

Закон України Про державний енергетичний контроль

Цей Закон визначає правові, економічні та організаційні особливості реалізації здійснення державного енергетичного нагляду (контролю) в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу, а також повноваження органів державної влади в галузях державного енергетичного нагляду (контролю).

Розділ I

Стаття 1. Загальні положення

1. Для цілей цього Закону вживаються такі терміни і поняття:

1) аварійна ситуація – стан підконтрольного об'єкта, пов'язаний з порушенням меж та (або) умов безпечної експлуатації, але не перейшов в аварію, за якого всі несприятливі впливи джерел небезпеки на персонал, населення та навколишнє природне середовище утримуються у прийнятих межах за допомогою відповідних технічних засобів, передбачених проєктом, та потребує вжиття коригувальних заходів у визначені учасникам ринку строки;

2) аварія на об'єкті електроенергетики – небезпечна подія техногенного (з конструктивних, виробничих, технологічних, експлуатаційних причин) чи природного походження, або є наслідком зловмисних дій, яка спричинила загибель людей чи створює на об'єкті або території загрозу життю та здоров'ю людей і призводить до пошкодження, виходу з ладу або руйнування будівель, споруд та обладнання, порушення виробничого або технологічного процесу чи завдає шкоди навколишньому природному середовищу, чи призводить до недовідпуску споживачам електричної енергії в обсязі 10000 кВт·год і вище;

3) аудит технічний – особливий вид діяльності центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу (превентивний захід) в частині систематизованого аналізу технічного стану та організації експлуатації об'єктів підконтрольних суб'єктів з метою підготовки висновку з рекомендаціями щодо додержання вимог законодавства у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу або з питань технічного стану, експлуатації та обслуговування електричних станцій, електричних установок і мереж, теплових, тепловикористальних установок та мереж, газотранспортних і газорозподільних систем, що проводиться за заявою підконтрольного суб'єкта органом



Сертифікат 3FAA9288358EC0030400000041E4320036VCC100
Підписувач Слободян Руслан Олександрович
Дійсний з 14.09.2023 3:26:53 по 12.09.2024 3:26:53



Держенергонагляд
7/8.1-2500-24 від 26.06.2024

державного енергетичного нагляду (контролю) без застосування штрафних санкції суб'єкта органом державного енергетичного нагляду (контролю);

4) вихід з ладу (несправність) – стан об'єкта, за яким він нездатний виконувати хоч б одну із заданих функцій;

5) державний інспектор з енергетичного нагляду (контролю) – посадова особа органу державного енергетичного нагляду (контролю) до посадових обов'язків якої належить здійснення державного енергетичного нагляду (контролю), у тому числі інші завдання, визначені цим Законом;

6) державний енергетичний нагляд (контроль) – діяльність центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу із забезпечення додержання підконтрольними суб'єктами вимог нормативно-правових актів, норм і правил з питань технічного стану, експлуатації та обслуговування електричних станцій і мереж, електричних установок і мереж, теплових, тепловикористальних установок та мереж, газотранспортних і газорозподільних систем;

7) державний моніторинг — особливий вид контролю центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу (превентивний захід) в частині тематичних спостережень за надійністю роботи підконтрольних об'єктів/суб'єктів, а саме за технічним станом енергетичних об'єктів і мереж, енергетичного обладнання, їх експлуатації та обслуговування, на що впливають, зокрема, явища і процеси, що проходять в навколишньому природному середовищі та суспільстві;

8) документальна перевірка – особливий вид контролю центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу (превентивний захід) із забезпечення аналізу статистичної та іншої звітної інформації (документів) за діяльністю підконтрольних суб'єктів в частині своєчасності та повноти виконання робіт з технічного обслуговування енергетичних об'єктів і мереж, енергетичного обладнання, їх належної експлуатації;

9) екстрене реагування на технологічні порушення – дія органу державного енергетичного нагляду (контролю) на комплекс заходів, що вживаються підконтрольним суб'єктом з метою попередження, виникнення або настання наслідків аварійних ситуацій, пов'язаних з роботою підконтрольних об'єктів, що можуть завдати шкоди навколишньому природному середовищу, майну, життю і здоров'ю фізичних та юридичних осіб;

10) енергетична безпека держави – захищеність національних інтересів у сфері забезпечення доступу до надійних, стійких, доступних і сучасних джерел енергії технічно надійним, безпечним, економічно ефективним та екологічно прийнятним способом в нормальних умовах і в умовах особливого або надзвичайного стану;

11) енергетичне підприємство – електроенергетичне підприємство, оператор газотранспортної системи, оператор газорозподільної системи, оператор газосховища, оператор установки LNG, газовидобувне підприємство, теплогенеруюча, тепло транспортуюча або теплопостачальна організація;

12) захід державного енергетичного нагляду (контролю) - плановий та/або позаплановий захід, який здійснюється органом державного енергетичного нагляду (контролю) у порядку, визначеному Законом України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності» з урахуванням особливостей, визначених цим Законом;

13) підконтрольний об'єкт – об'єкт електроенергетики (у тому числі електричні установки і мережі), об'єкт у сфері теплопостачання, тепловикористальні установки і мережі, об'єкт газової інфраструктури та інші об'єкти, які підлягають державному енергетичному нагляду (контролю) відповідно до законодавства;

14) об'єкт електроенергетики – електрична станція (крім ядерної частини атомної електричної станції), електрична підстанція (у тому числі електричні установки і мережі), включає в себе всі об'єкти, які підлягають державному енергетичному нагляду (контролю) у галузі електроенергетики;

15) підконтрольний суб'єкт – учасник ринку електричної енергії, суб'єкт відносин у сфері теплопостачання, суб'єкт ринку природного газу та інший суб'єкт господарювання, що забезпечує управління і технічне обслуговування підконтрольних об'єктів;

16) орган державного енергетичного нагляду (контролю) – центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу та його територіальні органи в межах повноважень, передбачених законом;

17) плата за здійснення державного енергетичного нагляду (контролю) – платіж за сприяння забезпеченню безпеки постачання електричної енергії, природного газу, теплопостачання шляхом залучення до проведення особливих видів контролю органу державного енергетичного нагляду (контролю), які

сплачуються суб'єктами господарювання, що провадять діяльність в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу;

18) рекомендація – вид документу, який оформлюється за результатами діяльності органу державного енергетичного нагляду (контролю), в якому зазначається перелік виявлених порушень нормативно-правових актів, норм і правил з питань технічного стану, експлуатації та обслуговування електричних станцій і мереж, електричних установок і мереж, теплових, тепловикористальних установок та мереж, газотранспортних і газорозподільних систем, а також рекомендації органу державного енергетичного нагляду (контролю) щодо шляхів та термінів їх усунення;

19) систематичне порушення – неодноразове (два чи більше разів) невиконання чи неналежне виконання підконтрольним суб'єктом вимог нормативно-правових актів, норм і правил з питань технічного стану, експлуатації та обслуговування електричних станцій і мереж, електричних установок і мереж, теплових, тепловикористальних установок та мереж, газотранспортних і газорозподільних систем, що повторно призвело до виникнення технологічних порушень, що мають значний негативний вплив на права, законні інтереси, життя та здоров'я людини, захист навколишнього природного середовища та забезпечення енергетичної безпеки держави;

20) технологічне порушення – порушення в роботі обладнання підконтрольного об'єкта чи об'єднаної ОЕС в цілому, яке супроводжується відхиленням хоча б одного з експлуатаційних параметрів від гранично допустимих значень, що призвело або може призвести до зниження надійності роботи, несправності, виходу з ладу обладнання, зниження параметрів якості, порушення режимів та/або припинення енергопостачання або створити загрозу життю та здоров'ю людей чи завдати шкоди навколишньому природному середовищу, або несправність (відмова в роботі) обладнання із зазначеними наслідками, яке відбулося внаслідок технічних причин або в результаті дій (у тому числі помилкових) персоналу.

2. Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про ринок електричної енергії», «Про теплопостачання», «Про ринок природного газу», «Про нафту і газ», «Про трубопровідний транспорт», «Про енергетичну ефективність», «Про землі енергетики та правовий режим спеціальних зон енергетичних об'єктів», «Про національну безпеку України», «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності», «Про запобігання корупції» та інших законодавчих актах, які регулюють відносини в цих галузях.

Стаття 2. Правове регулювання державного енергетичного нагляду (контролю)

1. Правове регулювання державного енергетичного нагляду (контролю) здійснюється Конституцією України, цим та іншими законами України, міжнародними договорами, згода на обов'язковість яких надана Верховною Радою України, постановами Верховної Ради України, указами Президента України, рішеннями Ради національної безпеки та оборони України в енергетичній сфері та енергетичній безпеці, актами Кабінету Міністрів України та центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики і теплопостачання, а також на ринку природного газу.

2. Права та обов'язки підконтрольних суб'єктів визначаються відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії», «Про теплопостачання», «Про ринок природного газу», «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності» та інших законодавчих актах, які регулюють відносини в цих галузях (сферах) з урахуванням особливостей, встановлених Законом України «Про адміністративну процедуру».

3. Положення інших законів, що регулюють відносини, які виникають у зв'язку з державним енергетичним наглядом (контролем) в частині технічного стану підконтрольних об'єктів, їх експлуатації та обслуговування, забезпечення енергетичної безпеки держави та контролю щодо забезпечення надійного та безпечного постачання електричною, тепловою енергією та природним газом споживачів, застосовуються в частині, що не суперечить цьому Закону.

