

Порівняльна таблиця до проекту Закону України

Реєстраційний № 4578-1

про внесення змін до деяких законодавчих актів щодо окремих питань приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи

Автор(и):

Народні депутати України Жупанин А. В., Горобець О. С., Пивоваров Є. П., Шуляк О. О., Камельчук Ю. О., Припутень Д. С. (Друге читання)

Автори остаточної редакції:

Народні депутати України - члени Комітету Верховної Ради України з питань енергетики та житлово-комунальних послуг

Дата розгляду в комітеті:

17.06.2021

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
1	Закон України			Закон України
2	«Про внесення змін до деяких законодавчих актів щодо окремих питань приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи»			Про внесення змін до деяких законів України щодо окремих питань приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи
3	Верховна Рада України п о с т а н о в л я є:			Верховна Рада України п о с т а н о в л я є:
4	I. Внести зміни до таких законів України:			I. Внести зміни до таких законів України:
5	1. У Законі України «Про ринок природного газу» (Відомості Верховної Ради (ВВР), 2015, № 27, ст.234 із наступними змінами):			2. У Законі України "Про ринок природного газу" (Відомості Верховної Ради України, 2015р., № 27, ст. 234; 2019р., № 46, ст. 295):
6	1) у статті 1 частину першу:	-1- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Пункт 1) доповнити абзацом такого змісту: "доповнити пунктом 1) такого змісту: "1) адміністратор комерційного обліку природного газу (далі – адміністратор комерційного обліку) – суб'єкт господарювання, який забезпечує організацію та адміністрування комерційного обліку природного газу, виконує функції агрегації даних комерційного обліку природного газу та інші функції, передбачені цим Законом та іншими актами законодавства, затвердженими Регулятором;"	Відхилено Права колонка та нумерація внаслідок приведення до алфавітного порядку	1) у статті 1: частину першу доповнити пунктами 5 ¹ , 5 ² , 14 ¹ , 14 ² і 37 ¹ такого змісту:

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>У зв'язку з цим пункт 1) вважати пунктом 1-1";</p> <p>-2- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Пункт 1) доповнити абзацом такого змісту: "доповнити пунктом 1) такого змісту: "1) адміністратор комерційного обліку природного газу (далі – адміністратор комерційного обліку) – суб'єкт господарювання, який забезпечує організацію та адміністрування комерційного обліку споживання природного газу, виконує функції агрегації даних комерційного обліку споживання природного газу та інші функції, передбачені цим Законом та іншими актами законодавства, затвердженими Регулятором;"</p> <p>У зв'язку з цим пункт 1) вважати пунктом 1¹)"</p>	<p>Відхилено</p> <p>та інші н.д.-члени Комітету</p>	
7	доповнити пунктами 6-1 та 6-2 такого змісту:			
8	«6-1) газові мережі внутрішнього газопостачання - газові мережі від місця/точки приєднання об'єкта або межі земельної ділянки замовника до його газових приладів (пристроїв) включно або до газових мереж третіх осіб (замовників, споживачів);	<p>-3- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 3 пункту 1 частини 1 розділу І законопроекту викласти у такій редакції: «6-1) газові мережі внутрішнього газопостачання - газові мережі від місця/точки приєднання об'єкта або межі земельної ділянки замовника до місць підключення його газових приладів (пристроїв) включно або до точок приєднання газових мереж третіх осіб (замовників, споживачів);»</p>	Відхилено	"5 ¹) газова мережа внутрішнього газопостачання - газова мережа від місця/точки приєднання об'єкта або межі земельної ділянки замовника до його газових приладів (пристроїв) включно або до газової мережі третіх осіб (замовників, споживачів);
9	6-2) газові мережі зовнішнього газопостачання - газові мережі від місця забезпечення потужності до місця/точки приєднання об'єкта або межі земельної ділянки замовника;»			5 ²) газова мережа зовнішнього газопостачання - газова мережа від місця забезпечення потужності до місця/точки приєднання об'єкта або межі земельної ділянки замовника";
10		<p>-4- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Пункт 1) доповнити абзацом такого змісту: "доповнити пунктом 7-1) такого змісту: "7-1) центральна інформаційно-комунікаційна платформа Датахаб (далі – Датахаб) – інформаційна система з базою</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>даних, яка створена, належить та управляється адміністратором комерційного обліку, за допомогою якої адміністратор комерційного обліку керує даними комерційного обліку природного газу, даними, необхідними для виконання процедур комерційного обліку, а також інформаційним обміном цими даними на ринку природного газу. Датахаб містить, зокрема, дані комерційного обліку природного газу, а також централізовані реєстри об'єктів газової інфраструктури, об'єктів, пов'язаних з видобутком та споживанням природного газу, пов'язаних з ними точок комерційного обліку;"".</p> <p>-5- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Доповнити новим абзацом такого змісту: "доповнити пунктом 7¹ та 11¹ такого змісту: "7¹) центральна інформаційно-комунікаційна платформа Датахаб (далі – Датахаб) – інформаційна система з базою даних, яка створена, належить та управляється адміністратором комерційного обліку, за допомогою якої адміністратор комерційного обліку керує даними комерційного обліку споживання природного газу, даними, необхідними для виконання процедур комерційного обліку, а також інформаційним обміном цими даними на ринку природного газу. Датахаб містить, зокрема, дані комерційного обліку споживання природного газу, а також реєстри об'єктів споживання природного газу, пов'язаних з ними точок комерційного обліку;"</p> <p>"11¹) комерційний облік природного газу – сукупність процесів та процедур із забезпечення формування даних щодо обсягів видобування, транспортування, розподілу, зберігання, постачання та споживання природного газу у визначений проміжок часу з метою використання таких даних для</p>	<p>Відхилено</p> <p>та інші н.д.-члени Комітету</p>	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
11		здійснення розрахунків між суб'єктами ринку природного газу;" -6- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Пункт 1) доповнити абзацом такого змісту: "доповнити пунктом 11-1) такого змісту: "11-1) комерційний облік природного газу – сукупність процесів та процедур із забезпечення формування даних щодо обсягів видобування, транспортування, розподілу, зберігання, постачання та споживання природного газу у визначений проміжок часу з метою використання таких даних для здійснення розрахунків між суб'єктами ринку природного газу;"	Відхилено	
12	доповнити пунктами 14-1 та 14-2 такого змісту:	-7- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) доповнити пунктами 14-1, 14-2, 14-3, 15-1 такого змісту:	Відхилено	
13	«14-1) місце забезпечення потужності (точка забезпечення потужності) - місце/точка на існуючому об'єкті газорозподільної або газотранспортної системи, від якого (якої) здійснюється будівництво газових мереж до об'єкта замовника (точки приєднання) та/або забезпечується необхідний рівень потужності, замовленої для об'єкта приєднання;	-8- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) Абзац 6 пункту 1 частини 1 розділу І законопроекту викласти у такій редакції: "14-1) місце забезпечення потужності (точка забезпечення потужності) - місце/точка на існуючому об'єкті газорозподільної або газотранспортної системи, яка на законних підставах перебуває у власності чи користуванні (у тому числі в експлуатації) оператора газорозподільної системи або іншого суб'єкта , від якого (якої) здійснюється будівництво газових мереж до об'єкта замовника (точки приєднання) та/або забезпечується необхідний рівень потужності, замовленої для об'єкта приєднання;" -9- Н.д. Шахов С. В. (р.к. №315), Н.д. Вельможний С. А. (р.к. №313), Н.д. Сухов О. С. (р.к. №312) 14-1) місце забезпечення потужності (точка забезпечення потужності) – місце/точка на існуючому об'єкті газорозподільної системи, яка на законних підставах перебуває у власності чи	Відхилено	"14 ¹) місце забезпечення потужності (точка забезпечення потужності) – максимально наближене до об'єкта замовника місце/точка на існуючому об'єкті газорозподільної або газотранспортної системи, від якого (якої) здійснюється будівництво газових мереж до об'єкта замовника (точки приєднання) та/або забезпечується необхідний рівень потужності, замовленої для об'єкта приєднання;

