітальні інвестиції. Проте капітальні інвестиції можуть робитись різними суб'єктами різних форм власності у різні технології та технологічні процеси, які можуть задовольнити попит споживачів альтернативними способами.

Головними альтернативами для капітальних інвестицій є:

для горючих газоподібних корисних копалин		
№	Напрямок діяльності.	Норм.-правовий акт
1	збільшення видобутку природного газу ПАТ "УкрГазвидобування" та ПАТ "Укрнафта" традиційними методами у Дніпровсько-Донецькій западині (Дніпропетровська, Донецька, Луганська, Полтавська, Сумська та Харківська області) та у Передкарпатському прогині (Івано-Франківська та Львівська області).	Концепція розвитку газовидобувної галузі України, затверджена розпорядженням КМУ від 28 грудня 2016 р. № 1079-р. (до 2017 року також Розпорядження КМУ від 25 березня 2015 р. № 375-р "Питання реформування газового сектору"). Закон України від 12 липня 2001 року № 2665-III "Про нафту і газ".
2	переговори між НАК "Нафтогаз України" та РАО "Газпром" щодо зменшення ціни на природний газ, імпортований НАК "Нафтогаз України", до економічно обґрунтованих рівнів.	Договірні відносини між НАК "Нафтогаз України" та РАО "Газпром".
3	геологічне вивчення можливості видобутку нетрадиційного природного газу, так званого сланцевого, та механізмів компенсації зовнішніх негативних ефектів територіальним громадам (міжбюджетний розподіл ренти, екологічний податок, угоди, тощо).	Концепція розвитку газовидобувної галузі України, затверджена розпорядженням КМУ від 28 грудня 2016 р. № 1079-р.
4	Реалізація чотирьох проектів заміщення газу вугіллям (побудови заводів з газифікації бурого та кам'яного вугілля).	Кредитна угода підписана між у грудні 2012 р. між НАК "Нафтогаз України" та Державним банком розвитку Китаю (China Development Bank Corporation).
5	Реалізація інфраструктурного проекту побудови поблизу Одеси терміналу прийомки та заводу з регазифікації зрідженого природного газу	

для горючих рідких корисних копалин		
№	Напрямок діяльності.	Норм.-правовий акт
1	Збільшення внутрішнього видобутку нафти і газового конденсату, який за останні 10 років зменшився удвічі, тобто з 4,4 до 2,2 млн. тонн на рік. Створення в Україні мінімальних запасів нафти і нафтопродуктів.	Концепція створення в Україні мінімальних запасів нафти і нафтопродуктів на період до 2020 року, затверджена Розпорядженням КМУ від 08.12.2009 р. № 1498-р. Закон України від 12 липня 2001 року № 2665-III "Про нафту і газ".
2	Запровадження диверсифікації джерел постачання енергоресурсів шляхом стимулювання створення інфраструктури	Закон України від 14.01.2000 р. № 1391-XIV "Про альтернативні види палива". Закон України від 20 лютого 2003 року № 555-IV "Про

для горючих рідких корисних копалин		
№	Напрям діяльності.	Норм.-правовий акт
	<p>виробництва, постачання та споживання альтернативних видів палива, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> - біоетанолу (C₂H₅OH) та бензину з додаванням біоетанолу¹⁰, що найбільше використовується у Бразилії та США, для бензинових двигунів, - біодизелю – продукту етерифікації рослинних олій, що найбільше використовується у країнах Європейського Союзу, та відпрацьованої відфільтрованої рослинної олії для дизельних двигунів, - сумішей для дизельних двигунів внутрішнього згорання, наприклад, відомих у Швеції як ED95, що не потребують модифікації дизельних двигунів, - біогазу для інших потреб. 	<p>альтернативні джерела енергії”.</p> <p>Закон України від 19.12.2005 р. № 481/95 “Про державне регулювання виробництва і обігу спирту етилового, коньячного і плодового, алкогольних напоїв та тютюнових виробів”.</p> <p>Закон України від 19 червня 2012 року № 4970-VI “Про внесення змін до деяких законів України щодо виробництва та використання моторних палив з вмістом біокомпонентів” (скасовано).</p> <p>Розпорядження Кабінету Міністрів України від 18 серпня 2017 р. № 605-р, що затвердило Енергетичну стратегію України на період до 2035 року “Безпека, Енергоефективність, Конкурентоспроможність”.</p> <p>Закон України від 4 липня 2002 року N 37-IV “Про зерно та ринок зерна в Україні”.</p> <p>Постанова Кабінету Міністрів України від 5 грудня 2007 р. N 1375 “Про затвердження переліків підприємств з усіма стадіями технологічного процесу з виготовлення нафтопродуктів, що мають право виробляти бензини моторні сумішеві із вмістом етил-трет-бутилового ефіру або з добавками на основі біоетанолу”.</p> <p>Постанова Кабінету Міністрів України від 23 лютого 2011 р. № 156 “Про затвердження Переліку виробників спирту етилового денатурованого (спирту технічного) та щорічних квот на відвантаження такого спирту для потреб підприємств, що виробляють продукти органічного синтезу”.</p> <p>Постанова Кабінету Міністрів України від 28 липня 2010 року № 672 “Про утворення Державного підприємства спиртової та лікеро-горілчаної промисловості”.</p> <p>ДСТУ 7166:2010 Біоетанол. Технічні умови, був затверджений наказом Держспоживстандарту від 10.08.2010 р. № 356.</p> <p>Організація видавець: ТК 64, УкрНДІспиртбіопрод. Залежно від технології виробництва біоетанол може бути марок “А” та “Б” з об’ємною часткою спирту етилового не менше 97,8% та 98,3%.</p> <p>ДСТУ 7178:2010. Паливо альтернативне. Естери етилові жирних кислот олій та жирів для дизельних двигунів. Технічні вимоги та методи контролювання. Надано чинності 01.07.2011 року. Втрачає властивості рідини при t= -17,78 Ц.</p>

Концепція розвитку газовидобувної галузі України, затверджена розпорядженням КМУ від 28 грудня 2016 року № 1079-р, надає такі прогностичні цифри:

Найменування суб’єкта господарювання	Обсяг видобутку	Разом, млрд. м ³ .	У тому числі за роками				
			2016	2017 пр.	2018 пр.	2019 пр.	2020 пр.
ПАТ “Укргазвидобування” ¹¹	Усього	84,5	14,5	15,2	16,5	18,2	20,1
	у тому числі:						
	Базовий	58	13,5	12,5	11,6	10,7	9,7
	на існуючих родовищах (витрати 1,4 млрд. доларів США, буде пробурено 270 свердловин, 30% свердловин – ГРП, 25% - аутсорсинг).	20,5	0,9	2,3	3,9	5,8	7,6
на нових родовищах (витрати 1,6 млрд. доларів США, 55 розвід, 138 оцін., 200 експл. свердловин).	6	0,1	0,4	1	1,7	2,8	

¹⁰ Автобензин із вмістом біоетанолу не менше 30% відноситься до альтернативних палив, якщо біоетанола менше 30% - не є альтернативним, а відноситься до спиртових за марками E5, E7, E10 (згідно Технічного регламенту).

¹¹ Структурними підрозділами ПАТ “Укргазвидобування”, 100% статутного капіталу якого контролюється НАК “Нафтогаз України”, є три газопромислові управління: “Львівгазвидобування”, “Полтавагазвидобування”, “Шебелинкагазвидобування”, бурове управління “Укрбургаз”, Управління з переробки газу та газового конденсату “УГВ-СЕРВІС”, Управління будівельно-монтажних робіт “Укргазспецбудмонтаж”, Науково дослідний інститут УкрНДІгаз, Геофізичне управління “Укргазпромгеофізика”, САРС “ЛІКВО”, Учбово-оздоровчий комплекс “Червона Рута”, тощо).

Найменування суб'єкта господарювання	Обсяг видобутку	Разом, млрд. м ³ .	У тому числі за роками				
			2016	2017 пр.	2018 пр.	2019 пр.	2020 пр.
	Нових свердловин, зг. інвест. концепції УГВ	657	71	88	131	166	201
інші підприємства (без урахування прогнозних обсягів видобутку ПАТ "Укрнафта" ¹² орієнтовно 1,4 млрд. куб. метрів у 2016 році)	Усього	29,7	4,3	5	6	7	7,4
	у тому числі:						
	Базовий	12	3,3	2,8	2,4	2	1,5
	на існуючих родовищах	11,9	1	1,7	2,3	3,2	3,7
	на нових родовищах	5,8		0,5	1,3	1,8	2,2
	Усього	114,2	18,8	20,2	22,5	25,2	27,5

Джерело: Концепція розвитку газовидобувної галузі України, затверджена розпорядженням КМУ від 28 грудня 2016 р. № 1079-р.

Концепція розвитку газовидобувної галузі України, затверджена розпорядженням КМУ від 28 грудня 2016 р. № 1079-р., оцінила загальний обсяг витрат на видобуток 1 тис. куб. метрів природного газу до нарахування норми дохідності та податку на прибуток під час пошуку, розвідки і розробки нових типових родовищ:

- 1) при розмірі рентної плати 29 відсотків (для родовищ з глибиною залягання менше 5 тис. метрів) та
- 2) при розмірі рентної плати 14 відсотків (для родовищ з глибиною залягання більше 5 тис. метрів).

Таблиця. Загальний обсяг витрат на видобуток 1 тис. куб. метрів природного газу до нарахування норми дохідності та податку на прибуток під час пошуку, розвідки і розробки нових типових родовищ при розмірі рентної плати 29 відсотків (для родовищ з глибиною залягання менше 5 тис. метрів) та 14 відсотків (для родовищ з глибиною залягання більше 5 тис. метрів).

Глибина залягання/запаси газу	Загальний обсяг витрат (доларів США)	У тому числі		
		капітальні інвестиції	операційні витрати	рентна плата
Менше 3500 метрів/0,5 млрд. куб. метрів	195,2	105	38	52,2
Менше 3500 метрів/2,8 млрд. куб. метрів	170,2	87	31	52,2
Менше 5000 метрів/0,5 млрд. куб. метрів	225,2	127	46	52,2
Менше 5000 метрів/2,8 млрд. куб. метрів	202,2	111	39	52,2
Більше 5000 метрів/2,8 млрд. куб. метрів	214,2	150	39	25,2

Джерело: Концепція розвитку газовидобувної галузі України, затверджена розпорядженням КМУ від 28 грудня 2016 р. № 1079-р.

Таблиця Концепції визначила цифри щодо капітальних інвестицій (від 105 до 150 доларів США на тис. куб. метрів) та щодо операційних витрат (від 31 до 46 доларів США на тис. куб. метрів), які повинні в першу чергу базуватись на якомусь геологічному обґрунтуванні.

Геологічним обґрунтуванням для капітальних інвестицій, що фінансуються власним капіталом надрокористувачів та запозиченим капіталом фінансових кредиторів надрокористувачів, у т.ч. для спорудження (будівництва), ремонту та розконсервації свердловин є **геолого-економічні звіти**, які отримуються в результаті геологічного вивчення надр, і перебувають на обліку у заснованому Держгеонадрами державному науково-виробничому підприємстві "Державний інформаційний геологічний фонд України" (ДНВП "Геоінформ", ЄДРПОУ: 01432859). Відповідно до ч. 1 статті 34 Закону України від 12.07.2001 року № 2665-III "Про нафту і газ", "геологічне вивчення нафтогазоносних надр проводиться за рахунок передбачених у Державному бюджеті України коштів, за власні кошти користувачів нафтогазоносними надрами або за кошти з інших джерел, не заборонених чинним законодавством". Частина

¹² Структурні підрозділи ПАТ "Укрнафта" включають НГВУ "Полтаванафтогаз", НГВУ "Чернігівнафтогаз", НГВУ "Охтирканафтогаз" у Дніпровсько-Донецькій западині та НГВУ "Бориславнафтогаз", НГВУ "Долинанфтогаз", НГВУ "Надвірнанафтогаз" у Передкарпатському прогині.

2 статті 34 цього Закону визначила, що “порядок формування і використання коштів на геологічне вивчення нафтогазоносних надр визначається чинним законодавством України”.

Для розробки геолого-економічних звітів та отримання інших форм геологічної документації Державною службою геології та надр України надаються спеціальні дозволи на геологічне вивчення¹³ та геологічне вивчення з дослідно-промисловою розробкою, що процесуально оформлюються відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України від 30.05.2011 № 615 "Про затвердження Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами" та Порядку проведення аукціонів із продажу спеціальних дозволів на користування надрами, затвердженого Постановою Кабінету Міністрів України від 30 травня 2011 року № 594 "Про затвердження Порядку проведення аукціонів із продажу спеціальних дозволів на користування надрами", у випадку, якщо спеціальний дозвіл надається шляхом проведення аукціону.

Відповідно до статті 39 Кодексу України від 27 липня 1994 року № 132/94-ВР “Про надра”, роботи і дослідження, пов'язані з геологічним вивченням надр, “підлягають **обов'язковій державній реєстрації та обліку** з метою узагальнення і максимального використання результатів вивчення надр, а також запобігання дублюванню зазначених робіт”, які проводяться згідно:

- 1) Порядку державної реєстрації робіт і досліджень, пов'язаних із геологічним вивченням надр, затвердженого наказом Мінприроди України від 14.06.2013 р. № 263 (форма № 3-гр)¹⁴, відповідно до п. 2.4 якого Переліки й картограми робіт з геологічного вивчення надр подаються у трьох примірниках, окремо для кожного джерела фінансування;
- 2) Порядку обліку робіт і досліджень, пов'язаних із геологічним вивченням надр, затвердженого наказом Мінприроди України від 14.06.2013 № 262¹⁵.

Державній реєстрації підлягають роботи і дослідження, пов'язані з геологічним вивченням надр (РДГВН), що проводяться на основі:

- діючого спеціального дозволу на користування надрами,
- затвердженого в установленому порядку пооб'єктного плану виконавця РДГВН,
- геологічного (технічного) завдання,
- висновку щодо доцільності розподілу раніше затверджених запасів корисних копалин родовища (ділянки) на окремі об'єкти надрокористування, затвердженого в установленому порядку.

Виконавцями РДГВН вважаються надрокористувачі, визначені статтею 13 Кодексу України про надра.

Що стосується видів геологічної інформації, то ДНВП "Геоінформ":

- приймає звіти на зберігання, відповідно до Порядку обліку робіт і досліджень, пов'язаних із геологічним вивченням надр, затвердженого наказом Мінприроди від 14.06.2013 р. за № 262,
- проводить експертизу звітів щодо результатів геологічного вивчення надр,
- готує ресурсну довідку по родовищу корисних копалин,
- готує пакет геологічної документації для отримання спеціальних дозволів
- опрацьовує заяви-наміри щодо придбання геологічної інформації,
- опрацьовує фондові геологічні матеріали відповідно до заявок придбання геологічної інформації,
- проводить експертизу геологічних матеріалів за результатами робіт, виконаними геологічними підприємствами з дорозвідки та переоцінки раніше затверджених запасів родовищ корисних копалин,
- надає інформацію щодо відсутності (наявності) родовищ корисних копалин на площах, де передбачається розміщення об'єктів господарювання,
- надає інформацію щодо якісної характеристики та кількості запасів на родовищах и перспективних ділянках, що не розробляються,
- надає довідки щодо відсутності (наявності) на заявленій ділянці надр родовищ вуглеводнів, перспективних площ, пробурених нафтових і газових свердловин, їх стану, результатів використання і перспектив нарощування мінерально-сировинної бази вуглеводнів,
- продає та надає іншу геологічну інформацію.

¹³ “Геологічне вивчення корисних копалин - визначення речовинного складу, кількості, якості і технологічних властивостей корисних копалин, геологічної будови, гідрогеологічних, гірничо-геологічних та інших умов залягання їх покладів для обґрунтування проектних рішень щодо способу і системи видобутку та схеми комплексної переробки мінеральної сировини” (Постанова Кабінету Міністрів України від 5 травня 1997 р. N 432 “Про затвердження Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр”).

¹⁴ Див. <http://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1157-13#n14>.

¹⁵ Див. <http://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1156-13#n14>.

Відповідно до п. 12 наказу Державного комітету природних ресурсів України від 20 квітня 2005 року N 76 "Про затвердження Порядку ведення обліку нафтових і газових свердловин", "за призначенням свердловини поділяють на категорії:

- структурні,
- опорні,
- параметричні,
- пошукові (вартістю 2-3, а інколи понад 10 млн. доларів США)¹⁶,
- розвідувальні¹⁷,
- експлуатаційні¹⁸ (видобувні, нагнітальні, контрольні, оціночні, оціночно-експлуатаційні та спеціальні).