4. Якщо міжнародним договором України, згода на обов'язковість якого надана Верховною Радою України, встановлено інші норми ніж ті, що передбачені цим Законом, застосовуються норми міжнародного договору.

Стаття 3. Сфера дії Закону

1. Дія цього Закону поширюється на суспільні відносини, пов'язані із здійсненням державного енергетичного нагляду (контролю) в галузі електроенергетики за діяльністю учасників ринку електричної енергії, у тому числі за діяльністю виробників електричної енергії, оператора системи передачі, операторів систем розподілу, операторів установок зберігання енергії та споживачів в частині технічного стану підконтрольних об'єктів, їх експлуатації та обслуговування.

2. Дія цього Закону поширюється також на суспільні відносини, пов'язані зі здійсненням державного енергетичного нагляду (контролю) у сфері теплопостачання за діяльністю суб'єктів відносин у сфері теплопостачання, які здійснюють виробництво, транспортування, постачання теплової енергії, теплосервісних організацій, споживачів в частині технічного стану підконтрольних об'єктів, їх експлуатації та обслуговування.

3. Дія цього Закону поширюється також на суспільні відносини, пов'язані зі здійсненням державного енергетичного нагляду (контролю) на ринку природного газу за діяльністю операторів газотранспортної системи, операторів газорозподільної системи, операторів газосховища, операторів установки LNG, замовників, газовидобувних підприємств в частині технічного стану підконтрольних об'єктів, їх експлуатації та обслуговування.

4. Дія цього Закону не поширюється на суспільні відносини у сфері використання ядерної енергії та радіаційної безпеки, у видобувній галузі (крім видобутку природного газу).

Стаття 4. Мета та завдання державного енергетичного нагляду (контролю)

1. Метою здійснення державного енергетичного нагляду (контролю) є реалізація та забезпечення принципів, а саме:

енергетичної безпеки держави;

безпеки постачання електричної енергії та природного газу;

надійного, безпечного та безперебійного постачання електричної та теплової енергії, природного газу споживачам, що є необхідними елементами безпеки, здоров'я та життя людини;

встановлення відповідальності суб'єктів господарювання, що забезпечують управління і технічне обслуговування підконтрольних об'єктів за порушення вимог нормативно-правових актів, норм і правил з питань технічного стану, експлуатації та обслуговування електричних станцій і мереж, електричних установок і мереж, теплових, тепловикористальних установок та мереж, газотранспортних і газорозподільних систем.

2. Завданням державного енергетичного нагляду (контролю) є запобігання порушенням та забезпечення додержання вимог законодавства у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу суб'єктів господарювання, що забезпечують управління і технічне обслуговування підконтрольних об'єктів в частині технічного стану підконтрольних об'єктів, їх експлуатації та обслуговування.

Стаття 5. Основні принципи державного енергетичного нагляду (контролю)

1. Державний енергетичний нагляд (контроль) здійснюється за такими принципами:

адекватності;
безперервності;
гарантування прав та законних інтересів кожного суб'єкта господарювання;
добросовісності;
доцільності;
збалансованості;
неупередженості;
об'єктивності;
оперативності;
підзвітності;
підконтрольності;
пріоритетності;
рівності прав і законних інтересів усіх суб'єктів господарювання.

Розділ II

УПРАВЛІННЯ У ГАЛУЗІ ДЕРЖАВНОГО ЕНЕРГЕТИЧНОГО НАГЛЯДУ (КОНТРОЛЮ)

Стаття 6. Завдання органу державного енергетичного нагляду (контролю)

1. До завдань органу державного енергетичного нагляду (контролю) в частині технічного стану підконтрольних об'єктів, їх експлуатації та обслуговування, забезпечення енергетичної безпеки держави та надійного, безпечного та безперебійного постачання електричною, тепловою енергією та природним газом споживачів, належить:

1) розроблення пропозицій щодо забезпечення формування державної політики у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу, а також внесення їх керівником цього органу на розгляд міністра центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики і теплопостачання, а також на ринку природного газу, який спрямовує та координує його діяльність;

2) реалізація державної політики у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу;

3) здійснення інших завдань, визначених законом, у тому числі спрямованих на підвищення ефективності використання енергетичного обладнання та енергетичних ресурсів в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу.

Стаття 7. Органи виконавчої влади в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу

1. До органів виконавчої влади в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу належать:

1) Кабінет Міністрів України;

2) центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики і теплопостачання, а також на ринку природного газу;

3) орган державного енергетичного нагляду (контролю);

4) інші органи державної влади відповідно до законодавства.

Стаття 8. Повноваження Кабінету Міністрів України в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу

1. До повноважень Кабінету Міністрів України в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу належать:

1) забезпечення здійснення державної політики у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу;

2) забезпечення проведення бюджетної, фінансової політики в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу;

3) спрямування і координація роботи міністерств, інших органів виконавчої влади в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу;

4) затвердження критеріїв, за якими оцінюється ступінь ризику від здійснення господарської діяльності, та порядку визначення періодичності здійснення планового заходу державного енергетичного нагляду (контролю);

5) затвердження порядку визначення та внесення розміру плати за здійснення державного енергетичного нагляду (контролю) в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу органом державного енергетичного нагляду (контролю);

б) затвердження порядку визначення розміру обов'язкових відрахувань енергетичних підприємств;

7) затвердження порядку функціонування інформаційно-аналітичної системи державного енергетичного нагляду (контролю);

8) здійснення інших повноважень у цих галузях відповідно до Конституції України, передбачених цим Законом та іншими законами України.

Стаття 9. Повноваження центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері державного нагляду (контролю) у галузях електроенергетики і теплопостачання, а також на ринку природного газу

1. До повноважень центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері державного нагляду (контролю) у галузях електроенергетики і теплопостачання, а також на ринку природного газу, належать:

1) формування державної політики у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики і теплопостачання, а також на ринку природного газу відповідно до повноважень, визначених законодавством;

2) здійснення нормативно-правового регулювання в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу;

3) формування в межах своїх повноважень науково-технічної політики в галузях електроенергетики і теплопостачання, а також на ринку природного газу;

4) затвердження порядку проведення аудиту технічного органом державного енергетичного нагляду (контролю);

5) визначення порядку здійснення державного моніторингу діяльності підконтрольних суб'єктів в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу в частині технічної експлуатації підконтрольних об'єктів, випробування та ремонту, виконання робіт з проєктування;

б) визначення порядку організації інформаційного обміну в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу;

7) визначення порядку опрацювання органом державного енергетичного нагляду (контролю) звітності в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу;

8) здійснення інших повноважень, визначених цим Законом, іншими законами України.

Стаття 10. Повноваження органу державного енергетичного нагляду (контролю).

1. До повноважень органу державного енергетичного нагляду (контролю) належить:

1) реалізація державної політики у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу;

2) вжиття заходів щодо адаптації національного законодавства про державний енергетичний нагляд (контроль) до законодавства Європейського Союзу;

3) вжиття заходів щодо налагодження співпраці із підконтрольними суб'єктами стосовно запобігання чи зменшення ризиків настання аварій або відмов у роботі підконтрольних об'єктів;

4) здійснення державного енергетичного нагляду (контролю) в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу;

5) здійснення екстреного реагування на технологічні порушення в роботі обладнання підконтрольного об'єкта чи об'єднаної ОЕС в цілому;

6) ініціювання припинення експлуатації підконтрольних об'єктів, а також вимога заборони здійснення господарської діяльності в межах охоронних зон підземних сховищ природного газу шляхом подання відповідного позову до суду на підставі акта, складеного за результатами здійснення відповідного заходу державного енергетичного нагляду (контролю), в ході якого виявлено порушення режиму охоронних зон;

7) вжиття у порядку, визначеному законами України, заходів щодо притягнення до відповідальності осіб, винних у вчиненні порушень вимог законів України та інших встановлених вимог;

8) здійснення державного моніторингу дій підконтрольних суб'єктів в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу;

9) узагальнення практики застосування законодавства про електроенергетику, теплопостачання, ринок природного газу, розроблення пропозиції щодо вдосконалення відповідного законодавства і в установленому порядку внесення їх для розгляду центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері державного нагляду (контролю) у галузях електроенергетики і теплопостачання, а також на ринку природного газу;

10) узагальнення результатів здійснення державного енергетичного нагляду (контролю), аналіз причин виявлених порушень, розроблення і внесення у встановленому порядку пропозиції щодо розроблення або перегляду встановлених вимог, якщо вони не забезпечують належного рівня захисту суспільних інтересів;

11) інформування державних органів, органів місцевого самоврядування та громадськості про результати здійснення державного енергетичного нагляду (контролю);

12) розроблення і здійснення заходів, спрямованих на підвищення ефективності своєї діяльності із здійснення державного енергетичного нагляду (контролю);

13) забезпечення підготовки, перепідготовки та підвищення кваліфікації державних інспекторів з енергетичного нагляду (контролю), які здійснюють державний енергетичний нагляд (контроль);

14) сприяння забезпеченню ефективного використання енергетичного обладнання та енергетичних ресурсів в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу;

15) перевірка додержання підконтрольними суб'єктами вимог нормативно-правових актів, норм і правил з питань технічного стану, експлуатації та обслуговування електричних станцій і мереж, електричних установок і мереж, теплових, тепловикористальних установок та мереж, газотранспортних і газорозподільних систем;

16) перевірки відповідності існуючих підконтрольних об'єктів проєктній документації;

17) розгляд звернень юридичних та фізичних осіб з питань, що належать до компетенції органу державного енергетичного нагляду (контролю);

18) здійснення інших повноважень, визначених цим Законом, іншими законами України.