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>користуванні (у тому числі в експлуатації) оператора газорозподільної системи, від якого (якої) здійснюється будівництво (розвиток) газових мереж до об'єкта замовника (точки приєднання) та/або забезпечується необхідний рівень потужності, замовленої для об'єкта приєднання;</p> <p>-10- Н.д. Мошенець О. В. (р.к. №55)</p> <p>Абзац шостий пункту 1) частини 1 розділу I законопроекту викласти у наступній редакції:</p> <p>"14-1)місце забезпечення потужності (точка забезпечення потужності) - місце/точка на існуючому об'єкті газорозподільної або газотранспортної системи, від якого (якої) здійснюється будівництво газових мереж до об'єкта замовника (точки приєднання) та/або забезпечується необхідний рівень потужності, замовленої для об'єкта приєднання, а також розвиток газових мереж з метою приєднання об'єктів замовника відповідної потужності;"</p> <p>-11- Н.д. Ковальов О. І. (р.к. №387)</p> <p>абзац 6 підпункту 1) пункту 1 Розділу I проекту, викласти у наступній редакції: "14-1) місце забезпечення потужності (точка забезпечення потужності) - місце (точка) в існуючих газових мережах газотранспортного підприємства, від якого оператор газотранспортної системи забезпечує розвиток газових мереж з метою приєднання об'єктів замовника відповідної потужності;"</p> <p>-12- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>«14-1) лінійна частина приєднання – газові мережі зовнішнього газопостачання для потреб замовника при нестандартному приєднанні від найближчої точки в існуючій (діючій) газорозподільній/газотранспортній</p>	<p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p>	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
14	14-2) місце приєднання (точка приєднання) - запроектована або існуюча межа балансової належності між газовими мережами зовнішнього та внутрішнього газопостачання;».	<p>системі (від місця забезпечення потужності) оператора газорозподільної/газотранспортної системи до точки приєднання об'єкта замовника;</p> <p>-13- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 7 пункту 1 частини 1 розділу I законопроекту викласти у такій редакції: "14-2) місце приєднання (точка приєднання) - запроектована або фактично існуюча (визначена чи погоджена у встановленому порядку) межа балансової належності між газовими мережами зовнішнього та внутрішнього газопостачання;"</p> <p>-14- Н.д. Мошенець О. В. (р.к. №55)</p> <p>Абзац сьомий пункту 1) частини 1 розділу I законопроекту викласти у наступній редакції: "14-2) місце приєднання (точка приєднання) – запроектована або існуюча межа балансової належності між газовими мережами зовнішнього та внутрішнього газопостачання (об'єктів замовника приєднання);"</p> <p>-15- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>«14-2) місце забезпечення потужності (точка забезпечення потужності) - місце/точка на існуючому об'єкті газорозподільної або газотранспортної системи, від якого (якої) здійснюється будівництво газових мереж до об'єкта замовника (точки приєднання) та/або забезпечується необхідний рівень потужності, замовленої для об'єкта приєднання;</p>	<p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p> <p>Враховано частково</p>	<p>14²) місце приєднання (точка приєднання) - запроектована або існуюча межа балансової належності між газовими мережами зовнішнього та внутрішнього газопостачання";</p>
15		<p>-16- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Пункт 1) доповнити абзацом такого змісту: "пункт 39) викласти в такій редакції: "39) суб'єкт ринку природного газу – оператор газотранспортної системи, оператор газорозподільної системи, оператор газосховища, оператор установки LNG,</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		замовник, оптовий продавець, оптовий покупець, постачальник, споживач, адміністратор комерційного обліку;"		
		-17- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)	Враховано частково	
16		14-3) місце приєднання (точка приєднання) - запроектована або існуюча межа балансової належності між газовими мережами зовнішнього та внутрішнього газопостачання;	Відхилено	
		-18- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)		
17		15-1) нестандартне приєднання - приєднання до газових мереж оператора газорозподільних систем об'єкта замовника, що не відповідає параметрам стандартного приєднання або приєднання до газових мереж оператора газотранспортної системи.»	Відхилено	
		-19- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)		"37 ¹) стандартне приєднання — приєднання до діючих газових мереж оператора газорозподільної системи об'єктів газоспоживання потужністю до 16 метрів кубічних на годину включно на відстань, що не перевищує 25 метрів для сільської та 10 метрів для міської місцевості по прямій лінії від місця забезпечення потужності до точки приєднання";
		доповнити пунктом 37-1 такого змісту: "37-1) нестандартне приєднання - приєднання до газових мереж оператора газорозподільної системи об'єкта замовника, що не відповідає параметрам стандартного або приєднання до газових мереж оператора газотранспортної системи."		
		-20- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)	Враховано	
		Пункт 14-1 викласти в такій редакції: "14-1) місце забезпечення потужності (точка забезпечення потужності) – максимально наближене до об'єкта замовника місце/точка на існуючому об'єкті газорозподільної або газотранспортної системи, від якого (якої) здійснюється будівництво газових мереж до об'єкта замовника (точки приєднання) та/або забезпечується необхідний рівень потужності, замовленої для об'єкта приєднання;"	та інші н.д.-члени Комітету	
		Доповнити пунктом 37-1 такого змісту: "37-1) стандартне приєднання — приєднання до діючих газових мереж Оператора газорозподільної системи об'єктів		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		газоспоживання потужністю до 16 метрів кубічних на годину включно на відстань, що не перевищує 25 метрів для сільської та 10 метрів для міської місцевості по прямій лінії від місця забезпечення потужності до точки приєднання;"		
		-21- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Пункт 1) доповнити абзацом такого змісту: "пункт 39 викласти в такій редакції: "39) суб'єкт ринку природного газу – оператор газотранспортної системи, оператор газорозподільної системи, оператор газосховища, оператор установки LNG, замовник, оптовий продавець, оптовий покупець, постачальник, споживач, адміністратор комерційного обліку;"	Відхилено та інші н.д.-члени Комітету	
18	2) у статті 1 частину другу після слів «законах України «Про нафту і газ», «Про трубопровідний транспорт» поставити кому і доповнити словами «Про природні монополії», «Про захист економічної конкуренції».	-22- Н.д. Шахов С. В. (р.к. №315), Н.д. Вельможний С. А. (р.к. №313), Н.д. Сухов О. С. (р.к. №312) 2) у статті 1 частину другу після слів «законах України «Про нафту і газ», «Про трубопровідний транспорт», «Про природні монополії», «Про захист економічної конкуренції» та інших законах доповнити словами «і підзаконних нормативно-правових актах України".	Відхилено	частину другу після слів "Про трубопровідний транспорт" доповнити словами "Про природні монополії", "Про захист економічної конкуренції";
19		-23- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Частину 1 доповнити новими пунктами 3) та 4) такого змісту: "3) у частинах першій-третьій статті 9 після слів "постачанням природного газу," доповнити словами "діяльністю адміністратора комерційного обліку,"; "4) доповнити новими статтями 18-1 та 18-2 такого змісту: "Стаття 18-1. Адміністратор комерційного обліку. 1. Функції адміністратора комерційного обліку покладаються на суб'єкта господарювання, визначеного Регулятором.	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>2. Адміністратор комерційного обліку відповідно до кодексу комерційного обліку, кодексу газотранспортної системи, інших нормативно-правових актів, затверджених Регулятором:</p> <p>1) здійснює адміністрування відносин щодо комерційного обліку природного газу шляхом забезпечення реєстрації об'єктів газової інфраструктури, об'єктів, пов'язаних з видобутком та споживанням природного газу, пов'язаних з ними точок комерційного обліку, а також контролю за дотриманням суб'єктами ринку природного газу вимог кодексу комерційного обліку;</p> <p>2) координує інформаційний обмін на ринку природного газу шляхом визначення регламентів та протоколів інформаційної взаємодії суб'єктів ринку природного газу щодо обміну даними комерційного обліку природного газу;</p> <p>3) створює та управляє централізованими реєстрами об'єктів газової інфраструктури, об'єктів, пов'язаних з видобутком та споживанням природного газу, пов'язаних з ними точок комерційного обліку, а також базами даних комерційного обліку природного газу, що забезпечують комерційний облік природного газу;</p> <p>4) отримує від суб'єктів ринку природного газу дані щодо об'єктів газової інфраструктури, об'єктів, пов'язаних з видобутком та споживанням природного газу, пов'язаних з ними точок комерційного обліку, та дані комерційного обліку природного газу, визначає їхню придатність до використання та забезпечує їх агрегацію для подальших розрахунків на ринку природного газу та формування статистичної звітності;</p> <p>5) надає дані комерційного обліку природного газу суб'єктам ринку природного газу;</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>6) здійснює інші функції, передбачені іншими актами законодавства, затвердженими Регулятором.</p> <p>Кодекс комерційного обліку визначає основні положення щодо організації комерційного обліку природного газу, права та обов'язки суб'єктів ринку природного газу та адміністратора комерційного обліку щодо забезпечення комерційного обліку природного газу, отримання точних і достовірних даних комерційного обліку та їх агрегації (об'єднання), порядок проведення реєстрації об'єктів газової інфраструктури, об'єктів, пов'язаних з видобутком та споживанням природного газу, пов'язаних з ними точок комерційного обліку.</p> <p>Суб'єкти ринку природного газу під час забезпечення та здійснення комерційного обліку природного газу мають дотримуватися вимог нормативних документів, розроблених адміністратором комерційного обліку на виконання кодексу комерційного обліку.</p> <p>Адміністратор комерційного обліку має право вимагати від суб'єктів ринку природного газу надання у визначені адміністратором строки, але не менше як протягом 10 робочих днів завірених в установленому законодавством порядку копій документів, пояснень та іншої інформації, пов'язаних із забезпеченням комерційного обліку природного газу, необхідних для виконання покладених на адміністратора комерційного обліку функцій.</p> <p>3. Вартість послуг адміністратора комерційного обліку затверджується Регулятором, включається до структури тарифу на транспортування природного газу та сплачується на підставі договору, умови якого розробляються сторонами та погоджуються Регулятором.</p> <p>4. Адміністратор комерційного обліку не має права здійснювати діяльність з</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>виробництва, купівлі-продажу, зберігання (закачування, відбору), розподілу, постачання природного газу. Адміністратор комерційного обліку забезпечує конфіденційність інформації, що використовується ним для виконання своїх функцій на ринку природного газу, за винятком випадків, визначених законодавством.</p> <p>5. Адміністратор комерційного обліку також забезпечує конфіденційність інформації щодо своєї діяльності, розкриття якої може надавати комерційні переваги суб'єктам ринку природного газу. 6. Адміністратор комерційного обліку має інші повноваження, права та обов'язки, передбачені цим Законом, кодексом комерційного обліку, кодексом газотранспортної системи, іншими нормативно-правовими актами, затвердженими Регулятором.</p> <p>Стаття 18-2. Датахаб</p> <p>1. Адміністратор комерційного обліку повинен забезпечити функціонування Датахабу та ведення централізованого реєстру точок комерційного обліку природного газу, адміністрування процесів зміни постачальника природного газу та припинення постачання природного газу, а також централізоване керування та інформаційний обмін даними комерційного обліку природного газу для здійснення розрахунків на ринку природного газу.</p> <p>2. До Датахабу вноситься така інформація щодо кожної точки комерційного обліку природного газу:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ЕІС-код; 2) для побутового споживача: <ol style="list-style-type: none"> а) прізвище, ім'я, по батькові побутового споживача; б) реєстраційний номер облікової картки платника податків і серія та номер паспорта громадянина України (для фізичних осіб, які 		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідний контролюючий орган і мають відмітку в паспорті, – серія та/або номер паспорта громадянина України);</p> <p>в) група споживання, присвоєна оператором газорозподільної системи; г) вид та реквізити документа про право власності побутового споживача на об'єкт;</p> <p>3) для споживача, що не належить до категорії побутових, – назва та ЄДРПОУ (для споживачів, що не є побутовими);</p> <p>4) поштова адреса;</p> <p>5) тип, клас точності та серійний номер лічильника (за наявності);</p> <p>6) починаючи з приєднання об'єкта, але не пізніше ніж за три роки до запровадження Датахабу, – помісячний обсяг споживання, дата та результати зняття показів лічильника, передані споживачем або зняті в результаті контрольного зняття показів лічильника.</p> <p>У кодексі комерційного обліку Регулятор може визначити іншу інформацію, що має бути внесена до Датахабу.</p> <p>3. Згідно з кодексом комерційного обліку: оператори газорозподільних систем передають адміністратору комерційного обліку інформацію, визначену пунктом 1, підпунктами а) – в) пункту 2, пунктами 3-6 частини другої цієї статті, про кожну точку комерційного обліку споживання природного газу, приєднану до газорозподільної системи, оператором якої вони є;</p> <p>оператор газотранспортної системи передає адміністратору комерційного обліку інформацію, визначену пунктами 1 та 6 частини другої цієї статті, про кожну точку комерційного обліку споживання природного газу;</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>суб'єкт господарювання, що раніше виконував функції оператора газотранспортної системи, передає адміністратору комерційного обліку інформацію, визначену пунктами 1 та 6 частини другої цієї статті, про кожен пункт комерційного обліку споживання природного газу;</p> <p>адміністратор комерційного обліку отримує інформацію, визначену підпунктом г) пункту 2 частини другої цієї статті, із державних баз даних, для цього він вважається таким, що наділений необхідними правами доступу.</p> <p>4. У разі виявлення відмінностей між даними, що передано згідно з частиною 3 цієї статті, адміністратор комерційного обліку звертається до відповідних сторін за роз'ясненнями та за необхідності до Регулятора.</p> <p>5. Регулятор забезпечує прийняття необхідних актів, у тому числі шляхом унесення змін, з метою створення Датахабу у спосіб та строки, передбачені цим Законом, та максимальне використання Датахабу для спрощення обміну інформацією на ринку природного газу та забезпечення реалізації прав споживачів.</p> <p>6. Порядок доступу до Датахабу затверджується адміністратором комерційного обліку за погодженням з Регулятором, оприлюднюється на його веб-сайті та є обов'язковим для всіх осіб, які мають намір передати інформацію до Датахабу або отримати інформацію з Датахабу (далі – користувачі Датахабу). Порядок доступу до Датахабу повинен містити, зокрема, правила захисту персональних даних, інші правила з метою реалізації вимог Закону України "Про захист персональних даних".</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>7. Згідно з порядком, передбаченим частиною шостою цієї статті, доступ до Датахабу повинні мати:</p> <p>1) споживачі – для доступу до інформації про себе, зокрема, з метою перевірки достовірності цих даних та ініціювання зміни до них за визначеною порядком процедурою;</p> <p>2) постачальники – за згодою побутового споживача для отримання інформації про нього та його споживання в рамках виконання договору постачання природного газу або у процесі зміни постачальника;</p> <p>3) постачальник “останньої надії” – для укладення та виконання договору постачання, що укладається відповідно до статті 15 цього Закону;</p> <p>4) оператор газотранспортної системи – для виконання функцій, передбачених цим Законом та договором транспортування природного газу;</p> <p>5) оператори газорозподільних систем – для внесення інформації згідно з частиною третьою цієї статті; 6) оператор газосховища – для отримання інформації, передбаченої законодавством.</p> <p>Інші особи можуть мати доступ до Датахабу згідно з порядком доступу до Датахабу, якщо це відповідає вимогам Закону України “Про захист персональних даних”.</p> <p>8. Обробка (збір, передача тощо) персональних даних побутових споживачів з метою внесення інформації до Датахабу не потребує отримання на це згоди побутового споживача і вважається такою, що здійснена в загальносуспільних інтересах з метою забезпечення постачання природного газу споживачам.””.</p> <p>У зв’язку з цим пункти 3–5 частини 1 вважати пунктами 5–7 відповідно.</p> <p>-24- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p>		