Пункт 18 Порядку ведення обліку нафтових і газових свердловин, затвердженого наказом Державного комітету природних ресурсів України від 20 квітня 2005 року N 76, визначив, що "параметричні, пошукові або розвідувальні свердловини, під час випробування яких отримано промислові припливи нафти чи газу і які за результатами виконання геологічного завдання підтвердили промислову нафтогазоносність продуктивного горизонту, можуть бути переведені до **експлуатаційного фонду свердловин** без зміни їх початкового призначення, яке визначено проектом на влаштування свердловини". Експлуатація видобувних свердловин - процес підняття пластових флюїдів з вибою на поверхню; діючі свердловини - свердловини, що давали продукцію (поглинали) протягом останнього місяця звітного періоду незалежно від кількості днів експлуатації; / недіючі свердловини - свердловини, що знаходяться в простій не менше одного календарного місяця.

Система обліку об'єктів державного фонду надр, у тому числі облік нафтових та газових свердловин, проводиться для:

- визначення стану й можливості розвитку мінерально-сировинної бази нафтогазової промисловості,
- планування робіт із геологічного вивчення нафтогазоносних надр,
- оцінки можливості реліквідації та розконсервації свердловин з метою комплексного використання надр.

Законом України від 4 листопада 1999 року N 1216-XIV "Про державну геологічну службу України" до повноважень Державної служби геології та надр України віднесено:

- 1) організацію проведення **державної експертизи звітів** щодо результатів геологічного вивчення надр, які подаються користувачами надр Державному інформаційному геологічному фонду України (абзац третій частини другої статті 6),
- 2) організацію проведення державної експертизи та оцінки запасів і ресурсів корисних копалин, а також інших геологічних матеріалів (абзац восьмий частини другої статті 6).

Положення про порядок проведення державної експертизи та оцінки запасів корисних копалин затверджене постановою Кабінету Міністрів України від 22 грудня 1994 р. N 865. Геологічна інформація підлягає обов'язковій реєстрації та обліку в Державному інформаційному геологічному фонді.

Відповідно до ч. 3 статті 39 Кодексу України "Про надра", "**порядок розпорядження геологічною інформацією** встановлюється Кабінетом Міністрів України". Норма статті реалізована Постановою Кабінету Міністрів України від 13 червня 1995 року № 423. Також відповідно до частини 4 статті 39 Кодексу України "Про надра", "користувач надр має право розпоряджатися, у тому числі продавати та передавати у користування резидентам та нерезидентам України, геологічну інформацію, створену (придбану) за власні кошти з урахуванням вимог, встановлених законами України "Про державну таємницю" та "Про санкції". Частина 3 статті 34 Закону України від 12.07.2001 року № 2665-III "Про нафту і газ" визначила, що "у разі якщо геологічне вивчення родовищ або покладів нафтогазоносних надр, взятих на державний облік і зарахованих до державного фонду родовищ корисних копалин, повністю здійснювалося за рахунок коштів Державного бюджету України, ці поклади передаються в промислову розробку на конкурсних засадах".

¹⁶ Пошуковими є свердловини, які бурять для пошуків нових родовищ (покладів) нафти і газу, а для нетрадиційних вуглеводневих систем - для підтвердження наявності такої перспективної системи (п. 16 наказу Державного комітету природних ресурсів України від 20 квітня 2005 року N 76).

¹⁷ Розвідувальні свердловини бурять на площах зі встановленою промисловою нафтогазоносністю з метою підготовки запасів нафти і газу промислових категорій в необхідному співвідношенні та отримання вихідних даних для складання проекту (технологічної схеми) промислової розробки родовища (покладу). (п. 17 наказу Державного комітету природних ресурсів України від 20 квітня 2005 року N 76).

¹⁸ Експлуатаційні свердловини призначені для розробки родовищ нафти і газу (п. 19 наказу Державного комітету природних ресурсів України від 20 квітня 2005 року N 76).

Порядок обліку та користування геологічною інформацією визначається Державною службою геології та надр України.

Пунктом 3 Постанови Кабінету Міністрів України від 14 лютого 1995 р. N 144 “Про Порядок передачі розвіданих родовищ корисних копалин для промислового освоєння” визначено, що підприємства, які проводили геологорозвідувальні роботи, передають користувачам надр на строк розробки корисних копалин, зазначений у спеціальному дозволі:

“один примірник геологічного звіту про розвідку родовищ корисних копалин, запаси яких оцінені ДКЗ”;
“акт технічного стану свердловин (для родовищ нафти та газу), який складається за участю представників видобувних підприємств та органів державного гірничого нагляду, а також матеріали щодо усіх ліквідованих у процесі розвідки свердловин”.

Відповідно до пункту 3 Порядку державного обліку родовищ, запасів і проявів корисних копалин, затвердженого Постановою КМУ від 31 січня 1995 р. N 75, затвердженого частиною другою статті 42 Кодексу України “Про надра”, “**державний облік** ведеться на підставі звітів про результати геологозйомочних, пошукових, геологорозвідувальних, тематичних, проектно-пошукових та науково-дослідних робіт геологічного профілю, річних звітів гірничодобувних підприємств, звітів про результати технологічних випробувань мінеральної сировини, техніко-економічних обґрунтувань, рішень ДКЗ, інших документів, що стосуються оцінки та списання запасів”. Згідно пункту 4 Порядку державного обліку родовищ, запасів і проявів корисних копалин, “усі родовища корисних копалин, у тому числі техногенні, з запасами, оціненими як промислові, становлять **державний фонд родовищ корисних копалин** (далі - державний фонд), а всі попередньо оцінені родовища - **резерв** цього фонду”.

Класифікація запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр затверджена Постановою Кабінету Міністрів України від 5 травня 1997 р. N 432:

Промислове значення	Ступінь техніко-економічного вивчення	Ступінь геологічного вивчення	Код класу ¹⁹
1. Балансові (нормально економічні) запаси ²⁰ . Видобувні.	ГЕО-1	Група: розвідані запаси ²¹ (визначаються за даними закінченої геологічної розвідки та дослідно-промислової розробки): категорія А, категорія В, категорія С1.	111 Достовірні (Proved mineral reserves).
	ГЕО-2	- “ -	121 Вірогідні (Probable mineral reserves).
	ГЕО-2	Група: попередньо розвідані запаси: категорія С2.	122 Вірогідні (Probable mineral reserves).
2. Умовно балансові (обмежено економічні) ²² та позабалансові	ГЕО-1	Група: розвідані запаси (визначаються за даними закінченої геологічної розвідки та дослідно-промислової розробки): категорія А,	211

¹⁹ Відповідно до Інструкції із застосування Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр до геолого-економічного вивчення ресурсів перспективних ділянок та запасів родовищ нафти і газу, затвердженої наказом Державної комісії України по запасах корисних копалин від 10.07.1998 № 46, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 24.07.1998 за № 475/2915.

²⁰ “на момент підрахунку можна, згідно з техніко-економічними розрахунками, економічно ефективно видобути і використати за умов застосування сучасної техніки і технології видобутку та переробки вуглеводневої сировини, що забезпечують дотримання вимог раціонального використання надр і охорони навколишнього природного середовища”.

²¹ “це обсяги нафти і газу, кількість, якість, технологічні властивості, гірничо-геологічні та інші умови залягання яких вивчені з повнотою, достатньою для складання проектів розробки і облаштування родовищ. Основні параметри розвіданих запасів, які зумовлюють проектні рішення з видобутку і підготовки вуглеводневої сировини та охорони навколишнього природного середовища, визначаються за даними безпосередніх вимірів чи досліджень, які виконано в межах покладів за щільною сіткою, в поєднанні з обмеженою екстраполяцією, обґрунтованою даними геологічних, геофізичних, геохімічних та інших досліджень. Розвідані запаси є підставою для проектування будівництва видобувного підприємства і проведення промислової розробки родовища (покладу)”.

²² “ефективність видобутку і використання яких на момент оцінки не може бути однозначно визначена, а також запаси, що відповідають вимогам до балансових запасів, але з різних причин не можуть бути використані на момент оцінки. Зокрема, використання цієї групи запасів можливе в разі надання пільгових умов видобутку або іншої підтримки інвесторів з боку держави”.

Промислове значення	Ступінь техніко-економічного вивчення	Ступінь геологічного вивчення	Код класу ¹⁹
(потенційно економічні) ²³ запаси.		категорія В, категорія С1.	
	ГЕО-2	- “ -	221
	ГЕО-2	Група: попередньо розвідані запаси: категорія С2.	222
3. Промислове значення не визначено (можливо економічні) ²⁴ . Залишкові.	ГЕО-3	- “ -	332
	ГЕО-3	Група: перспективні ресурси. категорія С3.	333
	ГЕО-3	Група: прогнозні ресурси ²⁵ : категорія Д1, категорію Д2.	334

Джерело: <http://zakon.rada.gov.ua/laws/show/432-97-п>, <http://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z0475-98>.

Початкові запаси інколи переглядаються. Тоді звіти подають інформацію як щодо початкових, так і щодо поточних запасів.

Також інколи стан запасів подається як за класифікацією 1983-го року, так і за діючою класифікацією 1998-го року.

Постанову Кабінету Міністрів України від 5 травня 1997 р. N 432 можна трансформувати у такі цифри річного звіту групи НАК “Нафтогаз України”:

	Код класу, зг. Пост. КМУ № 432	ПАТ “Укргазвидобування”		ПАТ “Укрнафта”		Єгипет		Група НАК “Нафтогаз України”	
		Прир. газ, млрд. м ³	Нафта і конденсат, млн. т.	Прир. газ, млрд. м ³	Нафта і конденсат, млн. т.	Прир. газ, млрд. м ³	Нафта і конденсат, млн. т.	Прир. газ, млрд. м ³	Нафта і конденсат, млн. т.
Доведені розроблені	111 Достовірні (Proved mineral reserves).	205,8	4,18	14,52	14,48	0,76	1,20	221,08	19,86
Доведені нерозроблені		19,76	1,18	7,50	9,66	0,30	0,91	27,73	11,63
Ймовірні	121 Вірогідні (Probable mineral reserves).	40,92	2,01	10,72	16,28	0,47	0,80	52,15	19,21
- видобуток з 01.07.16 по 31.12.17 р.		- 7,77	- 0,23	- 1,75	- 2,10	- 0,51	- 0,92	- 9,53	- 2,39
+ приріст запасів		15,40	0,24					16,44	2,29

²³ “видобуток і використання яких на момент оцінки є економічно недоцільним, але в майбутньому вони можуть стати об’єктом промислового значення”.

²⁴ “для яких виконано тільки початкову геолого-економічну оцінку з використанням припущених технологічних та економічних вихідних даних”.

²⁵ “Для визначення економічної доцільності подальших пошукових і прогнозно-пошукових робіт та розрахунку їхнього промислового значення при складанні початкової геолого-економічної оцінки (ТЕМ) в загальних ресурсах може виділятися їх видобувна частина. Ця частина ресурсів використовується тільки на галузевому рівні підприємств, які причетні до геологорозвідувальних робіт”.

	Код класу, зг. Пост. КМУ № 432	ПАТ “Укргазвидобування”		ПАТ “Укрнафта”		Єгипет		Група НАК “Нафтогаз України”	
		Прир. газ, млрд. м ³	Нафта і конденсат, млн. т.	Прир. газ, млрд. м ³	Нафта і конденсат, млн. т.	Прир. газ, млрд. м ³	Нафта і конденсат, млн. т.	Прир. газ, млрд. м ³	Нафта і конденсат, млн. т.
Запаси станом на 31.12.17 р.		274,1	7,38	30,99	38,32	1,04	2,05	307,86	50,61
Ресурси станом на 01.01.17 р.	333 перспективні ресурси. категорія С3. 334 прогнози ресурси : категорія Д1, категорія Д2.	186,2	6,40	18,16	84,73	0,96	2,43	205,32	93,56

Джерело: *Звіт з оцінки доведених, ймовірних та можливих запасів вуглеводнів ПАТ «Укргазвидобування», підготовлений компанією Miller and Lents станом на 30.06.2017 (у тому числі перспективні ресурси та позабалансові запаси).*

Звіт станом на 1 липня 2016 року оцінки запасів і виручки та умовних ресурсів на деяких родовищах Укрнафти, підготовлений компанією DeGolyer and MacNaughton.

Також Інструкція із застосування Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр до геолого-економічного вивчення ресурсів перспективних ділянок та запасів родовищ нафти і газу затверджена Наказом Державної комісії України по запасах корисних копалин при державному комітеті України по геології і використанню надр № 46 від 10.07.98, пунктом 2.1 поділила за величиною видобувних запасів нафти і газу родовища на 7 груп:

- унікальні - понад 300 млн т нафти; понад 300 млрд. куб.м газу;
- крупні - 100 - 300 млн т нафти; 100-300 млрд. куб.м газу;
- великі - 30 - 100 млн т нафти; 30-100 млрд куб.м газу;
- середні - 10 - 30 млн т нафти; 10-30 млрд куб.м газу;
- невеликі - 5 - 10 млн т нафти; 5-10 млрд куб.м газу;
- дрібні - 1 - 5 млн т нафти; 1-5 млрд куб.м газу;
- дуже дрібні - до 1 млн т нафти; до 1 млрд куб.м газу”.

Таблиця. Обсяги видобутку та запасів природного газу деяких країн світу згідно з даними статистичного огляду світової економіки та державного балансу корисних копалин

Найменування країни	Видобуток газу, млрд. куб. метрів	Споживання газу, млрд. куб. метрів	Імпорт (експорт) газу, млрд. куб. метрів	Запаси газу, млрд. куб. метрів	Відбір запасів, відсотків	Забезпечення видобутку газу із запасів, років	Сланцевий газ, прогнози ресурси, що піддаються вилученню, трлн. кубм.
	2010	2010	2010	2010			2010
Україна	20,5	-	-	0,924-1,2	2,2%	46	-

Джерело: *Енергетична стратегія України до 2030-го року, Концепція розвитку газовидобувної галузі України, затверджена розпорядженням КМУ від 28 грудня 2016 р. № 1079-р.*

http://www.naftogaz.com/files/journal/3_2016_preview.pdf.

Таблиця. Баланс видобування та імпорту природного газу (млрд. кубометрів) України:

	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Видобування	21,1	21,3	20,5	20,6	20,5	21,4	20,5	19,9	20,2	20,5
- у т.ч. ПАТ “Укргазвидобування” (УГВ)									14,6	15,25
- з них УГВ для населення									13,0	13,9
- з них УГВ для власн. вир. потреб									0,7	0,9
- з них УГВ за СД договорами									0,9	0,5

	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
- у т.ч. ПАТ “Укрнафта”									1,3	1,1 ²⁶
- у т.ч. приватні видобувники									4,2	4,1
- у т.ч. підземні сховища газу (різниця: відбір – закачування)									2,0	
Імпорт	52,6	27,0	36,6	44,8	32,9	28,0	19,5	16,4	11,1	14,1
- у т.ч. НАК “Нафтогаз України”									8,2	8,7
- у т.ч. приватні імпортери									2,9	5,4
Пропозиція природного газу	73,7	48,3	57,1	65,4	53,4	49,4	40,0	36,3	31,3	34,6
Споживання природного газу²⁷ всіма категоріями	66,3	51,9	57,6	59,3	54,8	50,4	42,6	33,8	33,2	31,9
- у т.ч. використання споживачами										27,5
- з нього споживання населенням безпосередньо.								17,6	11,9	15,8
- з нього споживання ТКЕ для населення ²⁸ .									5,7	4,6
- з нього споживання промисловістю.								1,0	9,9	9,3
- з нього споживання бюджетними та релігійними організаціями.									2,0	0,5
- з нього споживання ТКЕ для бюджетних та релігійних організацій, промислових споживачів, у т.ч. незаконно відібрані (1,0).										1,9
- у т.ч. виробничо-технологічні потреби (ВТП):									3,6	4,4
- з них ВТП ПАТ “Укртрансгаз”.									1,7	2,2
- з них ВТП розподільних мереж, у т.ч. незаконно відібрані (0,8).									1,0	1,0
- з них ПАТ “Укргазвидобування”.									0,5	0,8
- з них ВТП ПАТ “Укрнафта”.									0,3	0,3
- з них ВТП інші.									0,1	0,1

Джерело: Матеріали круглого столу ВРУ від 18.06.18 р. “Ключові пріоритети реформи видобувного сектору: природний газ”.