Розділ III

ОСОБЛИВОСТІ ЗДІЙСНЕННЯ ДЕРЖАВНОГО ЕНЕРГЕТИЧНОГО НАГЛЯДУ (КОНТРОЛЮ)

Стаття 11. Вимоги до заходів державного енергетичного нагляду (контролю)

1. Заходи державного енергетичного нагляду (контролю) здійснюється органом державного енергетичного нагляду (контролю) через державних інспекторів з енергетичного нагляду (контролю).

2. Заходи державного енергетичного нагляду (контролю) здійснюються центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу безпосередньо та через його територіальні органи.

3. Державні інспектори з енергетичного нагляду (контролю) мають право фіксувати заходи державного енергетичного нагляду (контролю) чи окремі дії технічними приладами й засобами, що мають функції фото- та/або відеозйомки, аудіо-та/або відеозапису.

4. Під час заходів державного енергетичного нагляду (контролю) мають право проводити вимірювання засобами вимірювальної техніки, які відповідають законодавству про метрологію та метрологічну діяльність.

5. Орган державного енергетичного нагляду (контролю) у своїй діяльності взаємодіє з органами виконавчої влади, що здійснюють контроль у сфері охорони навколишнього природного середовища, екологічної безпеки, санітарно-гігієнічних вимог, вимог у сфері пожежної та техногенної безпеки, вимог у сфері охорони праці, енергетичного збереження та інших вимог, передбачених законом, а також з органами у сфері статистики, прокуратури та іншими відповідними правоохоронними і контролюючими органами.

Стаття 12. Особливі вимоги до здійснення державного енергетичного нагляду (контролю)

1. Державний енергетичний нагляд (контроль) здійснюється за місцем провадження господарської діяльності підконтрольного суб'єкта або його відокремлених підрозділів.

2. У разі, якщо підконтрольний суб'єкт на відповідний плановий період включений до планів здійснення заходів державного енергетичного нагляду

(контролю) в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу, відповідні планові заходи здійснюються органом державного енергетичного нагляду (контролю) одночасно з усіма заходами державного енергетичного нагляду (контролю).

3. Планові та позапланові заходи, що здійснюються за місцем провадження господарської діяльності підконтрольного суб'єкта, його відокремлених підрозділів здійснюються в робочий час підконтрольного суб'єкта, встановлений його правилами внутрішнього трудового розпорядку.

Стаття 13. Права державних інспекторів з енергетичного нагляду (контролю) під час здійснення заходів державного енергетичного нагляду (контролю)

1. Під час здійснення заходів державного енергетичного нагляду (контролю) державні інспектори з енергетичного нагляду (контролю) мають право:

1) безперешкодного доступу та перебування на підконтрольних об'єктах з метою здійснення заходу державного енергетичного нагляду (контролю);

2) здійснювати в установленому порядку обстеження (перевірку), огляд підконтрольних об'єктів, а також складати за їх результатами відповідні акти;

3) вимагати припинення дій, які перешкоджають здійсненню державного енергетичного нагляду (контролю);

4) складати в установленому законодавством порядку документи щодо здійснення заходів державного енергетичного нагляду (контролю) і здійснювати нагляд (контроль) за їх виконанням та вживати інші заходи у порядку, визначеному законодавством України;

5) розглядати скарги, звернення учасників ринку електричної енергії, суб'єктів ринку природного газу, суб'єктів відносин галузі теплопостачання, а також у разі виявлення порушень вживати відповідних заходів з метою їх усунення;

6) залучати до проведення перевірок представників центральних і місцевих органів виконавчої влади, органів місцевого самоврядування, правоохоронних органів, експертних та громадських об'єднань (за погодженням з їх керівниками), фахівців галузевих науково-дослідних та науково-технічних організацій;

7) надавати учасникам ринку електричної енергії, суб'єктам ринку природного газу, суб'єктам відносин у сфері теплопостачання консультаційну допомогу та розглядати спірні питання, що виникають між учасниками цих ринків чи суб'єктами відносин у сфері теплопостачання, у межах своєї компетенції.

Стаття 14. Вимоги до державних інспекторів з енергетичного нагляду (контролю) органу державного енергетичного нагляду (контролю)

1. Державні інспектори з енергетичного нагляду (контролю) органу державного енергетичного нагляду (контролю) є державними службовцями органу державного енергетичного нагляду (контролю) та користуються правами і виконують обов'язки державних службовців відповідно до Закону України «Про державну службу».

2. Державні інспектори з енергетичного нагляду (контролю) органу державного енергетичного нагляду (контролю) зобов'язані регулярно підвищувати кваліфікацію в порядку, визначеному Законом України «Про державну службу», а також повинні мати професійно-технічну освіту відповідно до Закону України «Про професійну (професійно-технічну) освіту», а також інші кваліфікаційні вимоги визначені у порядку проведення аудиту технічного встановленому центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері державного нагляду (контролю) у галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу.

3. Державні інспектори з енергетичного нагляду (контролю) органу державного енергетичного нагляду (контролю) зобов'язані відмовитися від виконання явно злочинного наказу, доручення центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики і теплопостачання, а також на ринку природного газу, а також вжити інші заходи, передбачені законом.

Стаття 15. Планові заходи державного енергетичного нагляду (контролю)

1. Планові заходи державного енергетичного нагляду (контролю) здійснюються у порядку, визначеному Законом України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності» відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії», «Про ринок природного газу», «Про теплопостачання», а також з урахуванням особливостей визначених цим Законом.

2. За наявності у суб'єкта господарювання відокремлених підрозділів планові заходи державного енергетичного нагляду (контролю) щодо такого

суб'єкта господарювання мають право здійснювати окремо в кожному відокремленому підрозділі або підконтрольному об'єкті протягом строку здійснення одного планового заходу.

3. Якщо підконтрольному суб'єкту на праві власності, володіння або користування належить більше одного підконтрольного об'єкта, у межах яких провадиться господарська діяльність, кількість балів за всіма критеріями може нараховуватися окремо щодо кожного підконтрольного об'єкта відповідно до визначених критеріїв у відповідній галузі державного енергетичного нагляду (контролю), за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності.

У такому випадку ступінь ризику підконтрольного суб'єкта визначається як найбільший зі ступенів ризику його об'єктів. Періодичність здійснення заходів державного енергетичного нагляду (контролю) щодо кожного об'єкта визначається окремо відповідно до його ступеня ризику.

Стаття 16. Позапланові заходи державного енергетичного нагляду (контролю)

1. Позапланові заходи державного енергетичного нагляду (контролю) здійснюються у порядку, визначеному Законом України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності» та відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії», «Про ринок природного газу», «Про теплопостачання», а також з урахуванням особливостей визначених цим Законом.

2. Крім підстав для здійснення позапланових заходів, визначених Законом України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності», додатковими підставами є:

1) доручення центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері державного нагляду (контролю) у галузях електроенергетики і теплопостачання, а також на ринку природного газу про перевірку підконтрольних суб'єктів у відповідній галузі у зв'язку з виявленими системними порушеннями (з додаванням документів чи їх копій, що підтверджують такі порушення (за наявності)) та/або виникненням аварійних ситуацій, настанням події, аварії, аварійної ситуації та/або технологічного порушення, що має значний негативний вплив на права, законні інтереси, здоров'я та життя людини, захист навколишнього природного середовища та забезпечення енергетичної безпеки держави;

2) невиконання у встановлені терміни рекомендацій органу державного енергетичного нагляду (контролю), складених за результатами державного моніторингу щодо виявлених порушень нормативно-правових актів, норм і

правил з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж, з питань технічного стану та організації експлуатації теплових, тепловикористальних, теплогенеруючих установок і мереж, порядку застосування оператором системи передачі, оператором системи розподілу та електропостачальником заходів з обмеження та/або припинення постачання електричної енергії споживачам, випробування та ремонту зазначених установок і мереж, режимів постачання теплової енергії у сфері теплопостачання та вимог порушень на ринку природного газу.

Позаплановий захід у такому разі здійснюється територіальним органом державного енергетичного нагляду (контролю) за наявності погодження органу державного енергетичного нагляду (контролю);

3) виявлення за результатами документальної перевірки порушень підконтрольним суб'єктом вимог нормативно-правових актів, норм і правил в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж, технічного стану та експлуатації теплових, тепловикористальних установок та мереж, технічного стану газотранспортних і газорозподільних систем.

Позаплановий захід у такому разі здійснюється територіальним органом державного енергетичного нагляду (контролю) за наявності погодження органу державного енергетичного нагляду (контролю).

Стаття 17. Документальні перевірки

1. Орган державного енергетичного нагляду (контролю) має право проводити документальні перевірки в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу, у порядку встановленому центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері державного нагляду (контролю) у галузях електроенергетики і теплопостачання, а також на ринку природного газу.