Відхилено

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>Частину 1 доповнити новими пунктами 3) та 4) такого змісту:</p> <p>"3) у частинах першій-третьій статті 9 після слів "постачанням природного газу," доповнити словами "діяльністю адміністратора комерційного обліку,";</p> <p>"4) доповнити новими статтями 18¹ та 18² такого змісту:</p> <p>"Стаття 18¹. Адміністратор комерційного обліку.</p> <p>1. Функції адміністратора комерційного обліку покладаються на суб'єкта господарювання, визначеного Кабінетом Міністрів України.</p> <p>2. Адміністратор діє відповідно до кодексу комерційного обліку природного газу (далі – кодекс комерційного обліку), інших нормативно-правових актів, затверджених Регулятором.</p> <p>Кодекс комерційного обліку розробляється адміністратором комерційного обліку, є обов'язковим для всіх суб'єктів ринку природного газу та визначає основні положення щодо організації комерційного обліку споживання природного газу, права та обов'язки суб'єктів ринку природного газу та адміністратора комерційного обліку щодо забезпечення комерційного обліку споживання природного газу, отримання точних і достовірних даних комерційного обліку та їх агрегації (об'єднання), порядок проведення реєстрації об'єктів споживання природного газу, пов'язаних з ними точок комерційного обліку.</p> <p>3. Вартість послуг адміністратора комерційного обліку затверджується Регулятором, включається до структури тарифу на транспортування природного газу та сплачується на підставі договору, умови якого розробляються сторонами та погоджуються Регулятором.</p>	та інші н.д.-члени Комітету	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>4. Адміністратор комерційного обліку не має права здійснювати діяльність з виробництва, зберігання (закачування, відбору), розподілу, постачання природного газу та/або електричної енергії, діяльність оптового продавця, трейдингову діяльність на ринку електричної енергії. Адміністратор комерційного обліку забезпечує конфіденційність інформації, що використовується ним для виконання своїх функцій на ринку природного газу, за винятком випадків, визначених законодавством.</p> <p>5. Адміністратор комерційного обліку також забезпечує конфіденційність інформації щодо своєї діяльності, розкриття якої може надавати комерційні переваги суб'єктам ринку природного газу.</p> <p>Стаття 18². Датахаб</p> <p>1. Адміністратор комерційного обліку повинен забезпечити функціонування Датахабу та ведення реєстрів об'єктів споживання природного газу, пов'язаних з ними точок комерційного обліку, адміністрування процесів зміни постачальника природного газу та припинення постачання природного газу, а також керування та інформаційний обмін даними комерційного обліку споживання природного газу для здійснення розрахунків на ринку природного газу.</p> <p>2. До Датахабу вноситься інформація щодо кожної точки комерційного обліку споживання природного газу, у тому числі персональні дані (прізвище, ім'я, по батькові, поштова адреса, ЄІС-код тощо) побутових споживачів, в обсязі, у формі та у порядку, визначених кодексом комерційного обліку.</p> <p>3. Оператори газорозподільних систем, оператор газотранспортної системи, суб'єкт господарювання, що раніше виконував функції оператора газотранспортної системи,</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		зобов'язані вносити інформацію до Датахабу в обсязі, у формі та у порядку, визначених кодексом комерційного обліку. 4. Кодекс комерційного обліку повинен містити порядок доступу до Датахабу, зокрема правила захисту персональних даних, інші правила з метою реалізації вимог Закону України "Про захист персональних даних". 5. Обробка (збір, передача тощо) персональних даних побутових споживачів з метою внесення інформації до Датахабу, а також їх передача постачальнику "останньої надії" для виконання його функцій не потребує отримання на це згоди побутового споживача і вважається такою, що здійснена в загальносуспільних інтересах з метою забезпечення постачання природного газу споживачам." У зв'язку з цим пункти 3–5 частини 1 вважати пунктами 5–7 відповідно.		
20	3) назву розділу IV після слів «УСТАНОВКИ LNG» доповнити словами «, ПРИЄДНАННЯ ДО ГАЗОТРАНСПОРТНИХ ТА ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ СИСТЕМ».			2) назву розділу IV доповнити словами "ПРИЄДНАННЯ ДО ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ ТА ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ СИСТЕМ";
21	4) у статті 19:			3) у статті 19:
22	в абзаці першому частини першої слова «та на приєднання до газотранспортних і газорозподільних систем» виключити;			у частині першій: в абзаці першому слова "та на приєднання до газотранспортних і газорозподільних систем" виключити;
23	в абзаці другому частини першої слова «та на приєднання до газотранспортних та газорозподільних систем» виключити;			в абзаці другому слова "та на приєднання до газотранспортних та газорозподільних систем" виключити;
24	абзаци другий та третій частини другої виключити;	-25- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Слова "та третій" виключити. У зв'язку із цим слово "абзаци" виправити на "абзац". -26- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) абзац другий частини другої виключити;	Враховано	у частині другій: абзац другий виключити;
25		-27- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)	Враховано	абзац третій викласти в такій редакції:

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		абзац третій частини другої викласти в такій редакції: "Перед укладенням договору з суб'єктом ринку природного газу (замовником) оператор газотранспортної системи, оператор газосховища, оператор установки LNG можуть вимагати від такого суб'єкта підтвердження його платоспроможності відповідно до кодексу газотранспортної системи, кодексу газосховищ або кодексу установки LNG. Така вимога має бути пропорційною і застосовуватися у недискримінаційний спосіб."		"Перед укладенням договору з суб'єктом ринку природного газу (замовником) оператор газотранспортної системи, оператор газосховища, оператор установки LNG можуть вимагати від такого суб'єкта підтвердження його платоспроможності відповідно до кодексу газотранспортної системи, кодексу газосховищ або кодексу установки LNG. Така вимога має бути пропорційною і застосовуватися у недискримінаційний спосіб";
26	пункт 1 частини третьої виключити;	-28- Н.д. Шахов С. В. (р.к. №315), Н.д. Вельможний С. А. (р.к. №313), Н.д. Сухов О. С. (р.к. №312) 1) відсутність або недостатність вільної потужності; -29- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Виключити; -30- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) Виключити	Враховано редакційно Враховано Враховано	
27	абзац третій частини третьої виключити;	-31- Н.д. Шахов С. В. (р.к. №315), Н.д. Вельможний С. А. (р.к. №313), Н.д. Сухов О. С. (р.к. №312) Про відмову в доступі до газотранспортної системи або газорозподільної системи, газосховища або установки LNG оператор газотранспортної системи, оператор газорозподільної системи, оператор газосховища, оператор установки LNG повідомляють (із зазначенням причин відмови) суб'єкта ринку природного газу та Регулятора протягом п'яти робочих днів. У разі відмови в доступі на підставі пункту 1 цієї частини оператор газотранспортної системи, оператор газорозподільної системи, оператор газосховища, оператор установки LNG вживають всіх можливих заходів для збільшення потужності	Враховано частково	абзаци п'ятий та шостий частини третьої викласти в такій редакції: "Про відмову в доступі до газотранспортної системи, газосховища або установки LNG оператор газотранспортної системи, оператор газосховища, оператор установки LNG повідомляють (із зазначенням причин відмови) суб'єкта ринку природного газу та Регулятора протягом п'яти робочих днів. У разі відмови в доступі на підставі пункту 1 цієї частини оператор газотранспортної системи, оператор газосховища, оператор установки LNG вживають всіх можливих заходів для збільшення потужності газотранспортної системи, газосховища або установки LNG за умови, що це є економічно виправданим або що суб'єкт ринку

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		газотранспортної або газорозподільної системи, газосховища або установки LNG за умови, що це є економічно виправданим або що суб'єкт ринку природного газу (замовник) згодився компенсувати витрати такого оператора на збільшення потужності. -32- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Виключити; -33- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) Виключити	Враховано частково Враховано частково	природного газу (замовник) згодився компенсувати витрати такого оператора на збільшення потужності";
28	частину дев'яту виключити.			частину дев'яту виключити;
29	5) доповнити статтею 19 ¹ такого змісту:			4) доповнити статтею 19 ¹ такого змісту:
30	«Стаття 19 ¹ . Приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи			"Стаття 19 ¹ . Приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи
31	1. Суб'єкти ринку природного газу є рівними у праві на приєднання до газотранспортної і газорозподільної систем.	-34- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) 1. Суб'єкти ринку природного газу є рівними у праві на приєднання до газотранспортної і газорозподільної систем.	Враховано	1. Суб'єкти ринку природного газу є рівними у праві на приєднання до газотранспортної та газорозподільної систем.
32	Замовники об'єктів будівництва або власники існуючих об'єктів (земельних ділянок), мають право на приєднання цих об'єктів до газорозподільної або газотранспортної системи, а також на збільшення потужності раніше приєднаних об'єктів.	-35- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) Виробники біогазу або інших видів газу з альтернативних джерел мають право на приєднання до газотранспортної та газорозподільних систем, за умови дотримання технічних норм та вимог безпеки відповідно до законодавства та за умови, що біогаз або інші види газу з альтернативних джерел за своїми фізико-технічними характеристиками відповідають нормативно-правовим актам на природний газ. -36- Н.д. Кінзбурська В. О. (р.к. №372) Абзац четвертий пункту 5 частини першої розділу І законопроекту: після слів «Замовники об'єктів будівництва або власники існуючих об'єктів (земельних ділянок),» доповнити словами «власники	Враховано Відхилено	Виробники біогазу або інших видів газу з альтернативних джерел мають право на приєднання до газотранспортної та газорозподільної систем, за умови дотримання технічних норм та вимог безпеки відповідно до законодавства та за умови, що біогаз або інші види газу з альтернативних джерел за своїми фізико-технічними характеристиками відповідають нормативно-правовим актам на природний газ.

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		об'єктів нерухомості»; після слів «мають право» доповнити двокрапкою; після слів «мають право на приєднання цих об'єктів до газорозподільної або газотранспортної системи, а також на збільшення потужності раніше приєднаних об'єктів» доповнити словами «;на власний розсуд обирати виконавця проектних та/або будівельних робіт з приєднання серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства (при цьому плата за роботи, товари, послуги, пов'язані з виконанням проектних та/або будівельних робіт, не включаються до складу плати за приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи)».		
33	2. Оператор газотранспортної системи, оператор газорозподільної системи зобов'язані за зверненням суб'єкта ринку природного газу (замовника) забезпечити приєднання його об'єкту до газотранспортної або газорозподільної системи.	-37- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) 2. Оператор газотранспортної системи, оператори газорозподільних систем зобов'язані за зверненням суб'єкта ринку природного газу (замовника) забезпечити приєднання його об'єкту до газотранспортної або газорозподільної системи за умови дотримання замовником вимог кодексу газотранспортної системи та/або кодексу газорозподільних систем.	Враховано частково	2. Оператор газотранспортної системи, оператор газорозподільної системи зобов'язані за зверненням замовника забезпечити приєднання його об'єкта до газотранспортної або газорозподільної системи, за умови дотримання замовником вимог кодексу газотранспортної системи та/або кодексу газорозподільних систем.
34	Послуга з приєднання до газорозподільної або газотранспортної системи є платною послугою та надається оператором газотранспортної системи або оператором газорозподільної системи відповідно до договору про приєднання.	-38- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) У абзаці 6 пункту 5 частини 1 розділу I законопроекту після слова «платною» видалити слово «послугою». -39- Н.д. Шахов С. В. (р.к. №315), Н.д. Вельможний С. А. (р.к. №313), Н.д. Сухов О. С. (р.к. №312) Послуга з приєднання до газорозподільної або газотранспортної системи є платною послугою та надається оператором газотранспортної системи або оператором газорозподільної системи відповідно до договору про приєднання на підставі методології, затвердженої Регулятором.	Враховано Відхилено	Послуга з приєднання до газорозподільної або газотранспортної системи є платною та надається оператором газотранспортної системи або оператором газорозподільної системи відповідно до договору про приєднання, цього Закону, кодексу газотранспортної системи або кодексу газорозподільних систем.

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
35		-40- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17) Викласти в такій редакції: "Послуга з приєднання до газорозподільної або газотранспортної системи є платною та надається оператором газотранспортної системи або оператором газорозподільної системи відповідно до договору на приєднання, цього Закону, кодексу газотранспортної системи/кодексу газорозподільних систем."	Враховано та інші н.д.-члени Комітету	
		-41- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) Після абзацу 6 пункту 5 частини 1 розділу I законопроект доповнити новим абзацом такого змісту: «Окремі проектні та будівельні роботи у складі послуги з приєднання можуть надаватися іншими суб'єктами господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності (виконання робіт) згідно з вимогами законодавства.»	Відхилено	
36	3. Порядок приєднання до мереж оператора газорозподільної або газотранспортної системи визначається кодексом газотранспортної системи та кодексом газорозподільних систем і має бути прозорим, забезпечувати ефективне та недискримінаційне приєднання до газорозподільної або газотранспортної системи.	-42- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) У абзаці 7 пункту 5 частини 1 розділу I законопроект слово «прозорим» замінити словами «чітким, прозорим і вичерпним». -43- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) 3. Порядок та технічні умови приєднання до мереж оператора газотранспортної або газорозподільної системи та збільшення потужності раніше приєднаних об'єктів визначається кодексом газотранспортної системи та кодексом газорозподільних систем і має бути прозорим, забезпечувати ефективне та недискримінаційне приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи. -44- Н.д. Кінзбурська В. О. (р.к. №372) Абзац сьомий пункту 5 частини першої розділу I законопроект після слів	Відхилено Враховано частково Відхилено	3. Процедура приєднання до мереж оператора газотранспортної системи або оператора газорозподільної системи та збільшення потужності раніше приєднаних об'єктів визначається кодексом газотранспортної системи та кодексом газорозподільних систем і має бути прозорою, забезпечувати ефективне та недискримінаційне приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи.