Голова правління ПАТ “Укргазвидобування” у червні 2017 року стверджував, що лише Російська Федерація в особі РАО “Газпром”, станом на 06/2017, отримала від України 54 млрд. доларів США. А Президент України Петро Порошенко стверджував, що ця сума була виплачена у 2007-2013-му роках.

В інтересах як держави, так і регіонів є зменшення імпортозалежності, проте рентабельність видобутку вуглеводнів на різних геологічних об’єктах є різною. Уявлення не лише щодо наявності вуглеводнів в

²⁶ У 2017 році закінчився термін дії 9 спецдозволів ПАТ “Укрнафта”. Спроби компанії продовжити дію спецдозволів були заблоковані Держгеонадрами, і в період з квітня до червня 2017 року Укрнафта була вимушена зупинити видобуток на 6 родовищах. Компанія виграла низку судових позовів, оскарживши бездіяльність регулятора в питанні продовження дії спецдозволів. Наприкінці жовтня і листопада, після продовження дії спецдозволів та отримання гірничих відводів, Укрнафта змогла відновити видобуток на зупинених родовищах. До кінця 2017 року Укрнафта подала до Держгеонадр заявки на продовження дії 27 спецдозволів, термін яких закінчується впродовж 2018 року та на які припадає 24% річного видобутку нафти та конденсату і 18% річного видобутку газу компанією. *Джерело: річний звіт НАК “Нафтогаз України” за 2017-й рік.*

²⁷ Правила обліку природного газу під час його транспортування газорозподільними мережами, постачання та споживання затверджено наказом Міненерговугілля від 27 грудня 2005 р. № 618.

²⁸ Постановою Кабінету Міністрів України від 18.12.15 № 1086 “Про внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 18 червня 2014 р. № 217” запроваджено новий механізм розподілу коштів, що надійшли від споживачів теплової енергії на спецрахунки ТКЕ (принципово змінено порядок розподілу коштів з метою забезпечення справедливого та прозорого механізму розподілу та балансу інтересів усіх учасників розрахунків, які змінились у зв’язку з набуттям чинності Закону України “Про ринок природного газу”). Постановою КМУ №1086 було повернуто механізм розподілу коштів коригуючого коефіцієнта, цінність якого полягає в унеможливленні ухилення ТКЕ від своєчасних та повних розрахунків. Зміни у вторинному законодавстві, внесені з метою зниження обсягу розрахунків ТКЕ з НАК “Нафтогаз України”, або пряме ухилення від розрахунків мають лише короткостроковий результат для ТКЕ, оскільки при зниженні рівня розрахунків ТКЕ у поточному періоді за рахунок коригуючого коефіцієнта збільшуються нормативи відрахування коштів на рахунки компанії у майбутніх періодах. Станом на 31 грудня 2016 року загальна заборгованість ТКЕ перед Нафтогазом сягнула понад 28,3 млрд грн, а регіональних постачальників – 21,9 млрд грн.

антиклінальних, синклінальних та інших класифікованих пастках, нафтогазонакопиченнях різних типів, порід пластів-колекторів, що можуть бути освоєні в промислових масштабах, відповідно до карт сумарних товщин гірських порід (здатних вмщати рідкі, газоподібні вуглеводні і віддавати їх у процесі розробки родовищ, якими є породи-колектори), але і щодо коефіцієнту заповнення вуглеводнями пасток, також як і щодо рентабельності видобутку вуглеводнів формується на підставі різних геоіндикаторів, у тому числі:

- аналізу та узагальнення геологічної, геохімічної, геофізичної, у т.ч. геотермічної, та геолого-промислової інформації щодо аномалій (аналіз бурових, геолого-геофізичних та інших матеріалів),
- створення та уточнення геологічної будови структур, площ та родовищ, розробка геологічних моделей родовищ (на основі даних сейсмічних вібраторів, витрати на роботу яких становлять 90% бюджету геологорозвідувальних робіт, та даних пробурених пошукових свердловин),
- обґрунтування підрахункових параметрів і підрахунку запасів нафти, вільного газу, розчиненого газу та конденсату з подальшим їх представленням у ДКЗ України.

В якості методу досліджень використовується аналіз геолого-промислових, промислово-геофізичних матеріалів, вивчення геологічної будови класифікованих за умовами залягання покладів вуглеводнів різної геологічної будови, що можуть розроблятися, визначення підрахункових параметрів, обґрунтування методів підрахунку запасів:

1) за категоріями груп (А, В, С1, С2, С3, Д1, Д2), що розраховуються залежно від ступеню геологічного вивчення,

2) за кодами класу (111, 121, 122, 211, 221, 222, 332, 333, 334).

На території Полтавської області нафтогазонасність надр вважається рентабельною (геологічно-обґрунтованою) для надрокористувачів у сімнадцяти з двадцяти п'яти районів. Проте дані про форму, тип і режим роботи виявлених та передбачуваних покладів вуглеводнів у цих частинах Дніпровсько-Донецької западини відрізняються. Дослідження в процесі геологічного вивчення дають обґрунтування доцільності буріння розвідувальних свердловин з різними техніко-технологічними показниками, різними кошторисно-фінансовими розрахунками на будівництво, а отже і з різними рівнями рентабельності планованої діяльності, різними коефіцієнтами вилучення вуглеводнів.

Завдяки змінам до Бюджетного кодексу України, запровадженим Законом України від 20.12.2016 р. № 1793, починаючи з 01.01.18 р. відбулось скасування законодавчого вилучення рентної плати, визначеної підпунктом 14.1.217 пункту 14.1 статті 14 Податкового кодексу України в редакції Закону № 71-VIII від 28.12.2014, що надходить від видобування трьох корисних копалин загальнодержавного значення (нафти, газу та газового конденсату) з системи міжбюджетного розподілу, закріпленої у ст. 29, 64, 66 та 69 Бюджетного кодексу України. Відповідно до Закону України № 1793 від 20.12.2016 року:

95,00% рентних надходжень, згідно з пунктом 5 частини 2 статті 29 БКУ залишається в державному бюджеті,

2,00% рентних надходжень, згідно з пунктом 5 частини 1 статті 64 БКУ розподіляється до бюджету міста обл. значення та району,

1,00% рентних надходжень, згідно з пунктом 3 частини 1 статті 69 БКУ розподіляється до бюджету міст рай. значення, селища та села (об'єднані територіальні громади (ОТГ) отримують 3,00% рентних надходжень),

2,00% рентних надходжень, згідно пункту 4 частини 1 статті 66 БКУ розподіляється до обласного бюджету.

Таким чином, шляхом прийняття Закону України № 1793 було реалізовано статтю 95 Конституції України та п. 9 ч. 1 ст. 7 Бюджетного кодексу України, відповідно до яких повинен втілюватись "принцип справедливості і неупередженості - бюджетна система України будується на засадах справедливого і неупередженого розподілу суспільного багатства між громадянами і територіальними громадами". У додатку 1 до цього огляду наведено дані щодо фактичних обсягів надходжень від рентної плати за видобування нафти, природного газу, газового конденсату до Державного бюджету України та до зведених місцевих бюджетів Полтавської області за 1-ше півріччя 2018-го року:

Назва бюджету (платежі на території Полтавської області)	Рентна плата за користування надрами за видобування:			
	нафти, тис. грн.	газу природного, тис. грн.	газового конденсату, тис. грн.	разом, тис. грн.
Зведені бюджети України	219 658,00	5 011 906,00	844 672,00	6 076 236,00
у т.ч. Державний бюджет України (95%)	208 675,10	4 761 310,70	802 438,40	5 772 424,20
у т.ч. зведені місцеві бюджети (5%)	10 982,90	250 595,30	42 233,60	303 811,80
у т.ч. обласний бюджет (2%)	4 393,20	100 238,10	16 893,40	121 524,70

у т.ч. районні бюджети (2%)	1 766,00	77 922,00	13 671,20	93 359,20
у т.ч. сільські, селищні, міські бюджети (1%)	883	38 961,00	6 836,00	46 680,00
у т.ч. бюджети ОТГ (3%)	3 940,70	33 474,20	4 833,00	42 247,90

Джерело: Департамент фінансів Полтавської обласної державної адміністрації.

Дані в розрізі адміністративно-територіальних утворень дозволяють сформулювати таку таблицю за 1-ше півріччя 2018-го року:

Назва бюджету	Рентна плата за користування надрами за видобування:			
	нафти, % вуглеводнів	газу природного, % вуглеводнів	газового конденсату, % вуглеводнів	разом
Обласний бюджет	3,62%	82,48%	13,90%	100,00%
Районні бюджети	1,89%	83,46%	14,64%	100,00%
Сільські, селищні, міські бюджети	1,89%	83,46%	14,64%	100,00%
Бюджети ОТГ	9,33%	79,23%	11,44%	100,00%
Разом зведені місцеві бюджети Полтавської області	3,62%	82,48%	13,90%	100,00%

Джерело: Департамент фінансів Полтавської обласної державної адміністрації.

На підставі таблиць у додатку 1 можна зробити висновки щодо того, що відповідно до п. 4 Правил розробки нафтових і газових родовищ, затверджених наказом Мінприроди від 15.03.2017 № 118, “залежно від стану в початкових пластових умовах і складу основних вуглеводневих сполук у надрах родовища (поклади) поділяються на”:

	Одно-, дво- та трифазові родовища	Визначення	За часткою ренти (за 1-ше півріччя 2018 року), що фактично нарахована з території адміністративно-територіальної одиниці (фактичні надходження).
1	нафтові	містять лише нафту.	Нафта (частка ренти): 100% - бюджет с. Широка Долина Великобагачанського району, 99,57% - бюджет Великобагачанського району, 100% - бюджет с. Кибинці Миргородського району, 100% - бюджет с. Хомуць Миргородського району, 100% - бюджет с. Мелехи Чорнухинського р-ну,
2	газові	містять лише газ.	Газ (частка ренти): 100% - бюджет с. Черевки Миргородського району, 99,17% - бюджет отг с. Мачухи (Полтавський район),
3	конденсатні	містять лише конденсат.	Газовий конденсат (частка ренти): відсутні.
4	газоконденсатні	у конденсаті міститься газ.	Газовий конденсат (частка ренти): відсутні.
5	газонафтові	у яких основна частина родовища (покладу) - нафтова (нафтовий поклад з газовою шапкою) і утворена нафтою з розчиненим газом, а газова (газова шапка) займає менший об'єм.	Нафта (частка ренти): 91,24% - бюджет с. Красна Лука Гадяцького р-ну, 65,11% - бюджет с. Погарщина Лохвицького р-ну, 87,87% - бюджет Новосанжарського р-ну, 91,11% - бюджет с. Кунієво Новосанжарського р-ну, 94,35% - бюджет с. Малий Кобедячок Новосанжарського р-ну, 71,11% - бюджет ОТГ с. Михайлівка (Машівський р-н), 58,75% - бюджет ОТГ с. Мала Перещепина (Новосанжарський район).
6	нафтогазові,	у яких газова частина за об'ємом перевищує нафтову (газовий поклад із нафтовою облямілкою);	Газ (частка ренти): 92,64% - бюджет Миргородського району. 83,59% - бюджет Диканського р-ну, 82,45% - бюджет Зіньківського р-ну, 91,40% - бюджет Карлівського р-ну, 94,82% - бюджет Машівського р-ну, 81,86% - бюджет Полтавського р-ну, 94,27% - бюджет Чутівського р-ну,

	Одно-, дво- та трифазові родовища	Визначення	За часткою ренти (за 1-ше півріччя 2018 року), що фактично нарахована з території адміністративно-територіальної одиниці (фактичні надходження).
			89,95% - бюджет Шишацького р-ну, 87,85% - бюджет Котелевського р-ну.
7	Нафтогазо-конденсатні	які містять нафту, газ і конденсат (у яких основна частина родовища (покладу) - конденсатна).	Газовий конденсат (частка ренти): 45,20% - бюджет с. Харківці Гадяцького р-ну.
8	Нафтоконденсатогозові,	які містять нафту, газ і конденсат (у яких основна частина родовища (покладу) - газові).	Газ (частка ренти): 79,10% - бюджет Гадяцького р-ну. 69,31% - бюджет Лохвицького району, 72,76% - бюджет Решетилівського р-ну, 67,22% - бюджет Чорнухинського р-ну, 94,82% - бюджет Машівського р-ну.

Джерело: наказ Мінприроди від 15.03.2017 № 118.

департамент фінансів Полтавської обласної державної адміністрації.

Отже, як бачимо на прикладі Полтавської області, нафтогазоносність надр різних спеціальних дозволів, що надані Держгеонадрами надрокористувачам, а таких дійсних, станом на 30.09.2018-го року було 89, навіть всередині частин Дніпровсько-Донецької западини істотно відрізняється.

Більшість із вуглеводнів, з видобутку яких виплачується рента, належать до алканів - гомологічного ряду метану (метанової групи): C_nH_{2n+2} . Проте до складу сирової нафти входять алкіли (C_nH_{2n+1}), алкени-олефіни (C_nH_{2n}), тощо:

Природний газ ²⁹ (natural gas).			Газовий конденсат ³⁰ - менша густина, ніж у нафти (0,5-0,8 грам/літр)	Нафта сира (crude oil) ³¹ - складні молекулярні сполуки (бл. 500) вуглеводнів, що сепаруються на температурні фракції перегонки, крекінгу, сухого та парового риформингу, платформінгу.				
Алкани (метан CH ₄ , dry gas), у т.ч. 85-95% стиснений (CNG – compressed natural gas) та зріджений (LNG).	Алкани - етан (C ₂ H ₆) – один з гомологів метану	Алкани: Скраплений газ (LPG – liquefied natural gas) – виробляється з алканів (парафінів) – гомологів метану (CH ₄): C ₃ H ₈ та C ₄ H ₁₀ . Пропан і бутани є сировиною для виробництва марок скрапленого газу.	Алкани: викор. у виробництві дизелю та інших видів моторного палива.	сухий газ ³² та ППФ	Бензин ³³ (А-80, А-92, А-95). ДСТУ 4839:2007. ДСТУ 7687:2015	Дизель, Л-0,20-40, Л-0,50-40, 3-0,20(-25), 3-0,50(-25).	гас (керосин)	Мазут ³⁴ , з якого отримують мастила, вазелін, парафіни.
метан (CH ₄)	етан (C ₂ H ₆)	-пропан (C ₃ H ₈) - бутан (C ₄ H ₁₀)	C ₅ H ₁₂ -C ₁₃ H ₂₈ : Пентанова чи гексанова основа.		C ₆ -C ₁₀ .		C ₁₁ -C ₁₂ .	C ₁₈ -C ₂₂

²⁹ “1.2. Природний горючий газ (далі - газ) - природна суміш вуглеводневих та неуглеводневих сполук і елементів, які перебувають в пластових умовах у різних фазах (газоподібній, рідкій, твердій) або розчиненими в нафті чи воді, а в стандартних умовах - тільки в газоподібній фазі. Основними компонентами газу в стандартних умовах є метан (CH₄) і його гомологи: - етан (C₂H₆), - пропан (C₃H₈), - бутан (C₄H₁₀). Газ часто містить: сірководень, гелій (He), вуглекислий газ (CO₂), азот (N), інертні гази, іноді ртуть (Me)” (згідно інструкції із застосування Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр до геолого-економічного вивчення ресурсів перспективних ділянок та запасів родовищ нафти і газу, затвердженої Наказом Державної Комісії України по запасах корисних копалин від 10.07.98 N 46). Додатково: **ISO 13443:1996, IDT. ДСТУ ISO 13443:2015, Видання офіційне, Київ, ДП “УкрНДНЦ” 2016.** ГОСТ 22985-90 Газы углеводородные сжиженные. Метод определения сероводорода и меркаптановой серы. ГОСТ 28656-90 Газы углеводородные сжиженные. Расчетный метод определения плотности и давления насыщенных паров.

³⁰ “1.3. Конденсат - природна суміш переважно легких вуглеводневих сполук, які перебувають у газі в розчиненому стані за певних термобаричних умов і переходять в рідку фазу в разі зменшення тиску до рівня, нижчого від тиску конденсації. Основними параметрами газу, до складу якого входить конденсат, є потенційний вміст вуглеводнів C₅+вищих, густина конденсату в стандартних умовах і тиск початку конденсації”. Додатково ГОСТ 51.65-80 Конденсат газовый стабильный. Технические условия.