2. Документальна перевірка проводиться з метою виявлення і усунення порушень, контролю своєчасності, достовірності, повноти виконання робіт (заходів) з питань технічного стану підконтрольних об'єктів їх організації, експлуатації та обслуговування, виявлення і усунення порушень на підставі статистичної та іншої звітності або інформації, передбаченої цим Законом, а також іншими законодавчими актами.

Документальна перевірка проводиться державними інспекторами з енергетичного нагляду (контролю) без присутності посадових осіб підконтрольних суб'єктів та без виїзду на підконтрольний об'єкт.

3. Видання організаційно-розпорядчого документу на проведення документальної перевірки не потребується.

За результатами документальної перевірки у разі наявності порушень вимог законодавства про технічний стан підконтрольних об'єктів, їх організацію, експлуатацію та обслуговування, а також у сфері теплопостачання та на ринку природного газу, складається довідка, на підставі якої протягом п'яти робочих днів з дня її складання керівником органу державного енергетичного нагляду (контролю) приймається рішення щодо надання погодження на проведення позапланового заходу державного енергетичного нагляду (контролю).

Стаття 18. Аудит технічний

1. Проведення аудиту технічного органом державного енергетичного нагляду (контролю) здійснюється у порядку, встановленому центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері державного нагляду (контролю) у галузях електроенергетики і теплопостачання, а також на ринку природного газу.

2. Аудит технічний реалізується за зверненням підконтрольного суб'єкта органом державного енергетичного нагляду (контролю).

Аудит технічний здійснюється на договірних засадах на платній основі.

Орган державного енергетичного нагляду (контролю) протягом 10 робочих днів з дня отримання відповідного звернення укладає договір з підконтрольним суб'єктом про проведення аудиту технічного з додержанням положень цивільного та господарського законодавства.

3. Під час проведення аудиту технічного здійснюється систематизований аналіз технічного стану та організації експлуатації об'єктів підконтрольних суб'єктів з метою виявлення, попередження та усунення порушень вимог законодавства у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу без застосування штрафних санкцій.

4. Видами аудиту технічного є:

1) аудит технічний, який проводиться відповідно до переліку питань, визначених уніфікованою формою акта, що складається за результатами проведення планового (позапланового) заходу державного енергетичного нагляду (контролю) щодо додержання суб'єктом господарювання вимог

законодавства у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу;

2) аудит технічний, який проводиться щодо визначених у договорі про проведення аудиту технічного питань технічного стану конкретних підконтрольних об'єктів і мереж, енергетичного обладнання, втрат енергоносіїв при виробництві, передачі, транспортуванні, розподілу та постачанні-енергії, технологічних витрат енергії в елементах мережі, що пов'язані з передачею енергії мережами суб'єктів господарювання.

5. За результатами аудиту технічного орган державного енергетичного нагляду (контролю) надає висновок з рекомендаціями.

6. У разі виявлення порушень при проведенні аудиту технічного орган державного енергетичного нагляду (контролю) надає у письмовій формі висновок з рекомендаціями щодо проведення необхідних дій для їх усунення.

Аудит технічний вважається завершеним після надання підконтрольному суб'єкту висновку з рекомендаціями щодо проведення необхідних дій для усунення порушень вимог законодавства про державний енергетичний нагляд (контроль).

У разі отримання підконтрольним суб'єктом за результатами аудиту технічного, проведеного відповідно до переліку питань, визначених уніфікованою формою акта, що складається за результатами проведення планового (позапланового) заходу державного нагляду (контролю) щодо додержання суб'єктом господарювання вимог законодавства у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу, пропозицій про стан додержання ним вимог законодавства про державний енергетичний нагляд (контроль), періодичність здійснення планових заходів державного енергетичного нагляду (контролю) такого суб'єкта збільшується у 1,5 рази, якщо це не суперечить зобов'язанням України за ратифікованими міжнародними договорами України.

Протягом 3 робочих днів після проведеного аудиту технічного орган державного енергетичного нагляду (контролю) вносить відомості про проведений аудит технічний до інформаційно-аналітичної системи державного енергетичного нагляду (контролю).

Стаття 19. Питання здійснення державного моніторингу

1. Здійснення державного моніторингу діяльності підконтрольних суб'єктів в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу здійснюється у порядку встановленому центральним органом

виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері державного нагляду (контролю) у галузях електроенергетики і теплопостачання, а також на ринку природного газу.

2. Орган державного енергетичного нагляду (контролю) може залучатися до проведення моніторингу безпеки постачання електричної енергії, природного газу, надійності теплопостачання шляхом проведення аналізу та оцінки додержання вимог законів України «Про ринок електричної енергії», «Про теплопостачання», «Про ринок природного газу», а також нормативно-правових актів, норм і правил, зокрема:

1) додержання оператором системи передачі, операторами систем розподілу та виробниками електричної енергії вимог нормативно-правових актів, норм і правил стосовно підготовки обладнання до роботи в осінньо-зимовий період, період грозової активності, розчистки трас;

2) підтвердження інформації, поданої до центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері державного нагляду (контролю) у галузях електроенергетики і теплопостачання, а також на ринку природного газу від оператора системи передачі, операторів систем розподілу та виробників електричної енергії щодо здійснення ними реконструкції, модернізації, ремонтів енергетичного обладнання електричних станцій та мереж;

3) виявлення фактів неповідомлення оператором системи передачі, операторами систем розподілу та виробниками електричної енергії про технологічне порушення на об'єктах електроенергетики учасників ринку електричної енергії (крім побутових споживачів та споживачів не віднесених до особливої групи непобутових споживачів);

4) виконання оператором системи передачі, операторами систем розподілу та виробниками електричної та теплової енергії графіків ремонтів обладнання, будівель і споруд, енергогенеруючого обладнання та обладнання магістральних та розподільчих мереж;

5) виявлення фактів невідповідності потужності, що заявляється і фактично представляється генеруючими об'єктами, з урахуванням правил ринку електричної енергії;

6) виявлення фактів невиконання виробниками електричної та теплової енергії графіків накопичення вугілля в межах прогнозних балансів виробництва електричної енергії;

7) виявлення фактів невиконання виробниками електричної та теплової енергії заходів щодо запобігання технологічним порушенням у роботі енергогенеруючого та мережевого обладнання;

8) виконання оператором системи передачі, операторами систем розподілу та виробниками електричної та теплової енергії протиаварійних тренувань оперативного персоналу на виконання затверджених графіків;

9) додержанням встановленого нормативно-правовими актами з питань електроенергетики порядку застосування оператором системи передачі, оператором системи розподілу заходів з обмеження та/або припинення постачання електричної енергії споживачам, у тому числі за графіками обмеження електроспоживання, аварійного відключення споживачів та погодинного відключення споживачів, а також протиаварійних систем зниження електроспоживання, а саме, системної протиаварійної автоматики;

10) наявністю та станом резервних автономних джерел живлення на об'єктах споживачів електричної енергії першої категорії і особливої групи першої категорії з надійності електропостачання;

11) інших питань, які потребують розгляду у форматі державного моніторингу для забезпечення безпеки постачання електричної енергії.

3. Орган державного енергетичного нагляду (контролю) залучається до здійснення моніторингу безпеки постачання природного газу, який забезпечується шляхом проведення аналізу та оцінки додержання вимог нормативно-правових актів, норм і правил, зокрема:

1) додержання оператором газотранспортної системи, операторами газорозподільної системи, операторами газосховища, операторами установки LNG, замовників, газовидобувними підприємствами вимог нормативно-правових актів, норм і правил стосовно підготовки обладнання до роботи в осінньо-зимовий період;

2) підтвердження інформації, поданої до центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері нагляду (контролю) у галузі електроенергетики і теплопостачання, а також на ринку природного газу від операторів газотранспортної системи, операторів газорозподільної системи, операторів газосховища, операторів установки LNG, замовників, суб'єктів господарювання, які провадять діяльність з видобутку природного газу щодо здійснення ними реконструкції, модернізації, ремонтів енергетичного обладнання;

3) виявлення фактів неповідомлення оператором газотранспортної системи, операторами газорозподільної системи, операторами газосховища, операторами установки LNG, замовниками, газовидобувним підприємством про технологічне порушення на об'єктах газової інфраструктури;

4) виявлення фактів припинення постачання газу оператором газотранспортної системи, операторами газорозподільної системи, операторами газосховища, операторами установки LNG, газовидобувним підприємством в результаті технологічного порушення, аварії на об'єктах цих систем;

5) ходу проведення оператором газотранспортної системи, операторами газорозподільної системи, операторами газосховища, операторами установки LNG, газовидобувним підприємством робіт з ремонту обладнання та інших заходів пов'язаних з відновленням постачання газу, яка виникла в результаті технологічного порушення на об'єктах цих систем;

6) інші питання, які потребують розгляду у форматі державного моніторингу для забезпечення безпеки постачання природного газу.