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		«забезпечувати ефективне та недискримінаційне приєднання до газорозподільної або газотранспортної системи» доповнити словами «забезпечувати конкуренцію в сфері виконання проектних та будівельних робіт з приєднання (в тому числі конкуренцію в сфері постачання товарів (матеріалів), необхідних для виконання таких робіт)».		
37	4. Кодексом газорозподільних систем визначаються умови приєднання об'єктів замовників до газових мереж власників, які не є операторами газорозподільної або газотранспортної системи.	-45- Н.д. Мошенець О. В. (р.к. №55) Абзац восьмий пункту 5) частини 1 розділу I законопроекту викласти у наступній редакції: "4. Кодексом газорозподільних систем регулюється порядок приєднання об'єктів замовників (технічного доступу) до газорозподільної системи."; -46- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)	Відхилено	
		Виключити	Враховано	
38	5. Оператор газотранспортної системи, оператор газорозподільної системи мають право відмовити у наданні послуги з приєднання виключно за умови недотримання замовником процедури приєднання, зазначеної в цьому Законі, кодексі газотранспортної системи та/або кодексі газорозподільних систем.	-47- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) Абзац 9 пункту 5 частини 1 розділу I законопроекту викласти у такій редакції: «5. Оператор газотранспортної системи, оператор газорозподільної системи мають право відмовити у наданні послуги з приєднання виключно у випадку недотримання замовником процедури приєднання, визначеної цим Законом, кодексом газотранспортної системи та/або кодексом газорозподільних систем.» -48- Н.д. Мошенець О. В. (р.к. №55) У абзаці дев'ятому пункту 5) частини 1 розділу I законопроекту слова "процедури приєднання" замінити словами "порядку приєднання". -49- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)	Враховано Відхилено	4. Оператор газотранспортної системи, оператор газорозподільної системи мають право відмовити у наданні послуги з приєднання виключно у разі недотримання замовником процедури приєднання, визначеної цим Законом, кодексом газотранспортної системи та/або кодексом газорозподільних систем.
		5. Оператор газотранспортної системи, оператор газорозподільної системи мають право відмовити у наданні послуги з	Враховано редакційно	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
39	Відмова в приєднанні замовника до газотранспортної системи або газорозподільної системи повинна містити посилання на конкретну норму цього Закону, кодексу газотранспортної системи або кодексу газорозподільних систем, яка не дотримана замовником та перешкоджає чи унеможливорює надання оператором газотранспортної системи або оператором газорозподільної системи відповідної послуги з приєднання об'єкта замовника.	<p>приєднання виключно за умови недотримання замовником процедури приєднання, визначеної в цьому Законі, кодексі газотранспортної системи та/або кодексі газорозподільних систем.</p> <p>-50- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У абзаці 10 пункту 5 частини 1 розділу I законопроекту перед словами «містити посилання» доповнити словами «надаватися письмово або у електронній формі та».</p> <p>-51- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>Відмова в приєднанні замовника до газотранспортної системи або газорозподільної системи повинна містити посилання на конкретну норму цього Закону, кодексу газотранспортної системи або кодексу газорозподільних систем, яка не дотримана замовником та перешкоджає чи унеможливорює надання оператором газотранспортної системи або оператором газорозподільної системи послуги з приєднання об'єкта замовника.</p>	<p>Відхилено</p> <p>Враховано частково</p>	Відмова у приєднанні замовника до газотранспортної системи або газорозподільної системи повинна містити посилання на конкретну норму цього Закону або кодексу газотранспортної системи, або кодексу газорозподільних систем, яка не виконана замовником та перешкоджає чи унеможливорює надання оператором газотранспортної системи або оператором газорозподільної системи послуги з приєднання об'єкта замовника.
40	Залишення оператором газотранспортної системи або оператором газорозподільної системи заяви про приєднання об'єкта замовника до газотранспортної системи або газорозподільної системи без розгляду, повернення такої заяви, відмова у її прийнятті вважаються необґрунтованою відмовою у приєднанні до газотранспортної або газорозподільної системи і є правопорушеннями на ринку природного газу.	<p>-52- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>Залишення оператором газотранспортної системи або оператором газорозподільної системи заяви про приєднання об'єкта замовника до газотранспортної системи або газорозподільної системи без розгляду, повернення такої заяви, відмова у її прийнятті є правопорушенням на ринку природного газу, за вчинення якого застосовується санкція, встановлена цим Законом за порушення ліцензійних умов провадження відповідного виду господарської діяльності на ринку природного газу, що підлягає ліцензуванню.</p>	Враховано	Залишення оператором газотранспортної системи або оператором газорозподільної системи заяви про приєднання об'єкта замовника до газотранспортної системи або газорозподільної системи без розгляду, повернення такої заяви (крім випадків, передбачених кодексом газотранспортної системи або кодексом газорозподільних систем), відмова у її прийнятті є правопорушенням на ринку природного газу, за вчинення якого застосовується санкція, встановлена цим Законом за порушення ліцензійних умов провадження відповідного виду господарської діяльності на ринку природного газу, що підлягає ліцензуванню.
41	6. Приєднання або збільшення потужності	-53- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	об'єктів замовників здійснюється у порядку, встановленому Регулятором в кодексі газорозподільних систем та кодексі газотранспортної системи, який має бути прозорим, забезпечувати ефективне та недискримінаційне приєднання до системи передачі та систем розподілу.	У абзаці 12 пункту 5 частини 1 розділу I законопроекту слово «прозорим» замінити словами «чітким, прозорим і вичерпним». -54- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) Виключити -55- Н.д. Кінзбурська В. О. (р.к. №372)	Враховано Відхилено	
42	7. Технічні та комерційні умови приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи визначаються в кодексі газотранспортної системи або кодексі газорозподільних систем.	Абзац дванадцятий пункту 5 частини першої розділу I законопроекту після слів «забезпечувати ефективне та недискримінаційне приєднання до системи передачі та систем розподілу» доповнити словами «забезпечувати конкуренцію в сфері виконання проектних та будівельних робіт з приєднання (в тому числі конкуренцію в сфері постачання товарів (матеріалів), необхідних для виконання таких робіт)». -56- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) Виключити	Враховано	
43	8. Оператор газорозподільної системи, на підставі наданої Замовником заяви, надає послугу з приєднання відповідно до умов договору про приєднання, а саме:	-57- Н.д. Шахов С. В. (р.к. №315), Н.д. Вельможний С. А. (р.к. №313), Н.д. Сухов О. С. (р.к. №312) 8. Технічні та комерційні умови приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи визначаються в кодексі газотранспортної системи або кодексі газорозподільних систем. -58- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310) Абзац чотирнадцятий підпункту 5 пункту 1 Розділу I законопроекту після слів «Оператор газорозподільної системи» доповнити словами «Оператор газотранспортної системи». -59- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) 8. Оператор газорозподільної системи, на підставі поданої Замовником заяви, надає	Відхилено Відхилено Відхилено	5. Оператор газорозподільної системи або оператор газотранспортної системи на підставі поданої замовником заяви надає послугу з приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи відповідно до умов договору про приєднання, цього Закону, кодексу газорозподільних систем або кодексу газотранспортної системи.

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		послугу з приєднання відповідно до умов договору про приєднання, а саме: -60- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17) Частину викласти в такій редакції: "5. Оператор газорозподільної системи або оператор газотранспортної системи на підставі поданої замовником заяви надає послугу з приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи відповідно до умов договору про приєднання, цього Закону, кодексу газорозподільних систем або кодексу газотранспортної системи."	Враховано та інші н.д.-члени Комітету	
44		-61- Н.д. Шахов С. В. (р.к. №315), Н.д. Вельможний С. А. (р.к. №313), Н.д. Сухов О. С. (р.к. №312) Приєднання об'єкта замовника до газотранспортної або газорозподільної системи здійснюється в такому порядку:	Відхилено	
45		-62- Н.д. Шахов С. В. (р.к. №315), Н.д. Вельможний С. А. (р.к. №313), Н.д. Сухов О. С. (р.к. №312) отримання дозволу оператора газотранспортної або газорозподільної системи на приєднання;	Відхилено	
46		-63- Н.д. Шахов С. В. (р.к. №315), Н.д. Вельможний С. А. (р.к. №313), Н.д. Сухов О. С. (р.к. №312) отримання замовником або проектувальником вихідних даних;	Відхилено	
47		-64- Н.д. Шахов С. В. (р.к. №315), Н.д. Вельможний С. А. (р.к. №313), Н.д. Сухов О. С. (р.к. №312) розроблення проектної документації та проведення у випадках, передбачених законодавством, її експертизи;	Відхилено	
48		-65- Н.д. Шахов С. В. (р.к. №315), Н.д. Вельможний С. А. (р.к. №313), Н.д. Сухов О. С. (р.к. №312) затвердження проектної документації;	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
49		-66- Н.д. Шахов С. В. (р.к. №315), Н.д. Вельможний С. А. (р.к. №313), Н.д. Сухов О. С. (р.к. №312) виконання підготовчих та будівельних робіт;	Відхилено	
50		-67- Н.д. Шахов С. В. (р.к. №315), Н.д. Вельможний С. А. (р.к. №313), Н.д. Сухов О. С. (р.к. №312) підключення об'єкта до газотранспортної або газорозподільної системи;	Відхилено	
51		-68- Н.д. Шахов С. В. (р.к. №315), Н.д. Вельможний С. А. (р.к. №313), Н.д. Сухов О. С. (р.к. №312) прийняття в експлуатацію закінченого будівництвом об'єкта;	Відхилено	
52		-69- Н.д. Шахов С. В. (р.к. №315), Н.д. Вельможний С. А. (р.к. №313), Н.д. Сухов О. С. (р.к. №312) реєстрація права власності на об'єкт будівництва.	Відхилено	
53		-70- Н.д. Шахов С. В. (р.к. №315), Н.д. Вельможний С. А. (р.к. №313), Н.д. Сухов О. С. (р.к. №312) Проектування та будівництво об'єктів газотранспортної або газорозподільної системи здійснюються відповідно до законодавства у сфері містобудівної діяльності, а також технічних умов приєднання, передбачених кодексом газотранспортної системи або кодексом газорозподільних систем.	Відхилено	
54		-71- Н.д. Шахов С. В. (р.к. №315), Н.д. Вельможний С. А. (р.к. №313), Н.д. Сухов О. С. (р.к. №312) Замовник має право на власний розсуд обирати виконавця проектних та будівельних робіт з приєднання серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства. При цьому витрати замовника, пов'язані з	Враховано у тому числі у поправці 84	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
55		<p>виконанням проектних та будівельних робіт, не включаються до складу плати за приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи.</p> <p>-72- Н.д. Шахов С. В. (р.к. №315), Н.д. Вельможний С. А. (р.к. №313), Н.д. Сухов О. С. (р.к. №312)</p> <p>Плата за приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи визначається згідно з договором між замовником і оператором газотранспортної або газорозподільної системи на підставі методології, затвердженої Регулятором.</p>	Відхилено	
56		<p>-73- Н.д. Шахов С. В. (р.к. №315), Н.д. Вельможний С. А. (р.к. №313), Н.д. Сухов О. С. (р.к. №312)</p> <p>Методологія визначення плати за приєднання до газотранспортних та газорозподільних систем має визначати типи приєднання з урахуванням особливостей приєднання у різних випадках та встановлювати граничний рівень плати за приєднання для кожного типу приєднання.</p>	Враховано редакційно	
57		<p>-74- Н.д. Шахов С. В. (р.к. №315), Н.д. Вельможний С. А. (р.к. №313), Н.д. Сухов О. С. (р.к. №312)</p> <p>Оператор газотранспортної системи, оператор газорозподільної системи мають право відмовити у наданні дозволу на приєднання виключно у разі відсутності чи недостатності вільної потужності газотранспортної або газорозподільної системи.</p>	Відхилено	
58		<p>-75- Н.д. Шахов С. В. (р.к. №315), Н.д. Вельможний С. А. (р.к. №313), Н.д. Сухов О. С. (р.к. №312)</p> <p>За ініціативи замовника може бути проведена незалежна експертиза вихідних даних на відповідність нормам та правилам. Проведення експертизи</p>	Враховано редакційно	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		здійснюється незалежними організаціями, визначеними центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, в порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України.		
59	готує технічне завдання на проектування газових мереж зовнішнього газопостачання,	-76- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) Абзац 15 пункту 5 частини 1 розділу I законопроекту доповнити словами «або приймає від замовника технічне завдання, підготовлене іншим суб'єктом (проектною організацією), що має право на виконання таких робіт (діяльності) згідно з вимогами законодавства;»	Відхилено	
60	забезпечує розроблення та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення газових мереж зовнішнього газопостачання (до точки приєднання замовника),	-77- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) Абзац 16 пункту 5 частини 1 розділу I законопроекту доповнити словами «або забезпечує проведення такого узгодження для прийнятої від замовника документації, яка була підготовлена іншим суб'єктом (проектною організацією), що має право на виконання таких робіт (діяльності) згідно з вимогами законодавства;»	Відхилено	
		-78- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310) В абзаці шістнадцятому підпункту 5 пункту 1 Розділу I законопроекту слова «розроблення та узгодження» замінити словами «розроблення та/або узгодження».	Відхилено	
		-79- Н.д. Кінзбурська В. О. (р.к. №372) Абзац шістнадцятий пункту 5 частини першої розділу I законопроекту після слів «реконструкцію та/або технічне переоснащення газових мереж зовнішнього газопостачання (до точки приєднання замовника)» доповнити словами «, крім випадку обрання замовником іншого виконавця проектних робіт».	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		-80- Н.д. Фролов П. В. (р.к. №122) Підпункт 2 частини восьмої статті 19 ¹ Закону України «Про ринок природного газу» після слів «забезпечує розроблення» доповнити словом «погодження»;	Відхилено	
61	погоджує розроблену замовником проектну документацію на будівництво газових мереж внутрішнього газопостачання,	-81- Н.д. Кінзбурська В. О. (р.к. №372) Абзац сімнадцятий пункту 5 частини першої розділу I законопроекту після слів «погоджує розроблену замовником» доповнити словами «(виконавцем, обраним замовником)».	Відхилено	
		-82- Н.д. Фролов П. В. (р.к. №122) Підпункт 3 частини восьмої статті 19 ¹ Закону України «Про ринок природного газу» виключити	Враховано	
62	здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення газових мереж зовнішнього газопостачання,			
63	забезпечує виконання підготовчих та будівельних робіт,	-83- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) Абзац 19 пункту 5 частини 1 розділу I законопроекту доповнити словами «або погоджує із замовником їх виконання іншими суб'єктами, що мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства;»	Відхилено	
		-84- Н.д. Кінзбурська В. О. (р.к. №372) Абзац дев'ятнадцятий пункту 5 частини першої розділу I законопроекту після слів «забезпечує виконання підготовчих та будівельних робіт» доповнити словами «,крім випадку обрання замовником іншого виконавця підготовчих та будівельних робіт».	Відхилено	
64	здійснює підключення об'єкта до газорозподільної системи.			
65	9. У разі, якщо техніко-економічним обґрунтуванням вибору схеми приєднання об'єкта замовника доведено доцільність приєднання до газотранспортної системи, таке приєднання здійснюється оператором	-85- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310) Абзац двадцять перший підпункту 5 пункту 1 Розділу I законопроекту викласти в новій редакції: «9. Замовник має право забезпечити виконання проектних,	Відхилено	6. Замовник має право на свій розсуд обирати виконавця проектних та будівельних робіт з приєднання серед суб'єктів господарювання, які мають право на провадження відповідного виду діяльності