³¹ “1.1. Нафта - природна суміш, що складається з вуглеводневих сполук **метанової, нафтенової та ароматичної груп**, які в пластових і стандартних умовах (0,1 МПа при 20 град.С) перебувають у рідкій фазі. Невуглеводневі сполуки присутні в нафті у вигляді сірчастих, азотистих, кисневих, металоорганічних комплексів. Поширеним компонентом є сірка, що міститься в нафті як у вигляді різних сполук, так і у вільному стані. У більшості нафт в пластових умовах міститься, у тій чи іншій кількості, розчинений газ.

За відмінностями складу і фізичних властивостей нафти поділяються на низку типів. Їх типізація провадиться за груповим вуглеводневим і фракційним складом, вмістом сірки та інших неуглеводневих компонентів, асфальтенів і смол”. Додатково: ДСТУ 4454:2005. Нафта та нафтопродукти. Маркування, пакування, транспортування та зберігання (на заміну ГОСТ 1510-84). ДСТУ 4488:2005. Нафта та нафтопродукти. Метод відбирання проб. ГОСТ 9965-76. Нефть для нефтеперерабатывающих предприятий (http://www.nge.ru/g_9965-76.htm):

Найменування показника	Норма для групи			Метод випробування
	I	II	III	
1. Концентрація хлористих солей, мг/дм ³ , не більш	100	300	900	По ГОСТ 21534
2. Масова доля води, %, не більш	0,5	1,0	1,0	По ГОСТ 2477
3. Масова доля механічних домішок, %, не більш	0,05			По ГОСТ 6370 і по п. 3.2 цього стандарту
4. Тиск насичених парів, кПа(мм рт. ст.), не більш	66,7 (500)			По ГОСТ 1756

Джерело: ГОСТ 9965-76. Нафта для нефтепереработки предприятий.

³² Додатково: ГОСТ 11382-76 Газы нефтепереработки. Метод определения сероводорода.

³³ Технічний регламент щодо вимог до автомобільних бензинів, дизельного, суднових та котельних палив затверджено постановою Кабінету Міністрів України від 01.08.2013 № 927, Бензини автомобільні підвищеної якості. Технічні умови: ДСТУ 4839:2007. – [Чинний від 2008–01–01]. – К.: Держспоживстандарт України, 2007. – 14 с. – (Національні стандарти України),

Бензини автомобільні Євро. Технічні умови. ДСТУ 7687:2015.

Визначення індивідуальних складників. ДСТУ 7686:2015 Бензин.

³⁴ Мазут використовується на виробництво електричної і теплової енергії ТЕС енергогенеруючих компаній. Відповідно до даних енергетичної стратегії на ці потреби використано 42 тис. тонн.

Природний газ ²⁹ (natural gas).				Газовий конденсат ³⁰ - менша густина, ніж у нафти (0,5-0,8 грам/літр)	Нафта сира (crude oil) ³¹ - складні молекулярні сполуки (бл. 500) вуглеводнів, що сепаруються на температурні фракції перегонки, крекінгу, сухого та парового риформінгу, платформінгу.				
Алкани (метан CH ₄ , dry gas), у т.ч. 85-95% стиснений (CNG – compressed natural gas) та зріджений (LNG).	Алкани - етан (C ₂ H ₆) – один з гомологів метану	Алкани: Скраплений газ (LPG – liquefied natural gas) – виробляється з алканів (парафінів) – гомологів метану (CH ₄): C ₃ H ₈ та C ₄ H ₁₀ . Пропан і бутани є сировиною для виробництва марок скрапленого газу.		Алкани: викор. у виробництві дизелю та інших видів моторного палива.	сухий газ ³² та ППФ	Бензин ³³ (А-80, А-92, А-95). ДСТУ 4839:2007. ДСТУ 7687:2015	Дизель, Л-0,20-40, Л-0,50-40, 3-0,20(-25), 3-0,50(-25).	гас (керосин)	Мазут ³⁴ , з якого отримують мастила, вазелін, парафіни.
% моль: 72,4. Зріджується при температурі: -162 °С.	% моль: 7,2. Зріджується при температурі: -88,6 °С.	% моль: 6,3. Зріджується при температурі: -42 °С.	% моль: 5,2. Зріджується при температурі: -0,5 °С. (-11,7°С)	% моль: 2,9. Пентан зріджується при температурі: + 9,50, + 27,85, +36,07 °С. Гексан: +68,7,+63,3, +60,3, +58,0, +49,73 °С.					

Наявність чи відсутність у територіальних громад регіонів, спільні інтереси яких представляють обласні та Київська міська ради, також як і *de jure* Верховна Рада Автономної Республіки Крим, поінформованості щодо стану запасів та ресурсів вуглеводнів на площах та родовищах, погодження надання яких у користування з метою геологічного вивчення і розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення, а також для цілей, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин загальнодержавного значення в областях, є у компетенції обласних рад, відповідно пункту 3 частини першої статті 9-1 та статті 16 Кодексу України № 132/94-ВР від 27 липня 1994 року “Про надра” та Закону України № 3392-VI від 19 травня 2011 року “Про перелік документів дозвільного характеру у сфері господарської діяльності”, сприятиме прийняттю більш поінформованих рішень органів місцевого самоврядування.

Відповідно до абзацу другого пункту 7 Положення про порядок розпорядження геологічною інформацією, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13 червня 1995 р. № 423, “юридичні та фізичні особи, що бажають отримати для користування геологічну інформацію, надсилають до Геоінформу запит, в якому зазначається:

- мета отримання інформації;
- район або родовище корисних копалин;
- вид корисних копалин;
- перелік замовлених відомостей та ступінь їх детальності;
- вид носія інформації;
- форма надання інформації”.

Також обласні ради можуть проводити моніторинг геологічної інформації (зокрема, запасів та ресурсів вуглеводнів):

- що міститься в пакеті геологічної документації для отримання спеціальних дозволів на користування надрами, які погоджуються Держгеонадрам обласними радами,
- яка може бути отримана обласними радами безоплатно у державного науково-виробничого підприємства “Державний інформаційний геологічний фонд України (ДНВП “Геоінформ”, <http://geoinf.kiev.ua>), оскільки відповідно до абзацу першого пункту 7 Постанови КМУ від 13 червня 1995 р. № 423 “Про затвердження Положення про порядок розпорядження геологічною інформацією”, геологічна інформація, “створена (придбана) на кошти державного бюджету і передана до Геоінформу, надається у користування на договірній основі, ... органам місцевого самоврядування, ... комунальним підприємствам, установам і організаціям, ... - безоплатно”. Альтернативно організаційні заходи з моніторингу обласні ради можуть делегувати обласним

державним адміністраціям.

З урахуванням того, що на природний газ, який видобувається для суспільних потреб³⁵, Кабінет Міністрів України та НКРЕКП³⁶ встановили ціноутворення (до 01.08.2018 року):

Таблиця.

Категорія споживачів	Ціноутворення	Структура собівартості природного газу ³⁷		
		грн.	%	
1 Релігійні організації	(4 942 грн.+ + ПДВ 20% + імпорتنний паритет зг. формули абзацу одинадцятого пункту 13 Постановою КМУ від 22 березня 2017 р. № 187+ + тариф на транспортування, + тариф на розподіл природного газу, + 2,5% торговельна надбавка (націнка) постачальника природного газу із спеціальними обов'язками) * коефіцієнт 0,5. Під час продажу природного газу постачальникам природного газу для потреб релігійних організацій (крім обсягів, що використовуються для провадження їх виробничо-комерційної діяльності) та під час постачання природного газу виробникам теплової енергії для потреб релігійних організацій (крім обсягів, що використовуються для провадження їх виробничо-комерційної діяльності) відповідно до цього Положення до ціни застосовується коефіцієнт 0,5.			
		510,00	7,90%	собівартість власного видобутку ПАТ "Укргазвидобування", озвучена Міністром енергетики та вугільної промисловості України Демчишином Володимиром Васильовичем на годині Уряду 10.04.2015 року
		1 080,00	16,73%	рента 29% чи 70% (Плата за надра, за нафту, газ та газовий конденсат)
		83,64	1,30%	цільова надбавка (4%)
		732,70 (станом на 31.12.16) ³⁸	4,56%	транспортування магістральними трубопроводами (скасовано додаток 2 до постанови НКРЕКП від 03.03.2015 № 503).
		361,8	5,60%	транспортування розподільчими трубопроводами приватними газорозподільчими компаніями
		Від 40,90 (ПАТ "Луганськгаз") до 116,50 (ТОВ "Газпостачсервіс")	1,40%	постачання до споживача приватними газопостачальними компаніями (максимальна торгова націнка постачальника природного газу із спеціальними обов'язками визначена Додатком 2 до Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу (відносини у перехідний період), затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 1 жовтня 2015 р. № 758
2 Виробники теплової енергії для категорій	(4 942 грн.+ + ПДВ 20% + імпорتنний паритет зг. формули абзацу	584,22	9,05%	ПДВ 20%

³⁵ Відповідно до статті 11 Закону України 9 квітня 2015 року № 329-VIII "Про ринок природного газу", "з метою забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу на суб'єктів ринку природного газу у виключних випадках та на визначений строк можуть покладатися спеціальні обов'язки в обсязі та на умовах, визначених Кабінетом Міністрів України після консультацій із Секретаріатом Енергетичного Співтовариства". ПАТ "Укргазвидобування" продає видобутий природний газ НАК "Нафтогаз України", а НАК "Нафтогаз України" зобов'язаний виконувати покладені на нього спеціальні обов'язки з забезпечення продажу газу регіональним постачальникам газу, релігійним організаціям та підприємствам ТКЕ, які обслуговують домогосподарства та релігійні організації.

³⁶ Прийнято Закон України від 22.09.16 № 1540-VIII "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг", яким врегульовано порядок діяльності Регулятора.

³⁷ До 1 травня 2016 року роздрібні ціни на природний газ для населення були диференційовані залежно від виду та обсягів використання (тривень за кубічний метр), з урахуванням ПДВ, торгової націнки постачальника до існуючих тарифів, тарифів на послуги з транспортування та розподілу газу. Джерело: річний звіт групи НАК "Нафтогаз України" за 2016-й рік.

³⁸ Тариф на транспортування природного газу магістральними трубопроводами для точок входу, розташованих на державному кордоні України (відповідно до постанови НКРЕКП від 29.12.15 № 3158), становить 12,47 дол. США за тисячу кубічних метрів, без ПДВ.

	Категорія споживачів	Ціноутворення	Структура собівартості природного газу ³⁷		
	використання природного газу, визначених підпунктом 4 пункту 3 цього Положення, в тому числі для виробництва електричної енергії. Закупили у НАК "Нафтогаз України" для населення: 2014 – 7,065 2015 – 5,861 2016 – 5,758 млрд.м ³ . природного газу. Закупили у НАК "Нафтогаз України" для бюджетних організацій у 2016 – 0,338 млрд. м ³ . природного газу.	одинадцятого пункту 13 Постановою КМУ від 22 березня 2017 р. № 187 + тариф на транспортування, + тариф на розподіл природного газу, + 2,5 % - торговельна надбавка (націнка) постачальника природного газу із спеціальними обов'язками) * коефіцієнт 1,6. (Абзац пункту 13 Постанови Кабінету Міністрів України із змінами, внесеними згідно з Постановою КМ № 831 від 25.10.2017}, визначив, що "під час постачання природного газу виробникам теплової енергії для категорій використання природного газу, визначених підпунктом 4 пункту 3 цього Положення, в тому числі для виробництва електричної енергії, крім визначених в абзаці першому цього пункту, а також для виробництва електричної енергії такими виробниками згідно з цим Положенням до ціни застосовується коефіцієнт 1,6").			дохід НАК "Нафтогаз України" (на покриття кредитного портфелю групи) ³⁹ , який станом у 2016-му році становив 71 359,02 млн. грн., у т.ч. 61% валютна частка (еквівалент 43 529 млн. грн.) та 39% гривнева частка (27 830 млн. грн.). За рахунок кредитного портфеля фінансується придбання імпортного російського природного газу або за прямими контрактами з РАО "Газпром", або по реверсу з країн ЄС. У грудні 2016 року між Нафтогазом та Міністерством фінансів України, з одного боку, та Міжнародним банком реконструкції та розвитку (МБРР) та двома комерційними банками-нерезидентами, з іншого боку, укладено пакет кредитної документації щодо залучення фінансування у сумі 478 млн євро (еквівалент 500 млн дол.) під гарантію МБРР. Постачальникам природного газу із спеціальними обов'язками Положення встановлюється максимальна торгова націнка (надбавка).
			3 451,80	53,47%	
			6 456,16	100%	Можливий тариф, без урахування змішування (з урахуванням: 7 503 грн.), Постанова НКРЕКП від 03.03.2015 № 502 "Про встановлення ціни на товарний природний газ власного видобутку для ПАТ "Укргазвидобування", Постанова НКРЕКП № 583 від 03.03.2015 "Про встановлення роздрібних цін на природний газ, що використовується для потреб населення".
3	Населення	Регіональні газорозподільчі підприємства закуповують природний газ для перепродажу населенню за регульованим тарифом, відповідно до докладених на НАК "Нафтогаз України" спеціальних обов'язків (ПСО ⁴⁰):	Постанова НКРЕКП № 583 від 03.03.2015 "Про встановлення роздрібних цін на природний газ, що використовується для потреб населення".		

³⁹ Усі позики групи були забезпечені станом на 31 грудня 2016 та 2015 років. Позики групи були забезпечені такими видами застав: надходження від майбутніх продажів: 143 965 млн. гривень, основні засоби: 10 536 млн. грн., запаси: 37 698 млн. грн. Станом на 31 грудня 2016 року позики групи були гарантовані державою у сумі 28 912 мільйонів гривень.
Джерело: річний звіт групи НАК "Нафтогаз України" за 2016-й рік.

⁴⁰ Відповідно до частини 7 статті 11 Закону України "Про ринок природного газу" суб'єкт ринку природного газу, на якого покладаються спеціальні обов'язки, має право на отримання компенсації економічно обґрунтованих витрат, здійснених таким суб'єктом, зменшених на доходи, отримані у процесі виконання покладених на нього спеціальних обов'язків, та з урахуванням допустимого рівня прибутку відповідно до порядку, затвердженого Кабінетом Міністрів України. В липні 2017 Окружний адміністративний суд міста Києва виніс постанову за позовом НАК "Нафтогаз України" проти Кабінету Міністрів України, якою визнав протиправною бездіяльність останнього у не визначенні джерел фінансування та порядку визначення компенсації

	Категорія споживачів	Ціноутворення	Структура собівартості природного газу ³⁷
		2014 – 15,075 млрд. кубометрів, 2015 – 11,298 млрд. кубометрів, 2016 - 11,879 млрд. кубометрів.	
	Державне підприємство України “Міжнародний дитячий центр “Артек”		Постановою КМУ № 166 від 28.02.18 до споживачів категорії ПСО також було включено Міжнародний дитячий центр “Артек”.
	Бюджетні установи та інші юридичні особи		Постанови НКРЕКП.

Джерело: www.rada.gov.ua.

і зазначені тарифи можуть бути переглянуті в сторону підвищення, обласні ради, захищаючи інтереси територіальних громад на регіональному рівні адміністративно-територіального устрою, могли б ініціювати створення комунальних підприємств, статутні капітали яких фінансувалися б з поточних видатків бюджету розвитку обласних бюджетів. До статутних капіталів яких передавалась би частка рентної плати, визначеної підпунктом 14.1.217 пункту 14.1 статті 14 Податкового кодексу України, що надходить від видобування трьох корисних копалин загальнодержавного значення (нафти, газу та газового конденсату), що відповідно до Закону України від 20.12.2016 р. № 1793, починаючи з 01.01.18 р., становить 2,00% рентних надходжень, відповідно до пункту 4 частини 1 статті 66 Бюджетного кодексу України.

Фінансово-економічним обґрунтуванням для створення суб'єктів господарювання в різних організаційно-правових формах може бути вертикальна інтеграція комунальних підприємств, які є споживачами первинних енергоресурсів. Серед таких підприємств⁴¹, що об'єктами спільної власності територіальних громад областей, що відповідно до ч. 3 ст. 16 Закону України від 21 травня 1997 року № 280/97-ВР «Про місцеве самоврядування», знаходяться в управлінні обласних рад, які часто передають їх в оперативне управління структурним підрозділам обласних державних адміністрацій.