4. Орган державного енергетичного нагляду (контролю) залучається до здійснення моніторингу безпеки постачання у сфері теплопостачання, який забезпечується шляхом проведення аналізу та оцінки додержання вимог нормативно-правових актів, норм і правил зокрема:

1) підготовки енергетичного обладнання до роботи в опалювальному періоді;

2) порядку повідомлення про технологічні порушення та порядку розслідування технологічних порушень в роботі обладнання, підконтрольного суб'єкта/об'єкта чи об'єднаної ОЕС в цілому;

3) забезпечення належного технічного стану теплових, тепловикористальних установок та мереж, а також організації їх експлуатації під час проходження опалювального періоду;

4) своєчасного початку опалювального періоду підконтрольними суб'єктами, які провадять діяльність з виробництва, транспортування, постачання теплової енергії;

5) виконання графіків ремонтів теплових, тепловикористальних установок і мереж, енергетичного обладнання;

6) затвердження та виконання плану заходів з підготовки до роботи в опалювальний період підконтрольними суб'єктами у сфері теплопостачання;

7) підтвердження інформації щодо здійснення суб'єктами господарювання реконструкції, модернізації, ремонтів енергетичного обладнання;

8) виявлення фактів невиконання заходів щодо запобігання технологічним порушенням у роботі теплових, тепловикористальних установок і мереж, енергетичного обладнання;

9) виконання протиаварійних тренувань оперативного персоналу підконтрольного суб'єкта на виконання затверджених графіків;

10) інші питання, які потребують розгляду у форматі державного моніторингу безпеки постачання теплової енергії.

5. Орган державного енергетичного нагляду (контролю) на підставі аналізу даних здійснених контрольних заходів, розгляду скарг та звернень, матеріалів розслідування аварії, аварійної ситуації та/або технологічного порушення на підконтрольних об'єктах та на підставі спостережень і аналізу інформації, що є у вільному доступі здійснює:

1) моніторинг стану та організації експлуатації енергетичного обладнання в частині технічного стану підконтрольних об'єктів, їх експлуатації та обслуговування, забезпечення енергетичної безпеки держави та надійного, безпечного та безперебійного постачання електричною, тепловою енергією та природнім газом споживачів;

2) моніторинг виконання заходів, передбачених актами технологічних розслідувань в частині технічного стану підконтрольних об'єктів, їх експлуатації та обслуговування, забезпечення енергетичної безпеки держави та надійного, безпечного та безперебійного постачання електричною, тепловою енергією та природнім газом споживачів;

3) моніторинг оперативного обслуговування електричних станцій і мереж, мереж транспортування та розподілу природного газу, джерел виробництва теплової енергії та мереж її постачання в частині технічного стану підконтрольних об'єктів, їх експлуатації та обслуговування, забезпечення енергетичної безпеки держави та надійного, безпечного та безперебійного постачання електричною, тепловою енергією та природнім газом споживачів;

4) моніторинг технологічних порушень, в частині технічного стану, експлуатації та обслуговування підконтрольних об'єктів, їх експлуатації та обслуговування, забезпечення енергетичної безпеки держави та надійного, безпечного та безперебійного постачання електричною, тепловою енергією та

природнім газом споживачів, у тому числі участь у відповідних комісіях, на підконтрольних об'єктах;

5) моніторинг додержання вимог нормативно-правових актів, норм і правил підконтрольними суб'єктами в частині технічного стану підконтрольних об'єктів, їх експлуатації та обслуговування, забезпечення енергетичної безпеки держави та надійного, безпечного та безперебійного постачання електричною, тепловою енергією та природнім газом споживачів;

6. За результатами державного моніторингу орган державного енергетичного нагляду (контролю) формує узагальнений звіт у порядку, затвердженому центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері державного нагляду (контролю) у галузях електроенергетики і теплопостачання, а також на ринку природного газу.

Орган державного енергетичного нагляду (контролю) оприлюднює результати державних моніторингів на своєму офіційному вебсайті та/або вносить до інформаційно-аналітичної системи державного енергетичного нагляду (контролю).

Стаття 20. Екстрене реагування на технологічні порушення

1. Порядок екстреного реагування на технологічні порушення органу державного енергетичного нагляду (контролю) визначається центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики і теплопостачання, а також на ринку природного газу в якому, зокрема, встановлюються повноваження державних інспекторів з державного енергетичного нагляду (контролю) органу державного енергетичного нагляду (контролю) при здійсненні заходів екстреного реагування на технологічні порушення (далі – екстрене реагування).

За результатами екстреного реагування складається висновок за формою, встановленою центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері державного нагляду (контролю) у галузях електроенергетики і теплопостачання, а також на ринку природного газу.

2. Орган державного енергетичного нагляду (контролю) має право екстреного реагування шляхом здійснення контролю за додержанням порядку організації та експлуатації підконтрольного об'єкта, на якому відбулося технологічне порушення.

3. Орган державного енергетичного нагляду (контролю) має право екстреного реагування шляхом здійснення контролю на технологічне порушення в роботі обладнання, підконтрольного суб'єкта/об'єкта чи об'єднаної ОЕС в цілому.

4. Під час проведення екстреного реагування, орган державного енергетичного нагляду (контролю) може прийняти рішення про необхідність відбору зразків, що полягає у відборі зразків обладнання, які пов'язані з виробництвом (видобутком), передачею (транспортуванням) та розподілом (постачанням) електричної, теплової енергії, або природного газу, з метою відповідної їх перевірки шляхом проведення простих або лабораторних досліджень.

Прості дослідження проводяться для виявлення дефектів або з'ясування причин пошкодження обладнання за допомогою методів експрес-діагностики, що не потребують направлення відібраних зразків обладнання до лабораторії та проводяться у визначених цим Законом випадках за місцем проведення державного енергетичного нагляду (контролю).

5. Для забезпечення екстреного реагування орган державного енергетичного нагляду (контролю) має право:

контролю виконання учасниками ринку команди диспетчера вищого рівня на ведення графіків обмеження та аварійного відключення;

контролю спрацювання протиаварійних систем зниження електричного споживання;

на отримання від підконтрольних суб'єктів інформації про технологічне порушення (реагування на екстрену ситуацію) доступу до інформаційної бази, яка містить технологічну інформацію про порушення в роботі обладнання, підконтрольного об'єкта чи об'єднаної ОЕС в цілому.

6. Орган державного енергетичного нагляду (контролю) направляє усім підконтрольним суб'єктам висновки з рекомендаціями для вжиття відповідних заходів, веде їх облік та звітність про їх виконання.

7. Під час екстреного реагування дозволяється припинення енергетичних ресурсів споживачам за рішенням енергетичного підприємства, у випадках, які загрожують здоров'ю та життю людей, що має бути зафіксовано енергетичним підприємством.

Стаття 21. Документи, що складаються органом державного енергетичного нагляду (контролю)

1. Для здійснення планового або позапланового заходу орган державного енергетичного нагляду (контролю) видає наказ, який має містити інформацію у відповідності до вимог Закону України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності».

2. На підставі наказу оформляється направлення на здійснення заходу державного енергетичного нагляду (контролю), яке підписується з використанням електронного підпису керівником органу державного енергетичного нагляду (контролю) або його заступником або керівником територіального органу державного енергетичного нагляду (контролю) або його заступником із зазначенням прізвища, ім'я та по батькові і засвідчується в установленому законодавством порядку.

3. Направлення є чинним лише протягом зазначеного в ньому строку здійснення заходу.

4. Перед початком здійснення заходу державного енергетичного нагляду (контролю) посадові особи органу державного енергетичного нагляду (контролю) зобов'язані пред'явити суб'єкту господарювання (керівнику суб'єкта господарювання - юридичній особі, фізичній особі – підприємцю) або уповноваженій особі суб'єкта господарювання направлення та службове посвідчення, що засвідчує державного інспектора з енергетичного нагляду (контролю), і надати суб'єкту господарювання копію направлення.

5. Державний інспектор з енергетичного нагляду (контролю) без направлення на здійснення заходу та службового посвідчення не має права здійснювати державний енергетичний нагляд (контроль) суб'єкта господарювання.

6. За результатами здійснення планового заходу державного енергетичного нагляду (контролю) щодо одного суб'єкта господарювання органом державного енергетичного нагляду (контролю) може складатись більше одного акта, якщо такий плановий захід здійснюється за різними адресами місцезнаходження суб'єкта господарювання та/або його відокремленого підрозділу/підконтрольного об'єкта.

7. У разі, якщо державними інспекторами з енергетичного нагляду (контролю) в ході проведення планової або позапланової перевірки виявлені порушення, що становлять загрозу енергетичній безпеці та/або здоров'ю та життю людей, посадовими особами органу державного енергетичного нагляду (контролю) видається припис на усунення виявленого порушення.

8. За результатами перевірки виконання суб'єктом господарювання приписів, розпоряджень або інших розпорядчих документів щодо усунення порушень вимог законодавства, виданих за результатами проведення попереднього заходу органом державного енергетичного нагляду (контролю), в ході якого виявлено не усунення порушень вимог законодавства, видається розпорядження щодо застосування до суб'єкта господарювання санкцій та підписується керівником територіального органу державного енергетичного нагляду (контролю) або його заступником.

9. Державні інспектори з енергетичного нагляду (контролю) органу державного енергетичного нагляду (контролю) за результатами розслідування технологічного порушення складають акт розслідування, або підписують його як члени комісії з розслідування та надають його суб'єкту господарювання, що здійснює експлуатацію відповідного об'єкта енергетики.

10. Державні інспектори з енергетичного нагляду (контролю) органу державного енергетичного нагляду (контролю) за результатами розслідування аварії, аварійної ситуації та/або технологічного порушення на певному підконтрольному об'єкті мають право видавати висновок з рекомендаціями по здійсненню технічних та/або організаційних заходів для запобігання подібних подій на інших об'єктах.