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	газотранспортної системи у встановленому кодексом газотранспортної системи порядку, відповідно до умов договору про приєднання.	<p>підготовчих та будівельних робіт, необхідних для приєднання до газотранспортної та/або газорозподільної системи, самостійно і за власний кошт.»</p> <p>-86- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>9. Замовники послуги приєднання мають право приєднатися до газотранспортної системи у випадку:</p> <p>відмови оператором газорозподільної системи замовнику приєднання у зв'язку з відсутністю або недостатністю вільної потужності;</p> <p>якщо замовник приєднання є газодобувним підприємством, який приєднує об'єкти видобутку/виробництва природного газу (біогазу);</p> <p>якщо замовник приєднання є оператором газорозподільної системи, межа території ліцензійної діяльності якого максимально наближена до точки приєднання; якщо тиск, необхідний для забезпечення потреб замовника, перевищує 1,2 МПа;</p> <p>якщо техніко-економічним обґрунтуванням вибору схеми приєднання об'єкта замовника доведено доцільність приєднання до газотранспортної системи.</p> <p>-87- Н.д. Фролов П. В. (р.к. №122)</p> <p>У частині дев'ятій статті 19¹ Закону України «Про ринок природного газу» слова «техніко-економічним обґрунтуванням вибору схеми приєднання об'єкта замовника» виключити</p> <p>-88- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>Викласти в такій редакції:</p> <p>"6. Замовник має право на власний розсуд обирати виконавця проектних та будівельних робіт з приєднання серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства. При цьому</p>	<p>Відхилено</p> <p>Враховано редакційно</p> <p>Враховано</p> <p>та інші н.д.-члени Комітету</p>	<p>згідно з вимогами законодавства. При цьому витрати замовника, пов'язані з виконанням проектних та будівельних робіт, не включаються до складу плати за приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи.</p> <p>7. У разі приєднання до газорозподільної системи замовник має право обрати виконавцем робіт з приєднання оператора газорозподільної системи та/або іншого суб'єкта господарювання, що має право на провадження відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства.</p> <p>У разі якщо замовник обирає оператора газорозподільної системи виконавцем робіт з приєднання, оператор газорозподільної системи, зокрема, забезпечує:</p> <p>отримання містобудівних умов та обмежень забудови земельної ділянки під газовими мережами зовнішнього газопостачання (за необхідності);</p> <p>виконання інженерно-геодезичних вишукувань;</p> <p>розробку та затвердження проекту зовнішнього газопостачання та його кошторисної частини;</p> <p>оформлення земельних відносин щодо траси прокладання газових мереж зовнішнього газопостачання;</p> <p>отримання дозвільних документів про початок будівельних робіт;</p> <p>будівництво та введення в експлуатацію новозбудованих (реконструйованих) газових мереж зовнішнього газопостачання;</p> <p>встановлення у точці вимірювання вузла обліку (за бажанням замовника);</p> <p>відновлення благоустрою, порушеного внаслідок будівництва;</p> <p>підключення газових мереж зовнішнього газопостачання в місці забезпечення потужності;</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>витрати замовника, пов'язані з виконанням проектних та будівельних робіт, не включаються до складу плати за приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи."</p> <p>Доповнити новими частинами 7 та 8 такого змісту:</p> <p>"7. У випадку приєднання до газорозподільної системи замовник має право обрати виконавцем робіт з приєднання оператора газорозподільної системи та/або іншого суб'єкта господарювання, що має право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства.</p> <p>У випадку якщо замовник обирає оператора газорозподільної системи виконавцем робіт з приєднання, оператор газорозподільної системи, зокрема, забезпечує:</p> <p>отримання містобудівних умов та обмежень забудови земельної ділянки під газовими мережами зовнішнього газопостачання (за необхідності);</p> <p>виконання інженерно-геодезичних вишукувань;</p> <p>розробку та затвердження проекту зовнішнього газопостачання та його кошторисної частини. оформлення земельних відносин щодо траси прокладання газових мереж зовнішнього газопостачання;</p> <p>отримання дозвільних документів про початок будівельних робіт;</p> <p>будівництво та введення в експлуатацію новозбудованих (реконструйованих) газових мереж зовнішнього газопостачання;</p> <p>встановлення в точці вимірювання вузла обліку (за бажанням замовника);</p> <p>відновлення благоустрою, порушеного внаслідок будівництва;</p> <p>підключення газових мереж зовнішнього газопостачання в місці забезпечення потужності;</p>		<p>підключення газових мереж внутрішнього газопостачання замовника у точці приєднання;</p> <p>пуск газу на об'єкт замовника.</p> <p>8. Замовники послуги приєднання мають право приєднатися до газотранспортної системи у разі:</p> <p>відмови оператором газорозподільної системи замовнику приєднання у зв'язку з відсутністю або недостатністю вільної потужності;</p> <p>якщо замовником приєднання є газодобувне підприємство, яке приєднує об'єкти видобутку/виробництва природного газу (біогазу);</p> <p>якщо замовником приєднання є оператор газосховищ;</p> <p>якщо замовник приєднання є оператором газорозподільної системи, межа території ліцензійної діяльності якого максимально наближена до точки приєднання;</p> <p>якщо тиск, необхідний для забезпечення потреб замовника, перевищує 1,2 МПа.</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>підключення газових мереж внутрішнього газопостачання замовника в точці приєднання; пуск газу на об'єкт замовника.</p> <p>8. Замовники послуги приєднання мають право приєднатися до газотранспортної системи у випадку:</p> <p>відмови оператором газорозподільної системи замовнику приєднання у зв'язку з відсутністю або недостатністю вільної потужності;</p> <p>якщо замовником приєднання є газодобувне підприємство, яке приєднує об'єкти видобутку/виробництва природного газу (біогазу);</p> <p>якщо замовником приєднання є оператор газосховищ;</p> <p>якщо замовник приєднання є оператором газорозподільної системи, межа території ліцензійної діяльності якого максимально наближена до точки приєднання;</p> <p>якщо тиск, необхідний для забезпечення потреб замовника, перевищує 1,2 МПа."</p>		
66		<p>-89- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>У випадку приєднання до газотранспортної системи замовник має право обрати виконавцем робіт з приєднання оператора газотранспортної системи та/або іншого суб'єкта господарювання, що має право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства.</p>	Враховано	У разі приєднання до газотранспортної системи замовник має право обрати виконавцем робіт з приєднання оператора газотранспортної системи та/або іншого суб'єкта господарювання, що має право на провадження відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства.
67		<p>-90- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>У випадку якщо замовник обирає оператора газотранспортної системи виконавцем робіт з приєднання, оператор газотранспортної системи забезпечує:</p> <p>оформлення земельних правовідносин під газовими мережами зовнішнього газопостачання;</p>	Враховано частково	<p>У разі якщо замовник обирає оператора газотранспортної системи виконавцем робіт з приєднання, оператор газотранспортної системи, зокрема, забезпечує:</p> <p>оформлення земельних правовідносин під газовими мережами зовнішнього газопостачання;</p> <p>отримання дозвільних документів про початок будівельних робіт мереж зовнішнього газопостачання;</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>отримання в установленому порядку дозвільних документів про початок будівельних робіт;</p> <p>будівництво та введення в експлуатацію новозбудованих (реконструйованих) газових мереж зовнішнього газопостачання;</p> <p>встановлення в точці приєднання вузла обліку із забезпеченням його захисту від несприятливих погодних умов та несанкціонованого доступу;</p> <p>відновлення об'єктів благоустрою, що були порушені в результаті будівництва;</p> <p>реєстрацію права власності на збудовані газові мережі;</p> <p>підключення газових мереж зовнішнього газопостачання в місці забезпечення потужності;</p> <p>підключення до газотранспортної системи газових мереж внутрішнього газопостачання замовника в точці приєднання;</p> <p>пуск газу на об'єкт замовника.</p>		<p>будівництво та введення в експлуатацію новозбудованих (реконструйованих) газових мереж зовнішнього газопостачання;</p> <p>встановлення у точці приєднання вузла обліку (за бажанням замовника);</p> <p>відновлення об'єктів благоустрою, порушених внаслідок будівництва;</p> <p>підключення газових мереж зовнішнього газопостачання в місці забезпечення потужності;</p> <p>підключення до газотранспортної системи газових мереж внутрішнього газопостачання замовника у точці приєднання;</p> <p>пуск газу на об'єкт замовника.</p>
68	<p>У такому разі оператор газотранспортної системи надає замовнику технічні умови приєднання, а замовник обирає виконавця проектних робіт з приєднання серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства. Замовник на підставі отриманих технічних умов приєднання забезпечує розроблення та узгодження з оператором системи передачі та іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення газових мереж зовнішнього газопостачання об'єкту замовника та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів газових мереж зовнішнього газопостачання, а оператор газотранспортної системи</p>	<p>-91- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310)</p> <p>В абзаці двадцять другому підпункту 5 пункту 1 Розділу I законопроекту:</p> <p>в реченні другому:</p> <p>слова «оператором системи передачі» замінити словами «оператором газотранспортної системи та /або газорозподільної системи»;</p> <p>слова «об'єкту замовника та здійснює заходи» замінити словами «об'єкту замовника забезпечує виконання підготовчих та будівельних робіт, а також здійснює заходи»;</p> <p>в реченні другому слова «та пусконалагоджувальних робіт та здійснює первинне підключення» замінити словами «та пусконалагоджувальних робіт з безпосереднього підключення (врізки) газових мереж зовнішнього газопостачання об'єкту замовника в газотранспортну та/або</p>	Відхилено	<p>9. Якщо розроблення проекту зовнішнього газопостачання забезпечується замовником, оператор газотранспортної системи або оператор газорозподільної системи здійснюють погодження такого проекту у строк, що не перевищує 15 календарних днів. У цей самий строк надається (за наявності) вичерпний перелік зауважень, який повинен містити посилання на конкретне положення цього Закону, законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності або кодексу газотранспортної системи, або кодексу газорозподільних систем, якому не відповідає розроблений проект.</p> <p>Порушення зазначеного строку погодження проекту зовнішнього газопостачання або ненадсилання замовнику оператором газотранспортної системи або оператором газорозподільної системи</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	забезпечує виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт та здійснює первинне підключення об'єкта замовника.	газорозподільну систему та здійснює первинне підключення» -92- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) У випадку якщо замовник обирає виконавцем робіт з приєднання іншого суб'єкта господарювання, що має право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, оператор газотранспортної системи надає замовнику технічні умови приєднання, а замовник обирає виконавця проектних робіт з приєднання серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства. Замовник на підставі отриманих технічних умов приєднання забезпечує розроблення та узгодження з оператором газотранспортної системи та іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення газових мереж зовнішнього газопостачання об'єкту замовника та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів газових мереж зовнішнього газопостачання, забезпечує виконання будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт, а оператор газотранспортної системи здійснює підключення до газотранспортної системи газових мереж внутрішнього газопостачання замовника в точці приєднання та пуск газу на об'єкт замовника. -93- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17) Доповнити новою частиною такого змісту: "9. Якщо розробка проекту зовнішнього газопостачання забезпечується замовником, оператор газотранспортної/газорозподільної системи здійснює погодження такого проекту у строк, що не перевищує 15 календарних	Відхилено	протягом зазначеного строку зауважень (за їх наявності) є правопорушенням на ринку природного газу, за вчинення якого застосовується санкція, встановлена цим Законом за порушення ліцензійних умов провадження відповідного виду господарської діяльності на ринку природного газу, що підлягає ліцензуванню.
			Враховано та інші н.д. - члени Комітету	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
69		<p>днів. У цей самий строк надається (у разі наявності) вичерпний перелік зауважень, який повинен містити посилання на конкретне положення цього Закону, законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності або кодексу газотранспортної системи або кодексу газорозподільних систем, якому не відповідає розроблений проект.</p> <p>Порушення зазначеного строку погодження проекту зовнішнього газопостачання або ненадсилання замовнику оператором газотранспортної/газорозподільної системи протягом вказаного строку зауважень (в разі їх наявності) є правопорушенням на ринку природного газу, за вчинення якого застосовується санкція, встановлена цим Законом за порушення ліцензійних умов провадження відповідного виду господарської діяльності на ринку природного газу, що підлягає ліцензуванню".</p> <p>-94- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>У випадку якщо замовник забезпечує виконання підготовчих, проектних, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт необхідних для приєднання до газотранспортної системи самостійно і за власний рахунок, то вартість цих робіт не включається у розрахунок вартості послуги приєднання.</p> <p>-95- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>Якщо тиск газу необхідний для забезпечення потреб газового обладнання замовника становить менше 1,2 МПа, обладнання для зниження тиску газу та підтримання його на заданому рівні встановлюється в газових мережах внутрішнього газопостачання замовника і не включається до складу газотранспортної системи.</p>	<p>Враховано редакційно</p> <p>Відхилено</p>	<p>10. У разі якщо замовник забезпечує виконання підготовчих, проектних, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт, необхідних для приєднання до газотранспортної системи, самостійно і за власні кошти, то вартість цих робіт не включається у розрахунок вартості послуги приєднання.</p>
70				