Зокрема, на території Полтавської області видобувне підприємство комунальної форми власності могло б:

- здійснювати спільне використання нафтогазоносних надр у нафтогазовій галузі, що регулюється статтею 23 Закону України від 12 липня 2001 року N 2665-III "Про нафту і газ",
- постачати видобутий природний газ таким суб'єктам господарювання:

№ пп	Назва підприємства, установи, організації	Адреса	В управлінні структурного підрозділу ПОДА
1.	Полтавське обласне комунальне виробниче підприємство теплового господарства “Полтаватеплоенерго”	м. Полтава, вул. Комарова, 2-А	УЖКГ
2.	Обласне комунальне виробниче підприємство теплового господарства “Лубнитеплоенерго”	м. Лубни, вул. Чкалова, 17	УЖКГ
3.	Обласне комунальне виробниче підприємство теплового господарства “Миргородтеплоенерго”	м. Миргород, пров. Луговий, 11	УЖКГ

Джерело: Управління майном Полтавської обласної ради.

Виділені на установках комплексної підготовки інші фракції вуглеводнів, як алкани (етан, пропан, бутан, газовий конденсат), так і , могли б постачатись на переробку на нафтопереробні заводи, з яких надалі могли б використовуватись такими суб'єктами господарювання Полтавської обласної ради:

за покладені спеціальні обов'язки, при прийнятті Положення про ПСО. Постанова суду першої інстанції набрала законної сили з жовтня 2017 року.

⁴¹ Джерело: <http://oblrada.pl.ua/index.php/oblrada/upravlinnja-majnom-oblasnoyi-radi>.

№ пп	Назва підприємства, установи, організації	Адреса	В управлінні структурного підрозділу ПОДА
4.	Полтавське обласне комунальне виробничо-комерційне підприємство "Полтавапаливо"	м.Полтава, пр. Чапаєва, 2-а	Управління інфраструктури та туризму
5.	Полтавське обласне комунальне підприємство "Аеропорт-Полтава"	м.Полтава, аеродром цивільної авіації	Управління інфраструктури та туризму

Джерело: Управління майном Полтавської обласної ради.

У публічному доступі Держгеонадра та ДНВП "Геоінформ" розміщують інформацію в розрізі:

- 1) 89 спецдозволів Держгеонадр, дійсних на території Полтавської області,
- 2) 27-ми спецдозволів Держгеонадр, не продовжених з різних причин, попри те, що надрокористувачі подали заявку на їхнє продовження
- 3) 256-ти спецдозволів Держгеонадр, анульованих, що були видані на території Полтавської області на геологічне вивчення та дослідно-промислово розробку, так і на видобування вуглеводнів, за номером кожного спецдозволу в розрізі геологічного об'єкту (площі чи родовища) щодо:
 - 1) назви та номеру 1988-ми свердловин на кожному геологічному об'єкті у Полтавській області,
 - 1) власника 1988-ми свердловин нафтогазового комплексу на території Полтавської області (власники свердловин на кожному геологічному об'єкті часто відрізняються від власників спецдозволів),
 - 2) стану свердловини (ліквідована, експлуатація(діюча), закінчено будівництво, прийнята на баланс),
 - 3) категорії (експлуатаційна (добувна), оціночна (експлуатаційна), пошукова, розвідувальна, нагнітальна, параметрична),
 - 4) виду користування надрами (геол. вивчення, геол. вивчення з дослідно-промисловою розробкою, видобування),
 - 5) стану дії (недійсна, дійсна),
 - 6) дати надання і закінчення,
 - 7) надрокористувача геологічного об'єкту.

Голова



А.В. Любич

Додаток 1.

Код	Назва адм.-тер. одиниць	План на рік, тис. грн.	План на січень-червень, тис. грн.	Факт. надходження за січень-червень, тис. грн.	План на рік, тис. грн.	План на січень-червень, тис. грн.	Фактичні надходження за січень-червень, тис. грн.
1	2	3	4	5	Рентна плата за користування надрами для видобування нафти - % від рентної плати за користування надрами для видобування вуглеводнів.		
130307	Рентна плата за користування надрами для видобування нафти	11 591,80	6 547,00	10 982,90	2,87%	2,77%	3,62%
16100000000	Обласний бюджет Полтавської області	8 220,00	4 080,00	4 393,20	3,29%	3,27%	3,62%
16301000000	Зведений бюджет Великобагачанського р-ну	3,5	3,5	35,1	100,00%	100,00%	99,72%
16301200000	Бюджет Великобагачанського р-ну	0,0	0,0	23,4			99,57%
16301402000	Бюджет сел. Гоголево	0,0	0,0	7,2			100,00%
16301515000	Бюджет с. Широка Долина	3,5	3,5	4,5	100,00%	100,00%	100,00%
16302000000	Зведений бюджет Гадяцького р-ну	66,9	36,9	520,6	0,33%	0,22%	2,07%
16302200000	Бюджет Гадяцького р-ну	40,0	10,0	347,1	0,27%	0,09%	2,07%
16302504000	Бюджет с. Великі Будища	0,0	0,0	0,9	0,00%	0,00%	0,03%
16302509000	Бюджет с. Книшівка	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%	0,00%
16302510000	Бюджет с. Красна Лука	15,1	15,1	32,3	82,97%	82,97%	91,24%
16302514000	Бюджет с. Мала Побиванка	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%	0,00%
16302517000	Бюджет с. Плішивець	0,0	0,0	0,2	0,00%	0,00%	0,01%
16302522000	Бюджет с. Сари	11,8	11,8	34,7	2,35%	2,35%	4,98%
16302526000	Бюджет с. Харківці	0,0	0,0	0,0	0,00%	0,00%	0,00%
16302527000	Бюджет с. Ціпки	0,0	0,0	105,4	0,00%	0,00%	4,87%
16305000000	Зведений бюджет Диканського р-ну	0,5	0,5	1,4	0,55%	0,55%	0,14%
16305200000	Бюджет Диканського р-ну	0,0	0,0	0,9			0,13%
16305502000	Бюджет с. Байрак	0,0	0,0	0,0			0,00%
16305506000	Бюджет с. Водяна Балка	0,5	0,5	0,5	0,55%	0,55%	0,55%
16306000000	Зведений бюджет Зіньківського р-ну	0	0	17,5	0,00%	0,00%	0,13%
16306200000	Бюджет Зіньківського р-ну	0	0	11,7	0,00%	0,00%	0,13%
16306401000	Бюджет смт. Опішня	0	0	0	0,00%	0,00%	0,00%
16306514000	Бюджет с. Пишненки	0	0	0,2	0,00%	0,00%	0,39%
16306516000	Бюджет с. Полівка	0	0	0			0,00%
16306517000	Бюджет с. Проценти	0	0	0			
16306518000	Бюджет с. Ставкове	0	0	0	0,00%	0,00%	0,00%
16306521000	Бюджет с. Човно-Федорівка	0	0	5,6	0,00%	0,00%	0,39%
16307000000	Зведений бюджет Карлівського р-ну	15,1	15,1	85,8	0,14%	0,19%	0,56%

Код	Назва адм.-тер. одиниць	План на рік, тис. грн.	План на січень-червень, тис. грн.	Факт. надходження за січень-червень, тис. грн.	План на рік, тис. грн.	План на січень-червень, тис. грн.	Фактичні надходження за січень-червень, тис. грн.
16307200000	Бюджет Карлівського р-ну	0	0	57,2	0,00%	0,00%	0,56%
16307301000	Бюджет м. Карлівка	0	0	0,9	0,00%	0,00%	0,19%
16307501000	Бюджет с. Білухівка	15,1	15,1	27,7	2,91%	2,91%	3,44%
16307502000	Бюджете. Варварівка	0	0	0	0,00%	0,00%	0,00%
16307508000	Бюджет с. Максимівна	0	0	0	0,00%	0,00%	0,00%
16307512000	Бюджет с. Мартинівка	0	0	0	0,00%	0,00%	0,00%
16311000000	Зведений бюджет Лохвицького р-ну	345,90	345,90	1 145,60	4,41%	4,41%	5,89%
16311200000	Бюджет Лохвицького р-ну	281,9	281,9	763,7	5,44%	5,44%	5,89%
16311302000	Бюджет м. Заводське	0	0	0			0,00%
16311501000	Бюджет с. Безсали	0	0	0			0,00%
16311505000	Бюджет с. Вирішальне	0	0	0			0,00%
16311506000	Бюджет с. Гиряві-ісківці	64	64	112	8,32%	8,32%	9,31%
16311509000	Бюджет с. Лука	0	0	0			0,00%
16311510000	Бюджет с. Луценки	0	0	0			0,00%
16311512000	Бюджет с. Погарщина	0	0	269,9			65,11%
16311513000	Бюджет с. Риги	0	0	0			0,00%
16311514000	Бюджет с. Свиридівка	0	0	0			0,00%
16311516000	Бюджет с. Токарі	0	0	0	0,00%	0,00%	0,00%
16311517000	Бюджет с. Харківці	0	0	0			0,00%
16311518000	Бюджет с. Яхники	0	0	0	0,00%	0,00%	0,00%
16313000000	Зведений бюджет Машівського р-ну	650	0	0	5,02%	0,00%	0,00%
16313200000	Бюджет Машівського р-ну	650	0	0	6,50%	0,00%	0,00%
16313501000	Бюджет с. Абрамівка	0	0	0	0,00%	0,00%	0,00%
16313503000	Бюджет с. Базилівщина	0	0	0	0,00%	0,00%	0,00%
16314000000	Зведений бюджет Миргородського р-ну	35,2	35,2	123,8	0,46%	0,85%	1,54%
16314200000	Бюджет Миргородського р-ну	34,8	34,8	82,5	0,45%	0,84%	1,54%
16314510000	Бюджет с. Кибинці	0	0	40,7			100,00%
16314401000	Бюджет селища Комишня	0	0	0			0,00%
16314515000	Бюджет с. Попівка	0	0	0			0,00%
16314516000	Бюджет с. Савинці	0	0	0			0,00%
16314519000	Бюджет с. Хомутець	0,4	0,4	0,6	100,00%	100,00%	100,00%
16314520000	Бюджет с. Черевки	0	0	0			0,00%
16315000000	Зведений бюджет Новосанжарського р-ну	112,8	112,8	560,7	91,56%	91,56%	87,86%
16315200000	Бюджет Новосанжарського р-ну	0	0	373,8			87,87%
16315509000	Бюджет с. Куниєво	34,9	34,9	45,1	90,89%	90,89%	91,11%
16315513000	Бюджет с. Малий Кобедячок	77,9	77,9	133,5	91,86%	91,86%	94,35%
16315526000	Бюджет с. Супротівна Балка	0	0	8,3			38,07%

Код	Назва адм.-тер. одиниць	План на рік, тис. грн.	План на січень-червень, тис. грн.	Факт. надходження за січень-червень, тис. грн.	План на рік, тис. грн.	План на січень-червень, тис. грн.	Фактичні надходження за січень-червень, тис. грн.
16319000000	Зведений бюджет Полтавського р-ну	0	0	0	0,00%	0,00%	0,00%
16319200000	Бюджет Полтавського р-ну	0	0	0	0,00%	0,00%	0,00%
16319501000	Бюджет с. Абазівка	0	0	0			0,00%
16319504000	Бюджет с. Валок	0	0	0	0,00%	0,00%	0,00%
16319507000	Бюджет с. Ковалівка	0	0	0			0,00%
16319508000	Бюджет с. Пальчиківка	0	0	0	0,00%	0,00%	0,00%
16319509000	Бюджет с. Куликівка	0	0	0			0,00%
16319523000	Бюджет с. Терешки	0	0	0			0,00%
16319525000	Бюджет с. Черноглазівка	0	0	0			0,00%
16320000000	Зведений бюджет Решетилівського р-ну	0	0	0	0,00%	0,00%	0,00%
16320200000	Бюджет Решетилівського р-ну	0	0	0	0,00%	0,00%	0,00%
16320512000	Бюджет с. Піщане	0	0	0	0,00%	0,00%	0,00%
16323000000	Зведений бюджет Чорнухинського р-ну	1,7	1,7	11,9	0,23%	0,63%	3,31%
16323200000	Бюджет Чорнухинського р-ну	1,7	1,7	7,9	0,35%	0,95%	3,29%
16323401000	Бюджет смт. Чорнухи	0	0	0			0,00%
16323501000	Бюджет с. Білоусівка	0	0	0	0,00%	0,00%	0,00%
16323502000	Бюджет с. Богодарівка	0	0	0	0,00%	0,00%	0,00%
16323508000	Бюджет с. Мелехи	0	0	4			100,00%
16324000000	Зведений бюджет Чутівського р-ну	48,3	26,3	12,9	0,70%	0,71%	0,38%
16324200000	Бюджет Чутівського р-ну	44	22	8,6	0,73%	0,73%	0,38%
16324402000	Бюджет селища Чутове	0,3	0,3	0,3	0,23%	0,23%	0,18%
16324503000	Бюджет с. Вільхуватка	4	4	4	2,89%	3,88%	2,24%
16324504000	Бюджет с. Войнівка	0	0	0	0,00%	0,00%	0,00%
16325000000	Зведений бюджет Шишацького р-ну	0	0	0	0,00%	0,00%	0,00%
16325200000	Бюджет Шишацького р-ну	0	0	0	0,00%	0,00%	0,00%
16325507000	Бюджет с. Ковалівка	0	0	0	0,00%	0,00%	0,00%
16326000000	Зведений бюджет Котелевського р-ну	77,4	50,2	133,9	0,80%	0,88%	1,71%
16326200000	Бюджет Котелевського р-ну	40,9	13,70	89,3	0,54%	0,38%	1,71%
16326501000	Бюджет с. Більськ	36,5	36,5	44,6	2,79%	2,79%	2,76%
16326508000	Бюджет с. Милорадове	0	0	0	0,00%	0,00%	0,00%
16326509000	Бюджет с. Сидоряче	0	0	0	0,00%	0,00%	0,00%
16512000000	Бюджет отг смт Шишаки	0	0	29,6	0,00%	0,00%	10,28%
16515000000	Бюджет отг смт Решетилівка	0	0	0	0,00%	0,00%	0,00%
16516000000	Бюджет отг с. Великі Сорочинці	347,1	171,5	21,2	14,11%	12,38%	26,70%

Код	Назва адм.-тер. одиниць	План на рік, тис. грн.	План на січень-червень, тис. грн.	Факт. надходження за січень-червень, тис. грн.	План на рік, тис. грн.	План на січень-червень, тис. грн.	Фактичні надходження за січень-червень, тис. грн.
16518000000	Бюджет отг с. Сергіївка	340,9	340,9	429,7	31,09%	31,12%	26,13%
16522000000	Бюджет отг с-ще Ланна	0	0	0	0,00%	0,00%	0,00%
16524000000	Бюджет отг м. Лохвиця	0	0	3,5	0,00%	0,00%	0,13%
16525000000	Бюджет отг с. Михайлівка	0	0	965,4			71,11%
16526000000	Бюджет отг с. Драбинівка	0	0	46,1			14,02%
16527000000	Бюджет отг с. Мала Перешейина	190	190	334,4	50,67%	50,67%	58,75%
16528000000	Бюджет отг с. Нехвороща	467	467	1 275,40	28,82%	28,82%	33,07%
16532000000	Бюджет отг с. Сенча	669,5	669,5	835,6	3,02%	3,65%	3,48%
16533000000	Бюджет отг с. Петрівка-Роменська	0	0	0			0,00%
16538000000	Бюджет отг с. Заворскло	0	0	0			0,00%
16539000000	Бюджет отг с. Мачухи	0	0	0	0,00%	0,00%	0,00%
					Рентна плата за користування надрами для видобування природного газу - % від рентної плати за користування надрами для видобування вуглеводнів.		
130308	Рентна платна користування надрами для видобування природного газу	351 802,00	206 990,30	250 595,30			
					87,22%	87,58%	82,48%
16100000000	Обласний бюджет Полтавської області	216 100,00	108 048,00	100 238,10	86,55%	86,58%	82,48%
16301000000	Зведений бюджет Великобагачанського р-ну	0	0	0,1	0,00%	0,00%	0,28%
16301200000	Бюджет Великобагачанського р-ну	0	0	0,1			0,43%
16301402000	Бюджет сел. Гоголево	0	0	0			0,00%
16301515000	Бюджет с. Широка Долина	0	0	0	0,00%	0,00%	0,00%
16302000000	Зведений бюджет Гадяцького р-ну	19 191,10	15 919,70	19 874,60	95,54%	95,06%	79,09%
16302200000	Бюджет Гадяцького р-ну	14 727,50	11 548,10	13 256,30	99,39%	99,80%	79,10%
16302504000	Бюджет с. Великі Будища	1 549,90	1 457,90	2 608,80	83,91%	83,07%	82,33%
16302509000	Бюджет с. Книшівка	16,60	16,60	6,60	73,78%	73,78%	52,80%
16302510000	Бюджет с. Красна Лука	3,10	3,10	3,10	17,03%	17,03%	8,76%
16302514000	Бюджет с. Мала Побиванка	2,00	2,00	3,50	86,96%	86,96%	87,50%
16302517000	Бюджет с. Плішивець	1 458,70	1 458,70	1 821,20	79,78%	79,78%	80,19%
16302522000	Бюджет с. Сарі	390,40	390,40	485,50	77,91%	77,91%	69,67%
16302526000	Бюджет с. Харківці	8,20	8,20	9,70	56,94%	56,94%	54,80%
16302527000	Бюджет с. Ціпки	1 034,70	1 034,70	1 679,90	100,00%	100,00%	77,66%