11. Державні інспектори з енергетичного нагляду (контролю) органу державного енергетичного нагляду (контролю) за результатами аудиту технічного, у разі його проведення за ініціативи суб'єкта господарювання, що здійснює експлуатацію підконтрольного об'єкта, складають акт виконаних робіт та надають його замовнику разом із висновком з рекомендаціями щодо відповідності енергоустановок даного підконтрольного об'єкта вимогам нормативно-правових актів, норм і правил, а також надають рекомендації стосовно впровадження першочергових заходів для попередження травматизму та досягнення безпечної та безаварійної роботи.

12. За результатами здійснення державного енергетичного нагляду (контролю), включно з опрацюванням оперативної інформації в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу орган державного енергетичного нагляду (контролю) в порядку і в терміни, визначені центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері державного нагляду (контролю) у галузях електроенергетики і теплопостачання, а також на ринку природного газу надають:

1) оперативну інформацію щодо знеструмлень в електричних мережах операторів систем розподілу внаслідок активних бойових дій, несприятливих погодних умов та внаслідок застосування графіків обмеження споживання електричної енергії;

2) висновок про готовність підконтрольних суб'єктів/об'єктів паливно-енергетичного комплексу до роботи в осінньо-зимовий період, який надається за результатами аналізу стану підготовки підконтрольних об'єктів до осінньо-зимового періоду;

3) висновок про готовність об'єктів у сфері теплопостачання до роботи в опалювальний період та в період надзвичайних ситуацій за результатами оцінки стану готовності об'єктів у сфері теплопостачання до роботи в опалювальний період та в період надзвичайних ситуацій;

4) висновок щодо відповідності технічного стану електротехнічного устаткування, організації його експлуатації, додержанням встановлених режимів генерації електричної енергії на об'єктах підконтрольних суб'єктів, яким встановлено «зелений» тариф, та щодо встановлення причин технологічних порушень та розроблення ефективних заходів для забезпечення упередження виникнення порушень в роботі зазначених підконтрольних об'єктів;

13. За результатами здійснення державного енергетичного нагляду (контролю) в частині проведення оглядів по галузям та/або по видам діяльності надається інформація стосовно:

1) технічного стану підконтрольних об'єктів та організації експлуатації енергетичного обладнання;

2) оперативного обслуговування електричних станцій і мереж, мереж транспортування та розподілу природного газу, джерел виробництва теплової енергії та мереж її постачання а також якості товарів і послуг, що надаються в цих галузях;

3) причин виникнення, ходу розвитку аварій або аварійних ситуацій на підконтрольних об'єктах.

14. За результатами розгляду звернення підконтрольного суб'єкта орган державного енергетичного нагляду (контролю) надає:

1) висновок щодо пріоритетності технічних рішень для підвищення рівня надійності та забезпечення ефективної роботи систем централізованого теплопостачання, передбачених проєктами інвестиційних програм суб'єктів відносин у сфері теплопостачання, що надається за результатами розгляду проєктів інвестиційних програм суб'єктів відносин у сфері теплопостачання;

2) висновок щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку системи передач та системи розподілу, передбачених проектами інвестиційних програм оператора системи передачі та операторів систем розподілу;

3) висновок щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання до електричних, теплових та газових мереж;

4) висновок щодо узгодження програм навчання спеціалізованих навчальних закладів з питань технічної експлуатації енергетичного обладнання;

5) висновок щодо додержання підконтрольними суб'єктами вимог нормативно-правових актів, норм і правил з питань технічного стану, експлуатації та обслуговування електричних станцій і мереж, електричних установок і мереж, теплових, тепловикористальних установок та мереж, газотранспортних і газорозподільних систем;

6) інформаційне повідомлення, висновок з рекомендаціями та аналітичні матеріали за результатами технологічних порушень, що відбулись в ОЕС України;

7) висновок щодо фактичного виконання оператором системи розподілу технічних заходів, які передбачені проектом під час приєднання розподільчих електричних мереж;

8) висновок щодо обґрунтованості запланованих обсягів включення до інвестиційних програм робіт з модернізації та реконструкції енергетичного обладнання виробників електричної енергії;

9) висновок щодо обґрунтованості запланованих обсягів включення до інвестиційної програми робіт з модернізації та реконструкції електричних мереж оператора системи передач;

10) висновок з рекомендаціями за результатами здійснення аудиту технічного стану та організації експлуатації теплових, тепловикористальних установок і мереж, енергетичного обладнання, випробування та ремонту зазначених установок і мереж, режимів постачання теплової енергії;

11) висновок за результатами розслідування технологічних порушень, аварій на об'єктах у сфері теплопостачання;

12) висновок про підтвердження проведення окремих робіт при підготовці підконтрольних об'єктів до опалювального періоду (гідравлічні випробування, налагоджувальні роботи, підтвердження проведення ремонтних робіт);

13) висновок щодо організації роботи та функціонування енергетичного обладнання у сфері теплопостачання;

14) висновок щодо доцільності приєднання/від'єднання до/від централізованого опалення;

15) висновок щодо технічної можливості приєднання джерела теплопостачання;

16) висновок щодо працездатності енергетичного обладнання, вузлів обліку теплової енергії систем теплопостачання;

17) висновок щодо наявності працездатності систем автоматизації теплотехнічних процесів;

18) заключення про проведення вимірювань параметрів та характеристик роботи енергетичного обладнання;

19) висновок за результатами перевірки відповідності категорійності об'єкта щодо надійності теплопостачання;

20) висновок щодо доцільності модернізації/реконструкції енергетичного обладнання;

21) заключення за результатами перевірки якості та обсягу проведення ремонтних, випробувальних та налагоджувальних робіт;

22) висновок щодо складання температурних графіків;

23) висновок щодо додержання охоронних зон систем електро-, газо-, теплопостачання;

24) висновок щодо можливості виконання організаціями ремонтних, випробувальних та налагоджувальних робіт.

25) інші документи визначені законами України «Про ринок електричної енергії», «Про теплопостачання», «Про ринок природного газу», а також нормативно-правовими актами, нормами і правилами.

15. Встановлення форми документів, визначених пунктами другим - четвертим частини 12, пунктами першим - двадцять сьомим частини 14 статті 21, у тому числі рівень доступу до цих документів, перелік суб'єктів, яким він надається, визначається центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері державного нагляду

(контролю) у галузях електроенергетики і тепlopостачання, а також на ринку природного газу.

Стаття 22. Прозорість і конфіденційність заходів державного енергетичного нагляду (контролю)

1. Конфіденційність в галузях електроенергетики та тепlopостачання, а також на ринку природного газу щодо створення, збирання, одержання, зберігання, використання, поширення, охорони та захисту інформації забезпечується згідно з вимогами Закону України «Про інформацію».

2. Орган державного енергетичного нагляду (контролю) зобов'язаний забезпечити прозорість заходів, які він здійснює у рамках здійснення державного енергетичного нагляду (контролю).

3. З метою забезпечення прозорості орган державного енергетичного нагляду (контролю) оприлюднює на своєму офіційному вебсайті узагальнену інформацію, що стосується змісту та результатів заходів державного енергетичного нагляду (контролю).

4. Орган державного енергетичного нагляду (контролю), а також особи, які здійснюють заходи державного енергетичного нагляду (контролю), зобов'язані забезпечувати нерозголошення інформації з обмеженим доступом, отриманої ними у зв'язку із здійсненням державного енергетичного нагляду (контролю).

Розділ IV

ПЛАНУВАННЯ ДЕРЖАВНОГО ЕНЕРГЕТИЧНОГО НАГЛЯДУ (КОНТРОЛЮ)

Стаття 23. Довгострокова програма діяльності органу державного енергетичного нагляду (контролю)

1. Орган державного енергетичного нагляду (контролю) розробляє та організовує виконання довгострокової програми діяльності органу державного енергетичного нагляду (контролю) в галузях електроенергетики та тепlopостачання, а також на ринку природного газу. Виконання довгострокової програми діяльності органу державного енергетичного нагляду (контролю) забезпечується шляхом складання, затвердження та виконання щорічних планів роботи державного енергетичного нагляду (контролю), оцінки їх виконання, а також шляхом планування і здійснення заходів з усунення виявлених недоліків.

2. Довгострокова програма діяльності органу державного енергетичного нагляду (контролю) щодо формування державної політики розвитку та реалізації контрольних функцій повинна складатись з перспективного на

найближчі 5 років відповідно до ступенів ризику підконтрольних суб'єктів та щорічно підлягає актуалізації із врахуванням його виконання у найближчому прогнозованому періоді.