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
71	Погодження проекту зовнішнього газопостачання здійснюється оператором газотранспортної системи у строк, що не перевищує 15 календарних днів. У цей самий строк надається (у разі наявності) вичерпний перелік зауважень.	-96- Н.д. Ковальов О. І. (р.к. №387) в абзаці 3 частини 9 статті 19-1 редакції проекту, цифру та слово "15 календарних" замінити на цифру і слово "10 робочих"	Відхилено	
72	Порушення зазначеного строку або неотриманням замовником протягом вказаного терміну зауважень є необґрунтованою відмовою у приєднанні до газотранспортної або газорозподільної системи.	-97- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) Порушення зазначеного строку погодження проекту зовнішнього газопостачання або ненадсилання замовнику оператором газотранспортної системи протягом вказаного строку зауважень (в разі їх наявності) є правопорушенням на ринку природного газу, за вчинення якого застосовується санкція, встановлена цим Законом за порушення ліцензійних умов провадження відповідного виду господарської діяльності на ринку природного газу, що підлягає ліцензуванню.	Відхилено	
73		-98- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) Після абзацу 24 пункту 5 частини 1 розділу І законопроекту доповнити новим абзацом такого змісту: «Необґрунтована відмова у погодженні здійснення іншими суб'єктами господарювання окремих робіт (послуг) у складі послуги з приєднання та/або відмова у прийнятті розробленої ними документації є необґрунтованою відмовою у приєднанні до газотранспортної або газорозподільної системи.»	Відхилено	
		-99- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) Порядок видачі вихідних даних для розробки техніко-економічного обґрунтування вибору схеми приєднання об'єкта замовника, вимоги до техніко-економічного обґрунтування, його погодження встановлюються Регулятором в кодексі газорозподільних систем та кодексі газотранспортної системи.	Відхилено	
74	10. За ініціативи замовника може бути	-100- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)	Відхилено	11. За ініціативи замовника може бути

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	проведена незалежна експертиза вихідних даних на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам. Проведення експертизи здійснюється незалежними організаціями, визначеними центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, в порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України.	<p>У абзаці 25 пункту 5 частини 1 розділу I законопроекту після словосполучення «вихідних даних» доповнити словами та символами «(технічних завдань, проектної документації тощо)».</p> <p>-101- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>Частину викласти в такій редакції:</p> <p>"11. За ініціативи замовника може бути проведена незалежна експертиза технічних умов (вихідних даних) на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам. Проведення експертизи здійснюється незалежними організаціями, визначеними центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику у сфері будівництва, в порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України.</p> <p>Порядок проведення експертизи технічних умов (вихідних даних) на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам затверджується Кабінетом Міністрів України.</p> <p>У разі, якщо експертизою встановлене порушення оператором газорозподільної/газотранспортної системи чинних стандартів, норм та правил у підготовлених (виданих) ним технічних умовах (вихідних даних) — такий оператор зобов'язаний протягом 5 календарних днів усунути виявлені порушення та видати нові технічні умови.</p> <p>Оператор газорозподільної/газотранспортної системи, що допустив порушення чинних стандартів, норм та правил у підготовлених ним технічних умовах, зобов'язаний компенсувати замовнику витрати, понесені ним на проведення експертизи."</p> <p>-102- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>«У випадку, якщо експертизою встановлене порушення оператором</p>	Враховано та інші н.д.-члени Комітету	<p>проведена незалежна експертиза технічних умов (вихідних даних) на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам. Проведення експертизи здійснюється незалежними організаціями, визначеними центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику у сфері будівництва, в порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України.</p> <p>Порядок проведення експертизи технічних умов (вихідних даних) на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам затверджується Кабінетом Міністрів України.</p>

У разі якщо експертизою встановлено порушення оператором газорозподільної системи або оператором газотранспортної системи чинних стандартів, норм та правил у

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		газорозподільної системи, або іншим суб'єктом (проектною організацією), що має право на виконання таких робіт (діяльності), чинних стандартів, норм та правил при підготовці ним вихідних даних — такий суб'єкт, або оператор газорозподільної системи, що допустили порушення, зобов'язані компенсувати замовнику витрати, понесені ним на проведення такої експертизи.»		підготовлених (виданих) ним технічних умов (вихідних даних), такий оператор зобов'язаний протягом п'яти календарних днів усунути виявлені порушення та видати нові технічні умови. Оператор газорозподільної системи або оператор газотранспортної системи, що допустив порушення чинних стандартів, норм та правил у підготовлених ним технічних умовах, зобов'язаний компенсувати замовнику витрати, понесені ним на проведення експертизи.
76	11. Проектування та будівництво об'єктів газотранспортної або газорозподільної системи здійснюються відповідно до законодавства у сфері містобудівної діяльності, а також технічних умов приєднання, передбачених кодексом газотранспортної системи або кодексом газорозподільних систем.	-103- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17) Викласти частину у такій редакції: "12. Проектування та будівництво об'єктів газотранспортної/газорозподільної системи здійснюються відповідно до законодавства у сфері містобудівної діяльності, а також технічних умов приєднання (які визначають вихідні дані для проектування газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання), передбачених кодексом газотранспортної системи або кодексом газорозподільних систем."	Враховано та інші н.д.-члени Комітету	12. Проектування та будівництво об'єктів газотранспортної системи або газорозподільної системи здійснюються відповідно до законодавства у сфері містобудівної діяльності, а також технічних умов приєднання (які визначають вихідні дані для проектування газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання), передбачених кодексом газотранспортної системи або кодексом газорозподільних систем.
77	12. Оператор газотранспортної системи та оператори газорозподільної системи забезпечують функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газотранспортної або газорозподільної системи в процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних термінів їх виконання.	-104- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) У абзаці 27 пункту 5 частини 1 розділу I законопроекту: - після словосполучення «забезпечують функціонування» доповнити словами «та безперервний доступ до»; - після словосполучення «та забезпечити відображення» доповнити словами «регулярно оновлюваної»; -105- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) 12. Оператори газорозподільних систем забезпечують функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи в процесі	Відхилено Враховано	13. Оператори газорозподільних систем забезпечують функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання.

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних термінів їх виконання.		
78	Регулятор встановлює мінімальні вимоги до електронних сервісів надання послуги з приєднання у кодексі газотранспортної системи та кодексі газорозподільних систем.	-106- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) Регулятор встановлює мінімальні вимоги до електронних сервісів надання послуги з приєднання у кодексі газорозподільних систем.	Враховано редакційно	Мінімальні вимоги до інформаційного наповнення електронних сервісів надання послуги з приєднання визначаються у кодексі газорозподільних систем.
79	13. Закупівля товарів, робіт і послуг з проектування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів газопостачання (до точки приєднання замовника) під час надання послуг з приєднання здійснюється оператором газотранспортної або оператором газорозподільної системи на конкурентних засадах.	-107- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17) Викласти частину у такій редакції: "14. Закупівля товарів, робіт і послуг з проектування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів газопостачання (мереж зовнішнього газопостачання) під час надання послуг з приєднання здійснюється оператором газотранспортної/газорозподільної системи на конкурентних засадах(крім розроблення проектної документації на будівництво мереж зовнішнього газопостачання при стандартному приєднанні)".	Враховано Та інші н.д.-члени Комітету	14. Закупівля товарів, робіт і послуг з проектування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів газопостачання (до точки приєднання замовника) під час надання послуг з приєднання здійснюється оператором газотранспортної системи або газорозподільної системи на конкурентних засадах (крім розроблення проектної документації на будівництво мереж зовнішнього газопостачання при стандартному приєднанні).
80	14. За ініціативою замовника місце, встановлення комерційного вузла обліку може визначатись в газових мережах внутрішнього газопостачання, що фіксується в технічних умовах приєднання.	-108- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) 14. При наданні послуги приєднання, організація та облаштування комерційного вузла обліку забезпечується оператором газотранспортної системи або оператором газорозподільної системи за рахунок плати за приєднання.	Враховано редакційно	15. При наданні послуги приєднання організація та облаштування комерційного вузла обліку забезпечується оператором газотранспортної системи або оператором газорозподільної системи за рахунок плати за приєднання в рамках договору про приєднання.
81	В такому випадку проект внутрішнього газопостачання має передбачати заходи з організації вузла обліку та кошторисну частину щодо реалізації цих заходів, а сам проект внутрішнього газопостачання в	-109- Н.д. Ковальов О. І. (р.к. №387) в абзаці 2 частини 14 статті 19-1 редакції проекту, цифру та слово "15 календарних" замінити на цифру і слово "10 робочих" -110- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)	Відхилено Враховано частково	За ініціативою замовника послуги з приєднання до газорозподільної або газотранспортної системи (крім побутових споживачів) організацію і облаштування комерційного вузла обліку газу може бути