Код	Назва адм.-тер. одиниць	План на рік, тис. грн.	План на січень-червень, тис. грн.	Факт. надходження за січень-червень, тис. грн.	План на рік, тис. грн.	План на січень-червень, тис. грн.	Фактичні надходження за січень-червень, тис. грн.
16305000000	Зведений бюджет Диканського р-ну	84,70	84,70	846,70	93,49%	93,49%	83,58%
16305200000	Бюджет Диканського р-ну	0,00	0,00	564,50			83,59%
16305502000	Бюджет с. Байрак	0,00	0,00	197,50			79,93%
16305506000	Бюджет с. Водяна Балка	84,70	84,70	84,70	93,49%	93,49%	93,49%
16306000000	Зведений бюджет Зіньківського р-ну	8 847,90	8 308,80	11 000,30	85,51%	84,79%	82,45%
16306200000	Бюджет Зіньківського р-ну	6 100,00	5 600,00	7 333,60	86,85%	85,96%	82,45%
16306401000	Бюджет смт. Опішня	1 197,60	1 158,50	1 436,00	96,61%	96,50%	96,67%
16306514000	Бюджет с. Пишненки	38,10	38,10	48,20	100,00%	100,00%	93,77%
16306516000	Бюджет с. Полівка	0,00	0,00	125,50			95,15%
16306517000	Бюджет с. Проценти	0,00	0,00	0,00			
16306518000	Бюджет с. Ставкове	652,20	652,20	883,10	66,14%	66,14%	66,13%
16306521000	Бюджет с. Човно-Федорівка	860,00	860,00	1 173,90	81,13%	81,13%	81,34%
16307000000	Зведений бюджет Карлівського р-ну	10 498,00	7 780,80	13 948,80	96,95%	95,93%	91,40%
16307200000	Бюджет Карлівського р-ну	6 864,40	4 147,20	9 299,20	100,00%	100,00%	91,40%
16307301000	Бюджет м. Карлівка	239,60	239,60	348,00	64,83%	64,83%	72,17%
16307501000	Бюджет с. Білухівка	472,10	472,10	714,60	90,96%	90,96%	88,66%
16307502000	Бюджете. Варварівка	482,80	482,80	545,50	99,63%	99,63%	99,56%
16307508000	Бюджет с. Максимівна	422,80	422,80	699,80	100,00%	100,00%	99,57%
16307512000	Бюджет с. Мартинівка	2 016,30	2 016,30	2 341,70	93,03%	93,03%	91,89%
16311000000	Зведений бюджет Лохвицького р-ну	5 908,30	5 908,30	13 482,20	75,35%	75,35%	69,31%
16311200000	Бюджет Лохвицького р-ну	3 831,40	3 831,40	8 988,10	73,96%	73,96%	69,31%
16311302000	Бюджет м. Заводське	0,00	0,00	91,40			89,78%
16311501000	Бюджет с. Безсали	0,00	0,00	325,40			64,47%
16311505000	Бюджет с. Вирішальне	0,00	0,00	123,30			82,42%
16311506000	Бюджете. Гиряві-Ісківці	630,00	630,00	969,20	81,94%	81,94%	80,55%
16311509000	Бюджет с. Лука	0,00	0,00	65,20			91,57%
16311510000	Бюджет с. Луценки	0,00	0,00	867,30			57,82%
16311512000	Бюджет с. Погарщина	0,00	0,00	136,50			32,93%
16311513000	Бюджет с. Риги	0,00	0,00	0,80			80,00%
16311514000	Бюджет с. Свиридівка	0,00	0,00	25,60			41,76%
16311516000	Бюджет с. Токарі	689,90	689,90	852,80	89,95%	89,95%	89,66%
16311517000	Бюджет с. Харківці	0,00	0,00	66,60			74,50%
16311518000	Бюджет с. Яхники	757,00	757,00	970,00	67,29%	67,29%	67,55%
16313000000	Зведений бюджет Машівського р-ну	11 887,50	7 388,50	11 107,20	91,76%	94,65%	94,82%
16313200000	Бюджет Машівського р-ну	9 000,00	6 030,00	7 404,80	90,00%	94,51%	94,82%
16313501000	Бюджет с. Абрамівка	893,40	614,10	751,60	92,99%	90,11%	89,60%
16313503000	Бюджет с. Базилівщина	1 994,10	744,40	2 950,80	100,00%	100,00%	96,24%
16314000000	Зведений бюджет Миргородського р-ну	7 500,00	3 950,00	7 449,80	97,32%	95,03%	92,64%

Код	Назва адм.-тер. одиниць	План на рік, тис. грн.	План на січень-червень, тис. грн.	Факт. надходження за січень-червень, тис. грн.	План на рік, тис. грн.	План на січень-червень, тис. грн.	Фактичні надходження за січень-червень, тис. грн.
16314200000	Бюджет Миргородського р-ну	7 500,00	3 950,00	4 966,60	97,33%	95,04%	92,64%
16314510000	Бюджет с. Кибинці	0,00	0,00	0,00			0,00%
16314401000	Бюджет селища Комишня	0,00	0,00	498,20			98,89%
16314515000	Бюджет с. Попівка	0,00	0,00	66,20			60,18%
16314516000	Бюджет с. Савинці	0,00	0,00	1 781,60			94,35%
16314519000	Бюджет с. Хомутець	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00%	0,00%
16314520000	Бюджет с. Черевки	0,00	0,00	137,20			100,00%
16315000000	Зведений бюджет Новосанжарського р-ну	10,4	10,4	77,5	8,44%	8,44%	12,14%
16315200000	Бюджет Новосанжарського р-ну	0,00	0,00	51,60			12,13%
16315509000	Бюджет с. Кунцево	3,50	3,50	4,40	9,11%	9,11%	8,89%
16315513000	Бюджет с. Малий Кобелячок	6,90	6,90	8,00	8,14%	8,14%	5,65%
16315526000	Бюджет С-Супротивна Балка	0,00	0,00	13,50			61,93%
16319000000	Зведений бюджет Полтавського р-ну	10 703,60	7 606,60	15 993,80	81,52%	79,83%	81,86%
16319200000	Бюджет Полтавського р-ну	9 945,60	6 848,60	10 662,50	82,31%	80,74%	81,86%
16319501000	Бюджет с. Абазівка	0,00	0,00	31,70			87,81%
16319504000	Бюджет с. Валок	150,00	150,00	213,00	83,33%	83,33%	73,17%
16319507000	Бюджет с. Ковалівка	0,00	0,00	238,70			86,55%
16319508000	Бюджет с. Пальчиківка	608,00	608,00	858,80	70,13%	70,13%	71,13%
16319509000	Бюджет с. Куликівка	0,00	0,00	3 766,60			84,50%
16319523000	Бюджет с. Терешки	0,00	0,00	196,70			96,09%
16319525000	Бюджет с. Черноглазівка	0,00	0,00	25,80			64,82%
16320000000	Зведений бюджет Решетилівського р-ну	221,7	221,7	318,6	72,21%	72,21%	72,76%
16320200000	Бюджет Решетилівського р-ну	134,8	134,8	212,4	72,01%	72,01%	72,76%
16320512000	Бюджет с. Піщане	86,9	86,9	106,2	72,54%	72,54%	72,74%
16323000000	Зведений бюджет Чорнухинського р-ну	475,20	182,50	241,80	65,41%	67,27%	67,22%
16323200000	Бюджет Чорнухинського р-ну	316,80	122,00	161,20	65,33%	68,12%	67,22%
16323401000	Бюджет смт. Чорнухи	0,00	0,00	15,40			70,00%
16323501000	Бюджет с. Білоусівка	126,70	46,10	27,20	65,55%	65,58%	60,58%
16323502000	Бюджет с. Богодарівка	31,70	14,40	38,00	65,63%	65,75%	77,55%
16323508000	Бюджет с. Мелехи	0,00	0,00	0,00			0,00%
16324000000	Зведений бюджет Чутівського р-ну	6 643,30	3 532,50	3 183,70	96,34%	95,86%	94,27%
16324200000	Бюджет Чутівського р-ну	5 800,00	2 898,00	2 122,50	96,67%	96,66%	94,27%
16324402000	Бюджет селища Чугове	125,6	125,6	153,4	94,37%	94,37%	94,46%
16324503000	Бюджет с. Вільхуватка	133,7	98,7	174,3	96,74%	95,64%	97,43%
16324504000	Бюджет с. Войнівка	584	410,2	733,5	93,50%	90,99%	93,51%

Код	Назва адм.-тер. одиниць	План на рік, тис. грн.	План на січень-червень, тис. грн.	Факт. надходження за січень-червень, тис. грн.	План на рік, тис. грн.	План на січень-червень, тис. грн.	Фактичні надходження за січень-червень, тис. грн.
16325000000	Зведений бюджет Шишацького р-ну	18 605,30	9 554,30	12 485,70	90,78%	89,67%	89,95%
16325200000	Бюджет Шишацького р-ну	11 966,40	6 306,40	8 323,80	90,89%	90,06%	89,95%
16325507000	Бюджет с. Ковалівка	6 638,90	3 247,90	4 161,90	90,60%	88,91%	89,95%
16326000000	Зведений бюджет Котелевського р-ну	8 739,20	5 275,50	6 862,30	90,85%	92,10%	87,85%
16326200000	Бюджет Котелевського р-ну	6 875,70	3 412,00	4 574,90	91,45%	94,08%	87,85%
16326401000	Бюджет смт. Котельва	1 120,80	1 120,80	1 366,40	85,80%	85,80%	84,60%
16326501000	Бюджет с. Більськ	133	133	164,2	95,82%	95,82%	81,65%
16326508000	Бюджет с. Милорадове	577,2	577,2	665,7	59,46%	72,59%	89,43%
16326509000	Бюджет с. Сидоряче	32,5	32,5	91,1	8,70%	8,70%	17,40%
16512000000	Бюджет отг смт Шишаки	100,0	50,0	207,5	100,00%	100,00%	72,10%
16515000000	Бюджет отг смт Решетилівка	4,0	4,0	6,0	44,44%	44,44%	45,80%
16516000000	Бюджет отг с. Великі Сорочинці	1 130,4	486,6	58,2	45,94%	35,13%	73,30%
16518000000	Бюджет отг с. Сергіївка	672,7	672,2	1 043,5	61,35%	61,36%	63,47%
16522000000	Бюджет отг с-ще Ланна	2 320,8	2 019,7	3 665,5	94,23%	93,43%	94,68%
16524000000	Бюджет отг м. Лохвиця	667,1	667,1	2 316,3	100,00%	100,00%	86,60%
16525000000	Бюджет отг с. Михайлівка	0,0	0,0	387,9			28,57%
16526000000	Бюджет отг с. Драбинівка	0,0	0,0	243,3			74,00%
16527000000	Бюджет отг с. Мала Перещепила	145,0	145,0	175,7	38,67%	38,67%	30,87%
16528000000	Бюджет отг с. Нехвороща	990,5	990,5	2 257,1	61,13%	61,13%	58,52%
16532000000	Бюджет отг с. Сенча	18 767,3	17 194,9	19 579,4	84,78%	93,82%	81,58%
16533000000	Бюджет отг с. Петрівка-Роменська	0,0	0,0	1,3			100,00%
16538000000	Бюджет отг с. Заворскло	0,0	0,0	10,8			100,00%
16539000000	Бюджет отг с. Мачухи	1 588,0	988,0	3 521,8	100,00%	100,00%	99,17%
					Рентна плата за користування надрами для видобування газового конденсату - % від рентної плати за користування надрами для видобування вуглеводнів.		
130309	Рентна плата за користування надрами для видобування газового конденсату	39 956,00	22 796,60	42 233,60	9,91%	9,65%	13,90%
16100000000	Обласний бюджет Полтавської області	25 360,00	12 672,00	16 893,40	10,16%	10,15%	13,90%
16301000000	Зведений бюджет Великобагачанського р-ну				0,00%	0,00%	0,00%

Код	Назва адм.-тер. одиниць	План на рік, тис. грн.	План на січень-червень, тис. грн.	Факт. надходження за січень-червень, тис. грн.	План на рік, тис. грн.	План на січень-червень, тис. грн.	Фактичні надходження за січень-червень, тис. грн.
16301200000	Бюджет Великобагачанського р-ну	0,00	0,00	0,00			0,00%
16301402000	Бюджет сел. Гоголево	0,00	0,00	0,00			0,00%
16301515000	Бюджет с. Широка Долина	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00%	0,00%
16302000000	Зведений бюджет Гадяцького р-ну	828,00	791,00	4 733,60	4,12%	4,72%	18,84%
16302200000	Бюджет Гадяцького р-ну	50,00	13,00	3155,70	0,34%	0,11%	18,83%
16302504000	Бюджет-с. Великі Будища	297,10	297,10	559,10	16,09%	16,93%	17,64%
16302509000	Бюджет с. Книшівка	5,90	5,90	5,90	26,22%	26,22%	47,20%
16302510000	Бюджет с. Красна Лука	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00%	0,00%
16302514000	Бюджет с. Мала Побиванка	0,30	0,30	0,50	13,04%	13,04%	12,50%
16302517000	Бюджет с. Плішивець	369,60	369,60	449,80	20,22%	20,22%	19,80%
16302522000	Бюджет с. Сарі	98,90	98,90	176,70	19,74%	19,74%	25,36%
16302526000	Бюджет с. Харківці	6,20	6,20	8,00	43,06%	43,06%	45,20%
16302527000	Бюджет с. Ціпки	0,00	0,00	377,90	0,00%	0,00%	17,47%
16305000000	Зведений бюджет Диканського р-ну	5,4	5,4	164,9	5,96%	5,96%	16,28%
16305200000	Бюджет Диканського р-ну	0	0	109,9			16,27%
16305502000	Бюджет с. Байрак	0	0	49,6			20,07%
16305506000	Бюджет с. Водяна Балка	5,4	5,4	5,4	5,96%	5,96%	5,96%
16306000000	Зведений бюджет Зіньківського р-ну	1 499,20	1 490,30	2 324,30	14,49%	15,21%	17,42%
16306200000	Бюджет Зіньківського р-ну	923,3	914,4	1 549,50	13,15%	14,04%	17,42%
16306401000	Бюджет смт. Опішня	42	42	49,5	3,39%	3,50%	3,33%
16306514000	Бюджет с. Пишненки	0	0	3	0,00%	0,00%	5,84%
16306516000	Бюджет с. Полівка	0	0	6,4			4,85%
16306517000	Бюджет с. Проценти	0	0	0			
16306518000	Бюджет с. Ставкове	333,9	333,9	452,2	33,86%	33,86%	33,87%
16306521000	Бюджет с. Човно-Федорівка	200	200	263,7	18,87%	18,87%	18,27%
16307000000	Зведений бюджет Карлівського р-ну	314,70	314,70	1 226,90	2,91%	3,88%	8,04%
16307200000	Бюджет Карлівського р-ну	0	0	817,9	0,00%	0,00%	8,04%
16307301000	Бюджет м. Карлівка	130	130	133,3	35,17%	35,17%	27,64%
16307501000	Бюжете. Білухівка	31,8	31,8	63,7	6,13%	6,13%	7,90%
16307502000	Бюжете. Варварівка	1,8	1,8	2,4	0,37%	0,37%	0,44%
16307508000	Бюджет с. Максимівна	0	0	3	0,00%	0,00%	0,43%
16307512000	Бюджет с. Мартинівка	151,1	151,1	206,6	6,97%	6,97%	8,11%
16311000000	Зведений бюджет Лохвицького р-ну	1 586,80	1 586,80	4 824,40	20,24%	20,24%	24,80%
163П200000	Бюджет Лохвицького р-ну	1 066,80	1 066,80	3 216,30	20,59%	20,59%	24,80%
16311302000	Бюджет м. Заводське	0	0	10,4			10,22%
16311501000	Бюджет с. Безшти	0	0	179,3			35,53%