3. Довгострокова програма діяльності органу державного енергетичного нагляду (контролю) має містити загальну інформацію про структуру та організацію системи державного енергетичного нагляду (контролю), зокрема:

1) стратегічні цілі такого плану та опис того, яким чином вони враховані під час визначення пріоритетів державного енергетичного нагляду (контролю) та розподілу ресурсів для його виконання;

2) загальну організацію та управління державним енергетичним наглядом (контролем) на центральному та інших рівнях, включаючи здійснення державного енергетичного нагляду (контролю) окремих категорій;

3) системи контролю, які застосовуються у різних галузях, та координацію діяльності структурних підрозділів компетентного органу, його територіальних органів, відповідальних за здійснення державного енергетичного нагляду (контролю), а також інших органів виконавчої влади в установлених законом випадках;

4) здійснення планових заходів відповідно до критеріїв, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу і визначається періодичність здійснення планового заходу державного енергетичного нагляду (контролю) уповноваженими особами;

5) навчання персоналу, який здійснює державний енергетичний нагляд (контроль);

6) процедури, необхідні для здійснення державного енергетичного нагляду (контролю);

7) організацію та здійснення заходів екстреного контролю за додержанням порядку експлуатації підконтрольного об'єкта, на якому відбулося технологічне порушення;

8) організацію взаємодії між компетентним органом, його територіальними органами, уповноваженими особами та іншими особами, яким надано повноваження щодо здійснення заходів державного енергетичного нагляду (контролю);

9) актуалізації плану з врахуванням виконання його частини в найближчому прогнозованому періоді.

4. До довгострокової програми діяльності органу державного енергетичного нагляду (контролю) вносяться зміни у разі:

1) зміни законодавства про електроенергетику, теплопостачання, ринок природного газу;

2) появи загроз у забезпеченні енергетичної безпеки держави та надійного, безпечного та безперебійного постачання електричною, тепловою енергією та природним газом споживачів;

3) змін у структурі, управлінні або функціях органу державного енергетичного нагляду (контролю).

5. Перегляд та внесення змін до довгострокової програми діяльності органу державного енергетичного нагляду (контролю) здійснюються не пізніше 60 днів з моменту виникнення обставин, зазначених у частині четвертій цієї статті.

6. Довгострокова програма діяльності органу державного енергетичного нагляду (контролю) базується на відповідній стратегії його розвитку, яка затверджується органом державного енергетичного контролю (нагляду) за погодження з центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері державного нагляду (контролю) у галузях електроенергетики і теплопостачання, а також на ринку природного газу.

Стаття 24. Щорічний план роботи органу державного енергетичного нагляду (контролю)

1. Щорічний план роботи органу державного енергетичного нагляду (контролю) на наступний рік розробляється органом державного енергетичного контролю (нагляду) до 1 грудня поточного року та затверджується центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері державного нагляду (контролю) у галузях електроенергетики і теплопостачання, а також на ринку природного газу.

2. Щорічний план роботи органу державного енергетичного контролю (нагляду) має відповідати довгостроковій програмі діяльності органу державного енергетичного нагляду (контролю) та ґрунтуватися на ризик-орієнтованому підході.

3. Щорічний план роботи органу державного енергетичного нагляду (контролю) може включати:

1) щорічний план здійснення планових заходів органу державного енергетичного нагляду (контролю), що формується відповідно до Закону України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності»;

2) щорічний план здійснення державного моніторингу;

3) щорічний план документальної перевірки;

4) щорічний план здійснення аудиту технічного.

4. Щорічний план роботи органу державного енергетичного нагляду (контролю) переглядається одночасно з довгостроковою програмою діяльності органу державного енергетичного нагляду (контролю) з урахуванням положень статті 24 цього Закону.

Стаття 25. Щорічний звіт про виконання довгострокової програми діяльності органу державного енергетичного нагляду (контролю) та щорічного плану роботи державного енергетичного нагляду (контролю)

1. Орган державного енергетичного нагляду (контролю) щороку звітує перед центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері державного нагляду (контролю) у галузях електроенергетики і теплопостачання, а також на ринку природного газу, про стан виконання довгострокової програми діяльності органу державного енергетичного нагляду (контролю) та щорічного плану роботи органу державного енергетичного нагляду (контролю) за попередній рік та оприлюднює звіт на своєму офіційному вебсайті не пізніше 1 березня наступного за звітним року.

2. Щорічний звіт органу державного енергетичного нагляду (контролю) повинен містити інформацію про:

1) зміни, внесені до довгострокової програми діяльності органу державного нагляду (контролю) протягом звітного року, їх причини та обґрунтування;

2) загальний аналіз результатів органу державного енергетичного нагляду (контролю) та внутрішнього аудиту органу державного енергетичного нагляду (контролю), проведених протягом звітного року;

3) заходи, вжиті для виконання довгострокової програми діяльності органу державного енергетичного нагляду (контролю), та їх результати;

4) інші питання діяльності органу державного енергетичного нагляду (контролю).

Розділ V

ФІНАНСУВАННЯ ДЕРЖАВНОГО ЕНЕРГЕТИЧНОГО НАГЛЯДУ (КОНТРОЛЮ)

Стаття 26. Загальні положення фінансування державного енергетичного нагляду (контролю)

1. Фінансування органу державного енергетичного нагляду (контролю) здійснюється за рахунок коштів загального фонду Державного бюджету України та надходжень до спеціального фонду Державного бюджету України.

2. Формування спеціального фонду здійснюється за рахунок:

1) плати за здійснення державного енергетичного нагляду (контролю). Порядок визначення та внесення розміру плати за особливості здійснення державного енергетичного нагляду (контролю) в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу органом державного енергетичного нагляду (контролю) затверджується у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України.

2) інших надходжень, які формуються за рахунок:

обов'язкових відрахувань енергетичних підприємств, розмір, яких формується у відсотках до чистого доходу. Розмір плати визначається у відсотках до первісної вартості основних фондів, які обліковуються на балансі відповідного суб'єкта господарювання. Перелік енергетичних підприємств, які сплачують обов'язкові відрахування, визначається центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері державного нагляду (контролю) у галузях електроенергетики і теплопостачання, а також на ринку природного газу. Щорічна плата не може бути меншою 50 мінімальних заробітних плат, та здійснюється на початку бюджетного року, але не пізніше 30 червня поточного року. Порядок визначення розміру обов'язкових відрахувань енергетичних підприємств затверджується у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України;

3) інших власних надходжень не заборонених законодавством.

3. Доходи, отримані у вигляді плати від енергетичних підприємств та інших надходжень, зараховуються до доходів спеціального фонду Державного бюджету України, не підлягають вилученню та використовуються за цільовим призначенням на фінансування діяльності органу державного енергетичного нагляду (контролю).

Стаття 27. Оплата праці працівників органу державного енергетичного нагляду (контролю)

1. Оплата праці працівників органу державного енергетичного нагляду (контролю) повинна забезпечувати достатні матеріальні умови для незалежного виконання ними службових обов'язків та стимулювати сумлінну працю.

2. Умови оплати праці, надання відпусток, питання соціального захисту працівників органу державного енергетичного нагляду (контролю) визначаються Законом України «Про державну службу» з урахуванням особливостей, встановлених цим Законом.

3. Оплата праці працівників органу державного енергетичного нагляду (контролю) здійснюється у межах затвердженого фонду оплати праці, який є обсягом коштів, отриманих у вигляді фінансування із Державного бюджету України.

Додаткові стимулюючі виплати за рахунок власних надходжень (надбавка за інтенсивність праці та надбавка за виконання особливо важливої роботи (далі-надбавки) встановлюються державним службовцям у відсотках до посадового окладу), які заплановані відповідно до кошторису для використання під час розрахунків із заробітної плати з працівниками.

4. Рішення про встановлення додаткових стимулюючих виплат приймається керівником органу державного енергетичного нагляду (контролю) відповідно до затвердженого Кабінетом Міністрів України порядку про додаткові стимулюючі надбавки та з урахуванням особистого внеску в загальний результат роботи. Загальний розмір надбавок, які може отримати керівник та працівники органу державного енергетичного нагляду (контролю) за рік, не може перевищувати 50 відсотків фонду посадового окладу для відповідних посад за рік.

Розділ VI

ІНФОРМАЦІЙНЕ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ ЗДІЙСНЕННЯ ДЕРЖАВНОГО ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОНТРОЛЮ (НАГЛЯДУ)

Стаття 28. Інформаційна політика державного енергетичного нагляду (контролю)

1. Інформаційна політика державного енергетичного нагляду (контролю) - це сукупність напрямів і способів діяльності органу державного енергетичного нагляду (контролю) з одержання, аналізу, використання, поширення та зберігання інформації щодо результатів здійснення:

заходів державного енергетичного нагляду (контролю) в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу за додержанням підконтрольними суб'єктами – учасниками ринку у сфері електроенергетики (крім споживачів), суб'єктами відносин у галузі теплопостачання, суб'єктами ринку природного газу вимог правил та інших нормативно-правових актів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних, теплових установок і мереж, енергетичного обладнання систем постачання природного газу, а саме, за:

забезпеченням надійного та безпечного постачання електричної і теплової енергії, природного газу споживачам;

державних моніторингів;

документальних перевірок;

аудитів технічних.

2. Головними напрямками і способами інформаційної політики державного енергетичного нагляду (контролю) є:

забезпечення доступу громадян до інформації щодо обліку і аналізу технологічних порушень в роботі енергетичного обладнання;

створення державної системи обліку і аналізу технологічних порушень в роботі енергетичного обладнання інформації;

зміцнення матеріально-технічних, фінансових, організаційних, правових і наукових основ інформаційної діяльності;

забезпечення ефективного використання інформації щодо обліку і аналізу технологічних порушень в роботі енергетичного обладнання;

сприяння постійному оновленню, збагаченню та зберіганню державних інформаційних ресурсів енергетичного нагляду (контролю);

створення загальної системи охорони інформації;

сприяння міжнародному співробітництву в галузі інформації і гарантування інформаційного суверенітету України.