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	частині організації вузла обліку та кошторису витрат на організацію вузла обліку має бути погоджений Замовником з оператором газотранспортної системи або оператором газорозподільної системи. Погодження здійснюється оператором газотранспортної системи або оператором газорозподільної системи у строк, що не перевищує 15 календарних днів, або у цей самий строк надається (у разі наявності) вичерпний перелік зауважень.	За ініціативою замовника послуги з приєднання до газотранспортної системи, організацію і облаштування комерційного вузла обліку газу у мережах внутрішнього газопостачання може бути здійснено суб'єктом господарювання, що має право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, за рахунок такого замовника. У такому разі вартість цих робіт не включається в розрахунок вартості послуги приєднання.		здійснено суб'єктом господарювання, що має право на провадження відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, за рахунок такого замовника. У такому разі вартість цих робіт не включається в розрахунок вартості послуги приєднання.
82	15. При наданні послуги приєднання, організація та облаштування комерційного вузла обліку забезпечується оператором газотранспортної системи або оператором газорозподільної системи за рахунок плати за приєднання в рамках договору про приєднання.	<p>-111- Н.д. Шахов С. В. (р.к. №315), Н.д. Вельможний С. А. (р.к. №313), Н.д. Сухов О. С. (р.к. №312) виключити</p> <p>-112- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310)</p> <p>Абзац тридцять другий підпункту 5 пункту 1 Розділу I законопроекту доповнити новим реченням такого змісту:</p> <p>«У випадку, якщо газовидобувне підприємство планує приєднання до ГТС чи ГРМ, то організацію і облаштування комерційного ВОГ у мережах внутрішнього газопостачання може бути здійснено за рахунок Замовника і не враховуватись в рахунок плати за приєднання»Обґрунтування: розміщення комерційного вузла обліку газу, згідно Кодексу газотранспортної системи України можливе на території газовидобувного підприємства і не повинно підпадати під дію цього пункту.</p> <p>-113- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>15. Якщо з технічних причин встановлення комерційного вузла обліку неможливо забезпечити в межах газових мереж зовнішнього газопостачання, точка вимірювання визначається в точці, максимально наближеній до межі балансової належності газових мереж внутрішнього газопостачання. В такому випадку плата за</p>	<p>Відхилено</p> <p>Враховано редакційно</p> <p>Враховано редакційно</p>	<p>16. Якщо з технічних причин неможливо чи недоцільно організувати місце встановлення вузла обліку в точці приєднання, місце встановлення вузла обліку визначається в найближчій точці до межі балансової належності. У такому разі проектна та кошторисна частина щодо організації вузла обліку визначається у відповідному проекті зовнішнього або внутрішнього газопостачання.</p> <p>Проект внутрішнього газопостачання, який передбачає організацію вузла обліку, та кошторис витрат на організацію вузла обліку в цій частині має бути погоджений замовником з оператором газотранспортної системи або оператором газорозподільної системи. В інших випадках проект внутрішнього газопостачання не потребує погодження з оператором газотранспортної системи або оператором газорозподільної системи.</p> <p>Погодження здійснюється оператором газотранспортної системи або оператором газорозподільної системи у строк, що не перевищує 15 календарних днів, або у цей самий строк надається (за наявності) вичерпний перелік зауважень, який повинен містити посилання на конкретне положення цього Закону, законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності або</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>приєднання зменшується на вартість проектування комерційного вузла обліку, а проект внутрішнього газопостачання має передбачати заходи з організації вузла обліку та кошторисну частину щодо реалізації цих заходів. Проект внутрішнього газопостачання, який передбачає організацію вузла обліку та кошторис витрат на організацію вузла обліку в цій частині має бути погоджений Замовником з оператором газотранспортної системи або оператором газорозподільної системи. Погодження здійснюється оператором газотранспортної системи або оператором газорозподільної системи у строк, що не перевищує 15 календарних днів, або у цей самий строк надається (у разі наявності) вичерпний перелік зауважень.</p> <p>-114- Н.д. Кінзбурська В. О. (р.к. №372)</p> <p>Абзац тридцять другий пункту 5 частини першої розділу I законопроекту (частина 15 статті 191 Закону України «Про ринок природного газу») після слів «організація та облаштування» доповнити словами «(встановлення та підключення)».</p> <p>-115- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>Викласти частину в такій редакції:</p> <p>"16. Якщо з технічних причин неможливо чи недоцільно організувати місце встановлення вузла обліку в точці приєднання, місце встановлення вузла обліку визначається в найближчій точці до межі балансової належності. У такому разі проектна та кошторисна частина щодо організації вузла обліку визначається у відповідному проекті зовнішнього або внутрішнього газопостачання.</p> <p>Проект внутрішнього газопостачання, який передбачає організацію вузла обліку та кошторис витрат на організацію вузла обліку</p>	<p>Відхилено</p> <p>Враховано</p> <p>та інші н.д.-члени Комітету</p>	<p>кодексу газотранспортної системи, або кодексу газорозподільних систем, якому не відповідає розроблений проект.</p> <p>Ненадання погодження або вичерпного переліку зауважень у визначений строк є правопорушенням на ринку природного газу, за вчинення якого застосовується санкція, встановлена цим Законом за порушення ліцензійних умов провадження відповідного виду господарської діяльності на ринку природного газу, що підлягає ліцензуванню.</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>в цій частині має бути погоджений замовником з оператором газотранспортної системи або оператором газорозподільної системи. В інших випадках проект внутрішнього газопостачання не потребує погодження з оператором газотранспортної/газорозподільної системи.</p> <p>Погодження здійснюється оператором газотранспортної системи або оператором газорозподільної системи у строк, що не перевищує 15 календарних днів, або у цей самий строк надається (у разі наявності) вичерпний перелік зауважень, який повинен містити посилання на конкретне положення цього Закону, законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності або кодексу газотранспортної системи, або кодексу газорозподільних систем, якому не відповідає розроблений проект.</p> <p>Ненадання погодження або вичерпного переліку зауважень у визначений строк є правопорушенням на ринку природного газу, за вчинення якого застосовується санкція, встановлена цим Законом за порушення ліцензійних умов провадження відповідного виду господарської діяльності на ринку природного газу, що підлягає ліцензуванню."</p>		
83	16. Плата за приєднання до газорозподільної системи визначається у договорі про приєднання між замовником і оператором газотранспортної або газорозподільної системи, відповідно до методології, затвердженої Регулятором.	<p>-116- Н.д. Грив В. О. (р.к. №310)</p> <p>У абзаці тридцять третьому підпункту 5 пункту 1 Розділу I законопроекту: після слів «за приєднання до газорозподільної системи» доповнити словами «та/або газорозподільної системи» доповнити новим абзацом такого змісту: «Якщо замовник самостійно і за власний кошт буде забезпечувати виконання проектних, підготовчих та будівельних робіт, необхідних для приєднання до газотранспортної системи, вартість таких робіт не повинна включатися у плату за приєднання.»</p>	Враховано редакційно	17. Розмір плати за приєднання до газорозподільної або газотранспортної системи визначається у договорі про приєднання між замовником і оператором газорозподільної системи або оператором газотранспортної системи відповідно до методології, затвердженої Регулятором.

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		-117- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) 16. Плата за приєднання до газорозподільної системи визначається у договорі про приєднання між замовником і оператором газорозподільної системи, відповідно до методології, затвердженої Регулятором та складається виключно з ставки плати за стандартне приєднання – при стандартному приєднанні, та плати за потужність й лінійну складову – для нестандартного приєднання, відповідно до методології затвердженої Регулятором. Розмір плати за приєднання до газотранспортної системи визначається у договорі про приєднання між замовником та оператором газотранспортної системи на підставі кошторисної частини проекту зовнішнього газопостачання.	Враховано редакційно	
		-118- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17) Викласти в такій редакції: "17. Розмір плати за приєднання до газорозподільної/газотранспортної системи визначається у договорі на приєднання між замовником і оператором газорозподільної/газотранспортної системи, відповідно до методології, затвердженої Регулятором."	Враховано та інші н.д.-члени Комітету	
84	17. Кошти, отримані оператором газорозподільної системи як плата за приєднання на створення (будівництво) лінійної частини приєднання, підлягають поверненню замовнику за умови, що такі активи після переходу відповідного оператора газорозподільної системи до стимулюючого регулювання будуть віднесені відповідним оператором до регуляторної бази активів.	-119- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) Виключити абзац 34 пункту 5 частини 1 розділу I законопроекту. -120- Н.д. М'ялик В. Н. (р.к. №356) Доповнити частиною 17-1 Якщо технічними умовами передбачається необхідність будівництва замовником інженерних мереж або об'єктів інженерної інфраструктури, то такі інженерні мережі та/або об'єкти замовник вправі передати на баланс керуючій компанії та/або об'єднанню	Враховано Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		співвласників багатоквартирного будинку, що обслуговує відповідні об'єкти замовника. -121- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)	Відхилено	
85	Повернення оператором газорозподільної системи коштів, залучених як плата за приєднання на створення (будівництво) мереж лінійної частини приєднання, здійснюється у порядку, визначеному Регулятором.	17. Кошти, отримані оператором газорозподільної/газотранспортної системи як плата за приєднання на створення (будівництво) лінійної частини приєднання, підлягають поверненню замовнику за умови, що такі активи після переходу відповідного оператора газорозподільної/газотранспортної системи до стимулюючого регулювання будуть віднесені відповідним оператором до регуляторної бази активів. -122- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) Виключити абзац 35 пункту 5 частини 1 розділу I законопроекту. -123- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)	Враховано Відхилено	
86	18. Методологія визначення плати за приєднання до газотранспортних та газорозподільних систем має передбачати визначення плати за приєднання, виходячи із замовленої потужності та відстані по прямій лінії від місця забезпечення потужності до місця приєднання.	Повернення оператором газорозподільної/газотранспортної системи коштів, залучених як плата за приєднання на створення (будівництво) мереж лінійної частини приєднання, здійснюється у порядку, визначеному Регулятором. -124- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) 18. Методологія визначення плати за приєднання до газотранспортної та газорозподільних систем має визначати типи приєднання з урахуванням особливостей приєднання у різних випадках та встановлювати порядок розрахунку ставок плати за приєднання - для стандартного приєднання, ставок плати за потужність та лінійну складову - для нестандартного приєднання.	Враховано частково	18. Методологія визначення плати за приєднання до газотранспортної та газорозподільних систем має визначати типи приєднання з урахуванням особливостей приєднання у різних випадках.
87	Розрахунок плати за приєднання до мереж оператора газорозподільної системи передбачає:	-125- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) виключити	Враховано	
88	складову плати за приєднання потужності, яка визначається як добуток величини	-126- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) виключити	Враховано	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
89	замовленої до приєднання потужності та ставки плати за приєднання потужності;	-127- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)	Враховано	
90	складову плати за створення газових мереж лінійної частини приєднання.	виключити -128- Н.д. Шахов С. В. (р.к. №315), Н.д. Вельможний С. А. (р.к. №313), Н.д. Сухов О. С. (р.к. №312) розрахунок відстані по прямій лінії від місця забезпечення потужності до місця приєднання. -129- Н.д. Фролов П. В. (р.к. №122)	Відхилено Відхилено	
91	Регулятор до 25 грудня попереднього року встановлює для Автономної Республіки Крим, областей, міст Києва та Севастополя ставки плати за замовлену потужність та ставки плати за лінійну частину приєднання для визначення плати за приєднання до газорозподільних систем на наступний рік.	Частину вісімнадцяту статті 19 ¹ Закону України «Про ринок природного газу» після слів «складову плати за створення газових мереж лінійної частини приєднання» доповнити новим абзацом такого змісту: «складову плати за відстань по прямій лінії від місця забезпечення потужності до місця приєднання». -130- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) У абзаці 40 пункту 5 частини 1 розділу I законопроекту слово «попереднього» замінити словом «кожного». -131- Н.д. Шахов С. В. (р.к. №315), Н.д. Вельможний С. А. (р.к. №313), Н.д. Сухов О. С. (р.к. №312) Регулятор щорічно до 25 грудня попереднього року встановлює для Автономної Республіки Крим, областей, міст Києва та Севастополя ставки плати за замовлену потужність та ставки плати за лінійну частину приєднання для визначення плати за приєднання до газорозподільних систем на наступний рік. -132- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)	Враховано редакційно Враховано редакційно Враховано частково	Регулятор щорічно до 25 грудня поточного року встановлює для Автономної Республіки Крим, областей, міст Києва та Севастополя ставки плати за стандартне приєднання до газорозподільних систем на наступний рік. Оператори газорозподільних систем щороку до 1 лютого надають Регулятору розширений звіт за результатами надання послуг стандартного приєднання упродовж попереднього календарного року для врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг стандартного приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифу послуги з розподілу природного газу.

[illegible]

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		встановлених Регулятором ставок плати за стандартне приєднання, ставок плати за потужність та лінійну частину приєднання для нестандартного приєднання. -136- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17) Абзац виключити	Враховано та інші н.д.-члени Комітету	
93	Розмір плати за приєднання до газотранспортної системи визначається у договорі про приєднання на підставі кошторисної частини проекту зовнішнього газопостачання, відповідно до встановленої Регулятором методології.	-137- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) Виключити	Враховано	
94	19. Строк надання оператором газотранспортної системи або оператором газорозподільної системи послуги з приєднання об'єкту замовника до електричних мереж не має перевищувати нормативні строки проектування та будівництва без урахування строку, необхідного для здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення газових мереж зовнішнього газопостачання.	-138- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310) В абзаці сорок третьому підпункту 5 пункту 1 Розділу I законопроекту слова «приєднання об'єкту замовника до електричних мереж» замінити словами «приєднання об'єкту замовника до газових мереж» -139- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) 19. Строк надання оператором газотранспортної системи або оператором газорозподільної системи послуги з приєднання об'єкту замовника до газових мереж не має перевищувати нормативні строки проектування та будівництва без урахування строку, необхідного для здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення газових мереж зовнішнього газопостачання. -140- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17) Викласти в такій редакції: "19. Строк надання оператором газорозподільної/газотранспортної системи послуги з приєднання об'єкту замовника до газових мереж встановлюється кодексом газорозподільних систем/газотранспортної	Враховано редакційно Враховано редакційно Враховано та інші н.д.-члени Комітету	19. Строк надання оператором газорозподільної системи або оператором газотранспортної системи послуги з приєднання об'єкта замовника до газових мереж встановлюється кодексом газорозподільних систем або кодексом газотранспортної системи та зазначається у договорі про приєднання".