Код	Назва адм.-тер. одиниць	План на рік, тис. грн.	План на січень-червень, тис. грн.	Факт. надходження за січень-червень, тис. грн.	План на рік, тис. грн.	План на січень-червень, тис. грн.	Фактичні надходження за січень-червень, тис. грн.
16311505000	Бюджет с. Вирішальне	0	0	26,3			17,58%
16311506000	Бюджет с. Гиряві-Ісківці	74,9	74,9	122,1	9,74%	9,74%	10,15%
16311509000	Бюджет о. Лука	0	0	6			8,43%
16311510000	Бюджет с. Луценки	0	0	632,8			42,18%
16311512000	Бюджет с. Погарщика	0	0	8,1			1,95%
16311513000	Бюджет с. Риги	0	0	0,2			20,00%
16311514000	Бюджет с. Свиридівка	0	0	35,7			58,24%
16311516000	Бюджете. Токарі	77,1	77,1	98,4	10,05%	10,05%	10,34%
16311517000	Бюджет с. Харківці	0	0	22,8			25,50%
16311518000	Бюджет с. Яхники	368	368	466	32,71%	32,71%	32,45%
16313000000	Зведений бюджет Машівського р-ну	417,4	417,4	607,1	3,22%	5,35%	5,18%
16313200000	Бюджет Машівського р-ну	350	350	404,7	3,50%	5,49%	5,18%
16313501000	Бюджет с. Абрамівка	67,4	67,4	87,2	7,01%	9,89%	10,40%
16313503000	Бюджет с. Базилівщина	0	0	115,2	0,00%	0,00%	3,76%
16314000000	Зведений бюджет Миргородського р-ну	171,2	171,2	468	2,22%	4,12%	5,82%
16314200000	Бюджет Миргородського р-ну	171,2	171,2	312	2,22%	4,12%	5,82%
16314510000	Бюджет с. Кибинці	0	0	0			0,00%
16314401000	Бюджет селища Комишня	0	0	5,6			1,11%
16314515000	Бюджет с. Полівка	0	0	43,8			39,82%
16314516000	Бюджет с. Савинці	0	0	106,6			5,65%
16314519000	Бюджет с. Хомутець	0	0	0	0,00%	0,00%	0,00%
16314520000	Бюджет с. Черевки	0	0	0			0,00%
16315000000	Зведений бюджет Новосанжарського р-ну	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00%	0,00%
16315200000	Бюджет Новосанжарського р-ну	0	0	0			0,00%
16315509000	Бюджет с. Кунцево	0	0	0	0,00%	0,00%	0,00%
16315513000	Бюджет с. Малий Кобелячок	0	0	0	0,00%	0,00%	0,00%
16315526000	Бюджет С-Супротивна Балка	0	0	0			0,00%
16319000000	Зведений бюджет Полтавського р-ну	2 426,30	1 922,30	3 543,10	18,48%	20,17%	18,14%
16319200000	Бюджет Полтавського р-ну	2 137,30	1 633,30	2 362,10	17,69%	19,26%	18,14%
16319501000	Бюджет с. Абазівка	0	0	4,4			12,19%
16319504000	Бюджет с. Валок	30	30	78,1	16,67%	16,67%	26,83%
16319507000	Бюджет с. Ковалівка	0	0	37,1			13,45%
16319508000	Бюджет с. Пальчиківка	259	259	348,6	29,87%	29,87%	28,87%
16319509000	Бюджет с. Куликівка	0	0	690,8			15,50%
16319523000	Бюджет с. Терешки	0	0	8			3,91%
16319525000	Бюджет с. Черноглазівка	0	0	14			35,18%

Код	Назва адм.-тер. одиниць	План на рік, тис. грн.	План на січень-червень, тис. грн.	Факт. надходження за січень-червень, тис. грн.	План на рік, тис. грн.	План на січень-червень, тис. грн.	Фактичні надходження за січень-червень, тис. грн.
1632000000	Зведений бюджет Решетилівського р-ну	85,3	85,3	119,3	27,79%	27,79%	27,24%
1632020000	Бюджет Решетилівського р-ну	52,4	52,4	79,5	27,99%	27,99%	27,24%
16320512000	Бюджет с. Піщане	32,9	32,9	39,8	27,46%	27,46%	27,26%
16323000000	Зведений бюджет Чорнухинського р-ну	249,60	87,10	106,00	34,36%	32,10%	29,47%
16323200000	Бюджет Чорнухинського р-ну	166,4	55,4	70,7	34,32%	30,93%	29,48%
16323401000	Бюджет смт. Чорнухи	0	0	6,6			30,00%
16323501000	Бюджет с. Білоусівка	66,6	24,2	17,7	34,45%	34,42%	39,42%
16323502000	Бюджет с. Богодарівка	16,6	7,5	11	34,37%	34,25%	22,45%
16323508000	Бюджет с. Мелехи	0	0	0			0,00%
16324000000	Зведений бюджет Чутівського р-ну	204,3	126,3	180,5	2,96%	3,43%	5,34%
16324200000	Бюджет Чутівського р-ну	156	78	120,3	2,60%	2,60%	5,34%
16324402000	Бюджет селища Чутове	7,2	7,2	8,7	5,41%	5,41%	5,36%
16324503000	Бюджет с. Вільхуватка	0,5	0,5	0,6	0,36%	0,48%	0,34%
16324504000	Бюджет с. Войнівка	40,6	40,6	50,9	6,50%	9,01%	6,49%
16325000000	Зведений бюджет Шишацького р-ну	1 888,60	1 101,20	1 394,40	9,22%	10,33%	10,05%
16325200000	Бюджет Шишацького р-ну	1 200,00	696	929,6	9,11%	9,94%	10,05%
16325507000	Бюджет с. Ковалівка	688,6	405,2	464,8	9,40%	11,09%	10,05%
16326000000	Зведений бюджет Котелевського р-ну	803,3	402,2	814,9	8,35%	7,02%	10,43%
16326200000	Бюджет Котелевського р-ну	602	200,9	543,2	8,01%	5,54%	10,43%
16326401000	Бюджет смт. Котельва	149	149	204,1	11,41%	11,41%	12,64%
16326501000	Бюджет с. Більськ	5,8	5,8	7,3	4,18%	4,18%	3,63%
16326508000	Бюджете. Милорадове	46,5	46,5	57,5	4,79%	5,85%	7,72%
16326509000	Бюджет с. Сидоряче	0	0	2,8	0,00%	0,00%	0,53%
16512000000	Бюджет отг смт Шишаки	0	0	50,7	0,00%	0,00%	17,62%
16515000000	Бюджет отг смт Решетилівка	5	5	7,1	55,56%	55,56%	54,20%
16516000000	Бюджет отг с. Великі Сорочинці	983,2	727,2	0	39,96%	52,49%	0,00%
16518000000	Бюджет отг с. Сергіївка	82,9	82,4	171	7,56%	7,52%	10,40%
16522000000	Бюджет отг с-ще Ланна	142	142	206,1	5,77%	6,57%	5,32%
16524000000	Бюджет отг м. Лохвиця	0	0	354,9	0,00%	0,00%	13,27%
16525000000	Бюджет отг с. Михайлівна	0	0	4,3			0,32%
16526000000	Бюджет отг с. Драбинівка	0	0	39,4			11,98%
16527000000	Бюджет отг с. Мала Перещепина	40	40	59,1	10,67%	10,67%	10,38%
16528000000	Бюджет отг с. Нехвороща	162,8	162,8	324,7	10,05%	10,05%	8,42%
16532000000	Бюджет отг с. Сенча	2 700,00	464	3 586,30	12,20%	2,53%	14,94%

Код	Назва адм.-тер. одиниць	План на рік, тис. грн.	План на січень-червень, тис. грн.	Факт. надходження за січень-червень, тис. грн.	План на рік, тис. грн.	План на січень-червень, тис. грн.	Фактичні надходження за січень-червень, тис. грн.
16533000000	Бюджет отг с. Петрівка-Роменська	0	0	0			0,00%
16538000000	Бюджет отг с. Заворскло	0	0	0			0,00%
16539000000	Бюджет отг с. Мачухи	0	0	29,5	0,00%	0,00%	0,83%
	Рентна плата за користування надрами для видобування вуглеводнів до зведених місцевих бюджетів	403 349,80	236 333,90	303 811,80	100%	100%	100%
16100000000	Обласний бюджет Полтавської області	249 680,00	124 800,00	121 524,70	100%	100%	100%
16301000000	Зведений бюджет Великобагачанського р-ну	3,50	3,50	35,20	100%	100%	100%
16301200000	Бюджет Великобагачанського р-ну	0,00	0,00	23,50			100%
16301402000	Бюджет сел. Гоголево	0,00	0,00	7,20			100%
16301515000	Бюджет с. Широка Долина	3,50	3,50	4,50	100%	100%	100%
16302000000	Зведений бюджет Гадяцького р-ну	20 086,00	16 747,60	25 128,80	100%	100%	100%
16302200000	Бюджет Гадяцького р-ну	14 817,50	11 571,10	16 759,10	100%	100%	100%
16302504000	Бюджет с. Великі Будища	1 847,00	1 755,00	3 168,80	100%	100%	100%
16302509000	Бюджет с. Книшівка	22,50	22,50	12,50	100%	100%	100%
16302510000	Бюджет с. Красна Лука	18,20	18,20	35,40	100%	100%	100%
16302514000	Бюджет с. Мала Побиванка	2,30	2,30	4,00	100%	100%	100%
16302517000	Бюджет с. Плішивець	1 828,30	1 828,30	2 271,20	100%	100%	100%
16302522000	Бюджет с. Сарі	501,10	501,10	696,90	100%	100%	100%
16302526000	Бюджет с. Харківці	14,40	14,40	17,70	100%	100%	100%
16302527000	Бюджет с. Ціпки	1 034,70	1 034,70	2 163,20	100%	100%	100%
16305000000	Зведений бюджет Диканського р-ну	90,60	90,60	1 013,00	100%	100%	100%
16305200000	Бюджет Диканського р-ну	0,00	0,00	675,30			100%
16305502000	Бюджет с. Байрак	0,00	0,00	247,10			100%
16305506000	Бюджет с. Водяна Балка	90,60	90,60	90,60	100%	100%	100%
16306000000	Зведений бюджет Зіньківського р-ну	10 347,10	9 799,10	13 342,10	100%	100%	100%
16306200000	Бюджет Зіньківського р-ну	7 023,30	6 514,40	8 894,80	100%	100%	100%
16306401000	Бюджет смт. Опішня	1 239,60	1 200,50	1 485,50	100%	100%	100%
16306514000	Бюджет с. Пишненки	38,10	38,10	51,40	100%	100%	100%
16306516000	Бюджет с. Полівка	0,00	0,00	131,90			100%
16306517000	Бюджет с. Проценти	0,00	0,00	0,00			
16306518000	Бюджет с. Ставкове	986,10	986,10	1 335,30	100%	100%	100%

Код	Назва адм.-тер. одиниць	План на рік, тис. грн.	План на січень-червень, тис. грн.	Факт. надходження за січень-червень, тис. грн.	План на рік, тис. грн.	План на січень-червень, тис. грн.	Фактичні надходження за січень-червень, тис. грн.
16306521000	Бюджет с. Човно-Федорівка	1 060,00	1 060,00	1 443,20	100%	100%	100%
16307000000	Зведений бюджет Карлівського р-ну	10 827,80	8 110,60	15 261,50	100%	100%	100%
16307200000	Бюджет Карлівського р-ну	6 864,40	4 147,20	10 174,30	100%	100%	100%
16307301000	Бюджет м. Карлівка	369,60	369,60	482,20	100%	100%	100%
16307501000	Бюджет с. Білухівка	519,00	519,00	806,00	100%	100%	100%
16307502000	Бюджете. Варварівка	484,60	484,60	547,90	100%	100%	100%
16307508000	Бюджет с. Максимівна	422,80	422,80	702,80	100%	100%	100%
16307512000	Бюджет с. Мартинівка	2 167,40	2 167,40	2 548,30	100%	100%	100%
16311000000	Зведений бюджет Лохвицького р-ну	7 841,00	7 841,00	19 452,20	100%	100%	100%
16311200000	Бюджет Лохвицького р-ну	5 180,10	5 180,10	12 968,10	100%	100%	100%
16311302000	Бюджет м. Заводське	0,00	0,00	101,80			100%
16311501000	Бюджет с. Безсали	0,00	0,00	504,70			100%
16311505000	Бюджет с. Вирішальне	0,00	0,00	149,60			100%
16311506000	Бюджете. Гиряві-Ісківці	768,90	768,90	1 203,30	100%	100%	100%
16311509000	Бюджет с. Лука	0,00	0,00	71,20			100%
16311510000	Бюджет с. Луценки	0,00	0,00	1 500,10			100%
16311512000	Бюджет с. Погарщина	0,00	0,00	414,50			100%
16311513000	Бюджет с. Риги	0,00	0,00	1,00			100%
16311514000	Бюджет с. Свиридівка	0,00	0,00	61,30			100%
16311516000	Бюджет с. Токарі	767,00	767,00	951,20	100%	100%	100%
16311517000	Бюджет с. Харківці	0,00	0,00	89,40			100%
16311518000	Бюджет с. Яхники	1 125,00	1 125,00	1 436,00	100%	100%	100%
16313000000	Зведений бюджет Машівського р-ну	12 954,90	7 805,90	11 714,30	100%	100%	100%
16313200000	Бюджет Машівського р-ну	10 000,00	6 380,00	7 809,50	100%	100%	100%
16313501000	Бюджет с. Абрамівка	960,80	681,50	838,80	100%	100%	100%
16313503000	Бюджет с. Базилівщина	1 994,10	744,40	3 066,00	100%	100%	100%
16314000000	Зведений бюджет Миргородського р-ну	7 706,40	4 156,40	8 041,60	100%	100%	100%
16314200000	Бюджет Миргородського р-ну	7 706,00	4 156,00	5 361,10	100%	100%	100%
16314510000	Бюджет с. Кибинці	0,00	0,00	40,70			100%
16314401000	Бюджет селища Комишня	0,00	0,00	503,80			100%
16314515000	Бюджет с. Попівка	0,00	0,00	110,00			100%
16314516000	Бюджет с. Савинці	0,00	0,00	1 888,20			100%
16314519000	Бюджет с. Хомутець	0,40	0,40	0,60	100%	100%	100%
16314520000	Бюджет с. Черевки	0,00	0,00	137,20			100%
16315000000	Зведений бюджет Новосанжарського р-ну	123,20	123,20	638,20	100%	100%	100%
16315200000	Бюджет Новосанжарського р-ну	0,00	0,00	425,40			100%
16315509000	Бюджет с. Кунцево	38,40	38,40	49,50	100%	100%	100%