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
95	Нормативні терміни надання оператором газотранспортної або газорозподільної системи послуги з приєднання об'єкта замовника встановлюються Регулятором.»	системи та зазначаються у договорі на приєднання." -141- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17) Абзац виключити	Враховано та інші н.д.-члени Комітету	
96		-142- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Часину 1 доповнити пунктом 8) такого змісту: "8) доповнити розділ VII "Прикінцеві та перехідні положення" пунктом 12 такого змісту: "12. Реалізація окремих положень цього Закону відбувається у такі строки та на таких умовах: 1) частини першої статті 18-2 цього Закону (у частині комерційного обліку споживання природного газу) – до 01 січня 2022 року; 2) частини третьої статті 18-2 цього Закону (у частині комерційного обліку споживання природного газу) – до 01 серпня 2021 року; 3) у частині комерційного обліку природного газу, окрім споживання природного газу, – за окремим рішенням Регулятора у визначені ним строки."" -143- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Частину 1 доповнити пунктом 8 такого змісту: "8) доповнити розділ VII "Прикінцеві та перехідні положення" пунктом 12 такого змісту: "12. Реалізація окремих положень цього Закону відбувається у такі строки та на таких умовах: 1) частини першої статті 18 ² цього Закону – за рішенням Регулятора у визначені ним строки; 2) частини третьої статті 18 ² цього Закону – до 01 січня 2022 року".	Відхилено та інші н.д.-члени Комітету	
97	2. Закон України «Про забезпечення	-144- Н.д. Іюффе Ю. Я. (р.к. №136)	Відхилено	1. Закон України "Про забезпечення

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	комерційного обліку природного газу» (Відомості Верховної Ради України (ВВР), 2012, № 5, ст. 28 із наступними змінами) доповнити статтею 2 ¹ такого змісту :	Виключити -145- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Частину 2 виключити; -146- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Частину 2 виключити	Відхилено Відхилено та інші н.д.-члени Комітету	комерційного обліку природного газу" (Відомості Верховної Ради України, 2012р., № 5, ст. 28) доповнити статтею 2 ¹ такого змісту :
98	«Стаття 2 ¹ . Забезпечення контролю за використанням ресурсів природного газу	-147- Н.д. Шахов С. В. (р.к. №315), Н.д. Вельможний С. А. (р.к. №313), Н.д. Сухов О. С. (р.к. №312) «Стаття 21. Забезпечення моніторингу за використанням ресурсів природного газу -148- Н.д. Іоффе Ю. Я. (р.к. №136) Виключити -149- Н.д. Ковальов О. І. (р.к. №387) в абзаці 2 пункту 2 Розділу I проекту, після слова "Забезпечення" додати слова "моніторингу і"	Відхилено Відхилено Відхилено	«Стаття 2 ¹ . Забезпечення контролю за використанням ресурсів природного газу
99	1. 3 метою забезпечення центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики у паливно-енергетичному комплексі, контролю за використанням ресурсів імпортованого природного газу і природного газу власного видобутку, забезпечується автоматизований облік споживачів природного газу і обсягів спожитого ними природного газу із використанням Інформаційної бази даних споживання природного газу (далі – Інформаційна база даних).	-150- Н.д. Шахов С. В. (р.к. №315), Н.д. Вельможний С. А. (р.к. №313), Н.д. Сухов О. С. (р.к. №312) 1. 3 метою забезпечення центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики у паливно-енергетичному комплексі, моніторингу за використанням ресурсів імпортованого природного газу і природного газу власного видобутку, забезпечується автоматизований облік споживачів природного газу і обсягів спожитого ними природного газу із використанням Інформаційної бази даних споживання природного газу (далі – Інформаційна база даних). -151- Н.д. Іоффе Ю. Я. (р.к. №136) Виключити -152- Н.д. Ковальов О. І. (р.к. №387)	Відхилено Відхилено Відхилено	1. 3 метою забезпечення контролю за використанням ресурсів імпортованого природного газу і природного газу власного видобутку забезпечується автоматизований облік споживачів природного газу і обсягів спожитого ними природного газу з використанням інформаційної бази даних споживання природного газу (далі – інформаційна база даних).

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		в абзаці 3 пункту 2 Розділу I проекту, після слова "комплексі," додати слова "моніторингу і"		
		-153- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17) Викласти в такій редакції: "1. З метою забезпечення контролю за використанням ресурсів імпортованого природного газу і природного газу власного видобутку, забезпечується автоматизований облік споживачів природного газу і обсягів спожитого ними природного газу із використанням Інформаційної бази даних споживання природного газу (далі – Інформаційна база даних)."	Враховано Та інші н.д.-члени Комітету	
100	У Положенні про Інформаційну базу даних, яке затверджується Кабінетом Міністрів України, визначаються основні завдання, функціональні можливості, суб'єкти ринку природного газу, відповідальні за внесення відомостей про споживачів природного газу, строки та порядок внесення таких відомостей, а також інші питання її функціонування.	-154- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) Абзац 4 частини 2 розділу I законопроекту викласти у такій редакції: «У Положенні про Інформаційну базу даних, яке затверджується Кабінетом Міністрів України, визначаються основні завдання, порядок взаємодії (інтеграції) з іншими інформаційними базами даних, наявними у суб'єктів ринку природного газу , функціональні можливості, суб'єкти ринку природного газу, відповідальні за внесення відомостей про споживачів природного газу, строки та порядок внесення таких відомостей, вимоги до захисту інформації та персональних даних , а також інші питання її функціонування.»	Відхилено	У Положенні про інформаційну базу даних, яке затверджується Кабінетом Міністрів України, визначаються основні завдання, функціональні можливості, суб'єкти ринку природного газу, відповідальні за внесення відомостей про споживачів природного газу, строки та порядок внесення таких відомостей, а також інші питання її функціонування.
		-155- Н.д. Іоффе Ю. Я. (р.к. №136) Виключити	Відхилено	
101	Держателя Інформаційної бази даних та Адміністратора Інформаційної бази даних визначає Кабінет Міністрів України.	-156- Н.д. Іоффе Ю. Я. (р.к. №136) Виключити	Відхилено	Держателя інформаційної бази даних і адміністратора інформаційної бази даних визначає Кабінет Міністрів України.
102	Захист інформації, що міститься в Інформаційній базі даних, відповідно до вимог законодавства про захист інформації в інформаційно-телекомунікаційних системах	-157- Н.д. Іоффе Ю. Я. (р.к. №136) Виключити	Відхилено	Захист інформації, що міститься в інформаційній базі даних, відповідно до вимог законодавства про захист інформації в інформаційно-телекомунікаційних системах

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
103	та про захист персональних даних, здійснює Держатель Інформаційної бази даних.»	<p>-158- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Розділ І доповнити частиною 2 такого змісту:</p> <p>“2. У Законі України “Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг” (Відомості Верховної Ради України (ВВР), 2016, № 51, ст. 833 із подальшими змінами) в пункті 3) частини першої статті 17 після абзацу шостого доповнити новим абзацом такого змісту:</p> <p>“затверджує кодекс комерційного обліку та зміни до нього за поданням адміністратора комерційного обліку”.</p> <p>У зв’язку з цим абзаци сьомий – шістнадцятий вважати відповідно абзацами восьмим – сімнадцятим.””.</p> <p>-159- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Розділ І доповнити частиною 2 такого змісту:</p> <p>"2. У Законі України "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг" (Відомості Верховної Ради України, 2016 р., № 51, ст. 833 із подальшими змінами):</p> <p>в пункті 3 частини першої статті 17 після абзацу шостого доповнити новим абзацом такого змісту:</p> <p>"затверджує кодекс комерційного обліку природного газу та зміни до нього".</p> <p>У зв’язку з цим абзаци сьомий – шістнадцятий вважати відповідно абзацами восьмим – сімнадцятим".</p>	Відхилено	та про захист персональних даних, здійснює держатель інформаційної бази даних».
104	II. Прикінцеві положення		Відхилено та інші н.д.-члени Комітету	II. Прикінцеві положення
105	1. Цей Закон набирає чинності та вступає в дію з дня, наступного за днем його опублікування, крім пункту 1 розділу I цього Закону, який вводиться в дію 01 січня 2022	<p>-160- Н.д. Іюффе Ю. Я. (р.к. №136)</p> <p>1. Цей Закон набирає чинності та вступає в дію з дня, наступного за днем його опублікування, крім пункту 1 розділу I цього</p>	Відхилено	1. Цей Закон набирає чинності з дня, наступного за днем його опублікування, та вводиться в дію через три місяці з дня набрання ним чинності.

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	року, та пункту 2 розділу I цього Закону, який вводиться в дію через шість місяців після дня опублікування Закону.	Закону, який вводиться в дію 01 січня 2022 року. -161- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Викласти у такій редакції: “1. Цей Закон набирає чинності та вступає в дію з дня, наступного за днем його опублікування, крім пунктів 2, 5, 6, 7 частини першої розділу I цього Закону, які вводяться в дію 01 січня 2022 року.” -162- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)	Відхилено Відхилено	
		1. Цей Закон набирає чинності 01 січня 2022 року. -163- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17) Викласти в такій редакції: "1. Цей Закон набирає чинності з дня, наступного за днем його опублікування, та вводиться в дію через три місяці з дня набрання ним чинності." -164- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)	Враховано та інші н.д.-члени Комітету	
		Викласти у такій редакції: "1. Цей Закон набирає чинності та вступає в дію з дня, наступного за днем його опублікування, крім пунктів 2, 5, 6, 7 частини першої розділу I цього Закону, які вводяться в дію 01 січня 2022 року.” -165- Н.д. Іоффе Ю. Я. (р.к. №136)	Відхилено	
106	2. Кабінету Міністрів України:	Виключити -166- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Частину 2 виключити; -167- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Частину 2 виклучити	Відхилено Відхилено Відхилено та інші н.д.-члени Комітету	2. Кабінету Міністрів України:
107	протягом двох місяців з дня набрання чинності цим Законом затвердити Положення про Інформаційну базу даних споживання природного газу та визначити Держателя	-168- Н.д. Іоффе Ю. Я. (р.к. №136) Виключити	Відхилено	протягом двох місяців з дня набрання чинності цим Законом затвердити Положення про інформаційну базу даних споживання природного газу та визначити держателя і

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
108	Інформаційної бази даних та Адміністратора Інформаційної бази даних;	<p>-169- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Доповнити пункт 2 розділу II (Прикінцеві положення) після абзацу другого новим абзацом такого змісту:</p> <p>«протягом двох місяців з дня набрання чинності цим Законом розробити пропозиції (рекомендації):</p> <ul style="list-style-type: none"> - щодо порядку взаємодії (інтеграції) існуючих інформаційних баз, наявних у суб'єктів ринку природного газу, з Інформаційною базою даних споживання природного газу, - щодо оптимізації ведення таких інформаційних баз — для уникнення дублювання їх призначення та оброблюваних даних». <p>-170- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>Доповнити абзацом такого змісту:</p> <p>"протягом трьох місяців з дня набрання чинності цим Законом затвердити Порядок проведення експертизи технічних умов (вихідних даних) на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам;"</p>	Відхилено	адміністратора інформаційної бази даних споживання природного газу;
109	протягом шести місяців з дня набрання чинності цим Законом забезпечити створення та функціонування Інформаційної бази даних споживання природного газу.	<p>-171- Н.д. Іоффе Ю. Я. (р.к. №136)</p> <p>Виключити</p>	Враховано та інші н.д.-члени Комітету	протягом трьох місяців з дня набрання чинності цим Законом затвердити Порядок проведення експертизи технічних умов (вихідних даних) на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам;
110		<p>-172- Н.д. Стефанчук Р. О. (р.к. №2)</p> <p>Пункт 2 розділу II «Прикінцеві положення» доповнити новим абзацом такого змісту: «у 2022 році поінформувати Верховну Раду України про стан виконання цього Закону».</p> <p>Обґрунтування: З метою забезпечення ефективності парламентського контролю за прийнятими рішеннями та відповідно до п. 13 ч. 1 ст. 85 Конституції України пропонується передбачити обов'язок Кабінету Міністрів</p>	Відхилено	протягом шести місяців з дня набрання чинності цим Законом забезпечити створення та функціонування інформаційної бази даних споживання природного газу;
			Враховано	у 2022 році поінформувати Верховну Раду України про стан виконання цього Закону.

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		України поінформувати Верховну Раду України у 2022 році про стан виконання цього Закону.		
111	3. Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг:	-173- Н.д. Іоффе Ю. Я. (р.к. №136)	Відхилено	3. Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг:
112	протягом чотирьох місяців з дня набрання чинності цим Законом внести зміни до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності на ринку природного газу в частині встановлення обов'язку ліцензіатів вносити відомості про споживачів природного газу до Інформаційної бази даних споживання природного газу у випадках та обсязі, встановлених Положенням про Інформаційну базу даних споживання природного газу	2. Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг -174- Н.д. Іоффе Ю. Я. (р.к. №136) Виключити -175- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) протягом чотирьох місяців з дня набрання чинності цим Законом внести зміни до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності на ринку природного газу в частині встановлення обов'язку ліцензіатів вносити відомості про споживачів природного газу приєднаних до мереж ліцензіатів до Інформаційної бази даних споживання природного газу у випадках та обсязі, встановлених Положенням про Інформаційну базу даних споживання природного газу	Відхилено Враховано	протягом чотирьох місяців з дня набрання чинності цим Законом внести зміни до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності на ринку природного газу в частині встановлення обов'язку ліцензіатів вносити відомості про споживачів природного газу, приєднаних до мереж ліцензіатів, до інформаційної бази даних споживання природного газу у випадках та обсязі, встановлених Положенням про інформаційну базу даних споживання природного газу;
113	протягом чотирьох місяців з дня набрання чинності цим Законом внести зміни до кодексу газотранспортної системи, кодексу газорозподільних систем та методології встановлення плати за приєднання до газотранспортних і газорозподільних систем, які випливають з цього Закону.	-176- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Виключити; -177- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Абзац виключити	Відхилено Відхилено та інші н.д.-члени Комітету	протягом чотирьох місяців з дня набрання чинності цим Законом внести зміни до кодексу газотранспортної системи, кодексу газорозподільних систем та методології встановлення плати за приєднання до газотранспортних і газорозподільних систем, що випливають із цього Закону.
114	Голова Верховної Ради України			Голова Верховної Ради України



САС ВЕРХОВНОЇ РАДИ УКРАЇНИ

Підписувач: Герус Андрій Михайлович

Сертифікат: 58E2D9E7F900307B04000000C5032F00F9398300

Дійсний до: 13.04.2022 0:00:00

Апарат Верховної Ради України
№ 04-17/3-2021/205109 від 22.06.2021



514058