Код	Назва адм.-тер. одиниць	План на рік, тис. грн.	План на січень-червень, тис. грн.	Факт. надходження за січень-червень, тис. грн.	План на рік, тис. грн.	План на січень-червень, тис. грн.	Фактичні надходження за січень-червень, тис. грн.
16315513000	Бюджет с. Малий Кобелячок	84,80	84,80	141,50	100%	100%	100%
16315526000	Бюджет С-Супротивна Балка	0,00	0,00	21,80			100%
16319000000	Зведений бюджет Полтавського р-ну	13 129,90	9 528,90	19 536,90	100%	100%	100%
16319200000	Бюджет Полтавського р-ну	12 082,90	8 481,90	13 024,60	100%	100%	100%
16319501000	Бюджет с. Абазівка	0,00	0,00	36,10			100%
16319504000	Бюджет с. Валок	180,00	180,00	291,10	100%	100%	100%
16319507000	Бюджет с. Ковалівка	0,00	0,00	275,80			100%
16319508000	Бюджет с. Пальчиківка	867,00	867,00	1 207,40	100%	100%	100%
16319509000	Бюджет с. Куликівка	0,00	0,00	4 457,40			100%
16319523000	Бюджет с. Терешки	0,00	0,00	204,70			100%
16319525000	Бюджет с. Черноглазівка	0,00	0,00	39,80			100%
16320000000	Зведений бюджет Решетилівського р-ну	307,00	307,00	437,90	100%	100%	100%
16320200000	Бюджет Решетилівського р-ну	187,20	187,20	291,90	100%	100%	100%
16320512000	Бюджет с. Піщане	119,80	119,80	146,00	100%	100%	100%
16323000000	Зведений бюджет Чорнухинського р-ну	726,50	271,30	359,70	100%	100%	100%
16323200000	Бюджет Чорнухинського р-ну	484,90	179,10	239,80	100%	100%	100%
16323401000	Бюджет смт. Чорнухи	0,00	0,00	22,00			100%
16323501000	Бюджет с. Білоусівка	193,30	70,30	44,90	100%	100%	100%
16323502000	Бюджет с. Богодарівка	48,30	21,90	49,00	100%	100%	100%
16323508000	Бюджет с. Мелехи	0,00	0,00	4,00			100%
16324000000	Зведений бюджет Чутівського р-ну	6 895,90	3 685,10	3 377,10	100%	100%	100%
16324200000	Бюджет Чутівського р-ну	6 000,00	2 998,00	2 251,40	100%	100%	100%
16324402000	Бюджет селища Чутове	133,10	133,10	162,40	100%	100%	100%
16324503000	Бюджет с. Вільхуватка	138,20	103,20	178,90	100%	100%	100%
16324504000	Бюджет с. Войнівка	624,60	450,80	784,40	100%	100%	100%
16325000000	Зведений бюджет Шишацького р-ну	20 493,90	10 655,50	13 880,10	100%	100%	100%
16325200000	Бюджет Шишацького р-ну	13 166,40	7 002,40	9 253,40	100%	100%	100%
16325507000	Бюджет с. Ковалівка	7 327,50	3 653,10	4 626,70	100%	100%	100%
16326000000	Зведений бюджет Котелевського р-ну	9 619,90	5 727,90	7 811,10	100%	100%	100%
16326200000	Бюджет Котелевського р-ну	7 518,60	3 626,60	5 207,40	100%	100%	100%
16326401000	Бюджет смт. Котельва	1 306,30	1 306,30	1 615,10	100%	100%	100%
16326501000	Бюджет с. Більськ	138,80	138,80	201,10	100%	100%	100%
16326508000	Бюджет с. Милорадове	970,80	795,20	744,40	100%	100%	100%
16326509000	Бюджет с. Сидоряче	373,40	373,40	523,60	100%	100%	100%
16512000000	Бюджет отг смт Шишаки	100,00	50,00	287,80	100%	100%	100%

Код	Назва адм.-тер. одиниць	План на рік, тис. грн.	План на січень-червень, тис. грн.	Факт. надходження за січень-червень, тис. грн.	План на рік, тис. грн.	План на січень-червень, тис. грн.	Фактичні надходження за січень-червень, тис. грн.
16515000000	Бюджет отг смт Решетилівка	9,00	9,00	13,10	100%	100%	100%
16516000000	Бюджет отг с. Великі Сорочинці	2 460,70	1 385,30	79,40	100%	100%	100%
16518000000	Бюджет отг с. Сергіївка	1 096,50	1 095,50	1 644,20	100%	100%	100%
16522000000	Бюджет отг с-ще Ланна	2 462,80	2 161,70	3 871,60	100%	100%	100%
16524000000	Бюджет отг м. Лохвиця	667,10	667,10	2 674,70	100%	100%	100%
16525000000	Бюджет отг с. Михайлівка	0,00	0,00	1 357,60			100%
16526000000	Бюджет отг с. Драбинівка	0,00	0,00	328,80			100%
16527000000	Бюджет отг с. Мала Перещепила	375,00	375,00	569,20	100%	100%	100%
16528000000	Бюджет отг с. Нехвороша	1 620,30	1 620,30	3 857,20	100%	100%	100%
16532000000	Бюджет отг с. Сенча	22 136,80	18 328,40	24 001,30	100%	100%	100%
16533000000	Бюджет отг с. Петрівка-Роменська	0,00	0,00	1,30			100%
16538000000	Бюджет отг с. Заворскло	0,00	0,00	10,80			100%
16539000000	Бюджет отг с. Мачухи	1 588,00	988,00	3 551,30	100%	100%	100%

Джерело: Департамент фінансів Полтавської обласної державної адміністрації.

Додаток 2. Таблиця. Алкани (парафіни).

	Приклади гомологіч. рядів:	Назва гомологічного ряду: алкани (метан). видобуваються, або отримуються в FT реакторах.	Молекулярна формула (брутто-формула) C_nH_{2n+2}	Стан представників алканів (парафінів)	Класифікація
1	історична (тривіальна) назва	Метан	CH ₄	Газуваті. Тверда фаза: <-182,48 °С. Рідинна фаза: -182,48 -161,5 °С. Газова фаза: >-161,5 °С. Критична температура: -82,5 °С. Густина при тиску 1 атм. та температурі +25Ц: 0,656 гр./куб.см. Молярна маса: 16,04 гр./моль.	ДСТУ ISO 13443:2015 ГОСТ 2939-63, Рег. номер CAS 74-82-8, PubChem 297, Рег. номер EINECS 200-812-7, RTECS PA1490000 ChEBI 16183, Номер ООН 1971, ChemSpider 291.
2	історична (тривіальна) назва	Етан ⁴²	C ₂ H ₆ (H ₃ CCH ₃)	Газуваті. Тверда фаза: < -183,3°С. Рідинна фаза: -183,3°-88,63°С. Газова фаза: >-88,63 °С (кипіння)	ГОСТ 2939—63, Рег. номер CAS 74-84-0, PubChem 6324 Рег. номер EINECS 200-814-8, RTECS KH3800000, ChEBI 42266, Номер ООН 1035, ChemSpider 6084.
3	історична (тривіальна) назва	Пропан ⁴³	C ₃ H ₈ (CH ₃ CH ₂ CH ₃)	Газуваті. Тверда фаза: < -187,7°С. Рідинна фаза: -187,7-42,1°С. Газова фаза: > -42,1°С (кипіння).	ДСТУ 4047-2001 ⁴⁴ замінив ГОСТ 20448-90, ГОСТ 2939-63, Рег. номер CAS 74-98-6, PubChem 6334, Рег. номер EINECS 200-827-9, Кодекс Алиментариус: E944, RTECS TX2275000 ChEBI 32879, ChemSpider 6094.
4	історична (тривіальна) назва	Бутан (n-бутан)	C ₄ H ₁₀ , CH ₃ -(CH ₂) ₂ -CH ₃	Газуваті. Тверда фаза: <-138,35°С. Рідинна фаза: -138,35-0,5°С. Газова фаза: >-0,5 °С (кипіння).	ДСТУ 4047-2001 замінив ГОСТ 20448-90, реєстр. номер CAS 106-97-8, PubChem 7843, Реєстр. номер EINECS: 203-448-7, Кодекс Алиментариус: E943a,

⁴² У 2013-му році на міжнародних ринках етан (C₂H₆) коштував \$90 за тонну, етилен (C₂H₄) – \$600 за тонну, а поліетилен - \$1800 за тонну, пластикові труби - \$3500 за тонну. Джерело: програма “Нефть” від 06.09.13 р. на каналі “Россия 24”.

⁴³ Пропан також піддається паровому риформінгу при використанні катализаторів: C₃H₈(g)+3H₂O(v)→3CO(g)+7H₂(g). Використовується як холодагент R-290.

⁴⁴ Прийнято та надано чинності: наказ Держстандарту України від 27 липня 2001 р. №369. Зміна № 1 чинна з 01.01.2014 р., наказ Мінекономрозвитку від 29.11.2013 р. № 1423. Організація видавець: УкрНДІНП «МАСМА», ТК-38 “Стандартизація продуктів нафтопереробки та нафтохімії”:

	Приклади гомологіч. рядів:	Назва гомологічного ряду: алкани (метан). видобуваються, або отримуються в FT реакторах.	Молекулярна формула (брутто-формула) C_nH_{2n+2}	Стан представників алканів (парафінів)	Класифікація
				Тверда фаза ізобутан: <-159,60°C. Рідинна фаза ізобутан: -159,60-11,73 °C). Газова фаза: >-11,73°C (кипіння).	RTECS: EJ4200000, ChEBI 37808, Номер ООН: 1011, ChemSpider 7555. Рег. номер CAS 75-28-5, PubChem 6360, Рег. номер EINECS 200-857-2, Кодекс Алиментариус E943b, RTECS TZ4300000, ChEBI 30363, Номер ООН 1969, ChemSpider 6120/
5	грецька назва	Пентан	C_5H_{12} . Три структурних ізомери: $CH_3(CH_2)_3CH_3$, $(CH_3)_2CHCH_2CH_3$, $(CH_3)_4C$.	Рідинні (основа нафти). Тверда фаза: <-129,7°C. Рідинна фаза: -129,7+36,07°C. Газова фаза: >+36,07°C (кипіння).	Рег. номер CAS 109-66-0, PubChem 8003, Рег. номер EINECS 203-692-4, RTECS RZ9450000 ChEBI 37830, Номер ООН 1265, ChemSpider 7712.
6	грецька назва	Гексан	C_6H_{14} ⁴⁵ . П'ять структурних ізомерів: н-Гексан, 2-Метилпентан (ізогексан), 3-Метилпентан, 2,3-Диметилбутан (диізопропил), 2,2-Диметилбутан (неогексан).	Рідинні (основа нафти). Тверда фаза: <-95,3°C. Рідинна фаза: -95,3+68,7°C. Газова фаза: >+68,7°C (кипіння).	Рег. номер CAS 110-54-3, PubChem 8058, Рег. номер EINECS 203-777-6, RTECS MN9275000 ChEBI 29021, Номер ООН 1208, ChemSpider 7767.
7	грецька назва	Гептан	C_7H_{16} , $CH_3-(CH_2)_5-CH_3$	Рідинні (основа нафти). Тверда фаза: <-90,6°C. Рідинна фаза: -90,6+98,4°C.	Рег. номер CAS 142-82-5, PubChem 8900, Рег. номер EINECS 205-563-8,

⁴⁵Для гексану, що має октанове число 25, за допомогою каталізатора у процесі риформінгу можливі реакції: $C_6H_{14} \rightarrow C_6H_6 + 4H_2$. Як правило, каталізатором є платина при температурі 500 Ц та тиску 20 атмосфер. Отриманий бензол (C_6H_6) має октанове число 106. Таким чином, ця реакція використовується для збільшення октанового числа бензину. Стійкість палива до детонації – передчасного згорання бензину у камері згорання. Детонація шкідлива для мотора не лише підвищеними видатками палива та зниженням потужності, але і передчасним зносом двигуна через зайві навантаження. спирт являється сильним розчинителем и разъедает резиновые и пластиковые детали топливной системы. Щоб цього уникнути, до складу біопалива потрібно вводити спеціальну присадку, що підвищує значення кислотного параметра рН. У цілому цей показник повинен бути від 6 до 9 одиниць.

	Приклади гомологіч. рядів:	Назва гомологічного ряду: алкани (метан). видобуваються, або отримуються в FT реакторах.	Молекулярна формула (брутто-формула) C_nH_{2n+2}	Стан представників алканів (парафінів)	Класифікація
				Газова фаза: > +98,4°C (кипіння).	Рег. номер EC 205-563-8, RTECS MI7700000 ChEBI 43098 Номер ООН 1206, ChemSpider 8560.
8	грецька назва	Октан	C_8H_{18} , $CH_3-(CH_2)_6-CH_3$	Рідинні (основа нафти). Тверда фаза: <-55,8°C. Рідинна фаза: -55,8+125,7°C. Газова фаза: > +125,7°C (кипіння).	Рег. номер CAS 111-65-9, PubChem 356 Рег. номер EINECS 203-892-1, RTECS RG8400000, ChEBI 17590, Номер ООН 1262, ChemSpider 349.
9	грецька назва	Нонан	C_9H_{20} , $CH_3-(CH_2)_7-CH_3$	Рідинні (основа нафти). Тверда фаза: <-54°C. Рідинна фаза: -54+150,8°C. Газова фаза: > +150,8°C (кипіння).	Рег. номер CAS 111-84-2, PubChem 8141, Рег. номер EINECS 203-913-4, RTECS RA6115000, ChEBI 32892, Номер ООН 1920, ChemSpider 7849.
10	грецька назва	Декан	$C_{10}H_{22}$ $CH_3-(CH_2)_8-CH_3$	Рідинні (основа нафти). Тверда фаза: <-29,7°C. Рідинна фаза: -29,7+174,1°C. Газова фаза: >+174,1°C (кипіння).	Рег. номер CAS 124-18-5, PubChem 15600, Рег. номер EINECS 204-686-4, RTECS HD6550000, ChEBI 41808, Номер ООН 2247, ChemSpider 14840.
11	грецька назва	Ундекан	$C_{11}H_{24}$, $CH_3-(CH_2)_9-CH_3$	Рідинні (основа нафти). Тверда фаза: <-25,6°C. Рідинна фаза: -25,6+195,9°C. Газова фаза: >+195,9°C (кипіння).	Рег. номер CAS 1120-21-4, PubChem 14257, Рег. номер EINECS 214-300-6, RTECS YQ1525000, ChEBI 46342, Номер ООН 2330, ChemSpider 13619.
12	грецька назва	Додекан	$C_{12}H_{26}$, $CH_3-(CH_2)_{10}-CH_3$	Рідинні (основа нафти). Тверда фаза: <-9,6°C. Рідинна фаза: -9,6+216,3°C. Газова фаза: >+216,3°C (кипіння).	Рег. номер CAS 112-40-3, PubChem 8182, Рег. номер EINECS 203-967-9, RTECS JR2125000, ChEBI 28817, ChemSpider 7890.
13	грецька назва	Тридекан	$C_{13}H_{28}$, $CH_3-(CH_2)_{11}-CH_3$	Рідинні (основа нафти). Тверда фаза:	Рег. номер CAS 629-50-5, PubChe 12388,

	Приклади гомологіч. рядів:	Назва гомологічного ряду: алкани (метан). видобуваються, або отримуються в FT реакторах.	Молекулярна формула (брутто-формула) C_nH_{2n+2}	Стан представників алканів (парафінів)	Класифікація
				$<-5,4^{\circ}C$. Рідинна фаза: $-5,4+235,5^{\circ}C$. Газова фаза: $>+235,5^{\circ}C$ (кипіння).	Рег. номер EINECS 211-093-4, RTECS YD3025000, ChEBI 35998, ChemSpider 11882.
14	грецька назва	Тетрадекан	$C_{14}H_{30}$, $CH_3-(CH_2)_{12}-CH_3$	Рідинні (основа нафти). Тверда фаза: $<+5,9^{\circ}C$. Рідинна фаза: $+5,9+253,6^{\circ}C$. Газова фаза: $>+253,6^{\circ}C$. (кипіння).	Рег. номер CAS 629-59-4, PubChem 12389, Рег. номер EINECS 211-096-0, ChEBI 41253.
15	грецька назва	Пентадекан	$C_{15}H_{32}$, $CH_3-(CH_2)_{13}-CH_3$	Рідинні (основа нафти). Тверда фаза: $<+9,9^{\circ}C$. Рідинна фаза: $+9,9+270,6^{\circ}C$. Газова фаза: $>+270,6^{\circ}C$. (кипіння).	Рег. номер CAS 629-62-9, PubChem 12391, Рег. номер EINECS 211-098-1, ChEBI 28897, ChemSpider 11885.
16	грецька назва	Гексадекан (цетан)	$C_{16}H_{34}^{46}$, $CH_3-(CH_2)_{14}-CH_3$	Тверді. Тверда фаза: $<+18,2^{\circ}C$. Рідинна фаза: $+18,2+286,8^{\circ}C$. Газова фаза: $>+286,8^{\circ}C$. (кипіння).	Рег. номер CAS 544-76-3, PubChem 11006, Рег. номер EINECS 208-878-9, Рег. номер EC 208-878-9, ChEBI 45296 ChemSpider 10540.

⁴⁶ Цетанове число, що характеризує займистість дизельних палив, чисельно дорівнює об'ємній частці цетану ($C_{16}H_{34}$, гексадекан), цетанове число якого приймається за 100, у суміші із α -метилнафталіном (ц.ч. = 0).
У процесі крекінгу з цього алкану (парафіну) при температурі $+700$ Цельсія з гексадекану утворюються октан та октен:
 $C_{16}H_{34} \rightarrow C_8H_{18} + C_8H_{16}$.