3. Інформація та відомості щодо заходів державного енергетичного нагляду (контролю) вносяться до інтегрованої автоматизованої системи державного нагляду (контролю) відповідно до статті 4¹ Закону України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності».

Стаття 29. Організація інформаційного обміну

1. Підконтрольні суб'єкти, що провадять діяльність в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу надають центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері державного нагляду (контролю) у галузях електроенергетики і теплопостачання, а також на ринку природного газу та органу державного енергетичного нагляду (контролю) інформацію, необхідну для здійснення ними функцій і повноважень, встановлених законодавством.

2. Оператор системи передачі зобов'язаний надавати центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері державного нагляду (контролю) у галузях електроенергетики і теплопостачання, а також на ринку природного газу, та органу державного енергетичного нагляду (контролю) інформацію, необхідну для здійснення ними законодавчо встановлених функцій та повноважень, у тому числі щодо:

технологічних порушень на об'єктах електричних мереж, які знаходяться в експлуатації;

оцінки технічного стану електроустановок для передачі електричної енергії;

обсягів капітального ремонту підстанційного обладнання електричних мереж об'єктів системи передачі;

обсягів технічного обслуговування ліній електропередавання оператора системи передачі;

виконання обсягів інвестиційних програм з нового будівництва, реконструкції та повної заміни обладнання електричних мереж.

Також оператор системи передачі зобов'язаний надавати іншу необхідну інформацію органам виконавчої влади в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу визначених частиною

другою цієї статті для здійснення ними законодавчо встановлених функцій та повноважень.

3. Теплогенеруючі, теплотранспортуючі або теплопостачальні організації зобов'язані надавати органу державного енергетичного нагляду (контролю) інформацію, необхідну для здійснення ним законодавчо встановлених функцій та повноважень, у тому числі щодо:

технологічних порушень на об'єктах у сфері теплопостачання, які знаходяться в експлуатації;

оцінки технічного стану об'єктів у сфері теплопостачання;

обсягів капітального ремонту об'єктів у сфері теплопостачання;

обсягів технічного обслуговування об'єктів у сфері теплопостачання;

наявності пошкоджених об'єктів у сфері теплопостачання;

виконання обсягів інвестиційних програм з нового будівництва, реконструкції, модернізації та повної заміни обладнання та теплових мереж.

Також оператор системи передачі зобов'язаний надавати іншу необхідну інформацію органам виконавчої влади в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу визначених частиною третьою цієї статті для здійснення ними законодавчо встановлених функцій та повноважень.

4. Орган державного енергетичного нагляду (контролю) під час здійснення державного енергетичного контролю (нагляду) має право одержувати від суб'єктів ринку природного газу, їх посадових осіб на письмовий запит безоплатно необхідну для виконання покладених на нього завдань інформацію з питань, що виникають під час здійснення державного енергетичного нагляду (контролю), зокрема:

оцінки технічного стану об'єктів газової інфраструктури;

формування електронної бази геопросторових даних об'єктів газової інфраструктури;

паспортизації об'єктів газової інфраструктури та їх складових;

технологічних порушень на об'єктах газової інфраструктури, які знаходяться в експлуатації;

оснащення об'єктів газової інфраструктури та об'єктів споживачів природного газу засобами вимірювальної техніки;

обсягів технічного обслуговування об'єктів газової інфраструктури, які знаходяться в експлуатації;

наявності пошкоджених газопроводів, об'єктів та споруд на них;

наявності діючих газопроводів та споруд на них газотранспортної системи, газорозподільних систем, які не мають власника;

забезпечення нормативного рівня надійності газопостачання споживачів.

Також оператор системи передачі зобов'язаний надавати іншу необхідну інформацію органам виконавчої влади в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу визначених частиною четвертою цієї статті для здійснення ними законодавчо встановлених функцій та повноважень.

5. Організація інформаційного обміну здійснюється у порядку, встановленому центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері державного нагляду (контролю) у галузях електроенергетики і теплопостачання, а також на ринку природного газу.

Стаття 30. Інформаційно-аналітична система державного енергетичного нагляду (контролю)

1. Інформаційно-аналітична система енергетичного нагляду (контролю) призначена для:

1) організації комплексу робіт для забезпечення планування, аналізу та збору інформації (звітності) від підконтрольних суб'єктів щодо технічного стану, експлуатації енергетичного обладнання;

2) збору та аналізу інформації щодо технологічних порушень та аварій на підконтрольних об'єктах;

3) збору інформації про результати виконання підконтрольними суб'єктами висновку з рекомендаціями законних вимог органу державного енергетичного нагляду (контролю).

2. Відомості, що містять інформацію з обмеженим доступом, до інформаційно-аналітичної державної системи енергетичного нагляду (контролю) не вносяться.

3. Доступ до відомостей інформаційно-аналітичної системи державного енергетичного нагляду (контролю) здійснюється через мережу Інтернет у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України.

4. Під час створення інформаційно-аналітичної системи державного енергетичного нагляду (контролю) забезпечуються її сумісність і взаємодія з іншими інформаційними системами та мережами, що складають інформаційний ресурс держави в тому числі ІАС.

5. Відомості, внесені до інформаційно-аналітичної системи державного енергетичного нагляду (контролю), захищаються відповідно до вимог законодавства про захисту інформації.

6. Інформаційно-аналітичної система державного енергетичного нагляду (контролю) є об'єктом права державної власності.

7. Створення та функціонування інформаційно-аналітичної системи державного енергетичного нагляду (контролю) забезпечує орган державного енергетичного нагляду (контролю), який є її держателем.

8. Технічним адміністратором інформаційно-аналітичної системи державного енергетичного нагляду (контролю) є державне підприємство, яке належить до сфери управління центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері державного нагляду (контролю) у галузях електроенергетики і теплопостачання, а також на ринку природного газу та здійснює заходи з адміністрування і програмного супроводження інформаційно-аналітичної системи державного енергетичного нагляду (контролю), відповідає за збереження її даних, захищає їх від несанкціонованого доступу та знищення.

9. Порядок функціонування інформаційно-аналітичної системи державного енергетичного нагляду (контролю) затверджується Кабінетом Міністрів України.

Розділ VII

ПРИКІНЦЕВІ ПОЛОЖЕННЯ

1. Цей Закон набирає чинності через шість місяців з дня його опублікування, крім статті 26, цього Закону, яка набирає чинності і вводиться в дію через рік з дня набрання чинності цього Закону.

2. Статтю 2 Закону України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності» (Відомості Верховної Ради України, 2007 р., № 29, ст. 389 із наступними змінами) доповнити частиною такого змісту:

«Державний нагляд (контроль) у сфері електроенергетики, теплопостачання, на ринку природного газу здійснюється у встановленому цим Законом порядку з урахуванням особливостей, визначених Законом України «Про державний енергетичний контроль».

3. У частині третій статті 14 Закону України «Про теплопостачання» (Відомості Верховної Ради України, 2005 р., № 28, ст. 373 із наступними змінами) після слів «визначеному Законом України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності» доповнити словами «та Законом України «Про державний енергетичний контроль»».

4. У частині третій статті 9 Закону України «Про ринок електричної енергії» (Відомості Верховної Ради України, 2017 р., № 27-28, ст. 312 із наступними змінами) після слів «визначеному Законом України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності» доповнити словами «та Законом України «Про державний енергетичний контроль»».

5. У частині п'ятій статті 8¹ Закону України «Про ринок природного газу» (Відомості Верховної Ради України, 2015 р., № 27, ст. 234 із наступними змінами) після слів «визначеному Законом України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності» доповнити словами «та Законом України «Про державний енергетичний контроль»».

6. Кабінету Міністрів України протягом шести місяців з дня опублікування цього Закону:

забезпечити прийняття нормативно-правових актів, необхідних для реалізації цього Закону;

привести свої нормативно-правові акти у відповідність із цим Законом;

забезпечити приведення міністерствами та іншими центральними органами виконавчої влади їх нормативно-правових актів у відповідність із цим Законом.



ДЕРЖАВНА ІНСПЕКЦІЯ ЕНЕРГЕТИЧНОГО НАГЛЯДУ УКРАЇНИ
(ДЕРЖЕНЕРГОНАГЛЯД)

вул. Дорогожицька, 11/8, м. Київ, 04112, тел. (044) 204 79 95
ел.пошта: bureau@sies.gov.ua, оф. вебсайт: sies.gov.ua, код згідно з ЄДРПОУ 42578602

№ _____ на № _____ від _____

Державна регуляторна служба
України

Державна інспекція енергетичного нагляду України відповідно до вимог статті 21 Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності», надсилає на погодження розроблений на виконання кроку 108 Плану пріоритетних дій Уряду на 2023 рік, затвердженого розпорядженням Кабінету Міністрів України від 14 березня 2023 року № 221-р, доопрацьований проєкт Закону України «Про державний енергетичний контроль» (далі – проєкт Закону).

- Додатки:
1. Доопрацьований проєкт Закону на 41 арк. в 1 прим.
 2. Пояснювальна записка на 26 арк. в 1 прим.
 3. Порівняльна таблиця на 3 арк. в 1 прим.
 4. Аналіз регуляторного впливу на 46 арк. в 1 прим.
 5. Інформація про оприлюднення проєкту Закону з вебсайту Держенергонагляду на 1 арк. в 1 прим.

Голова

Руслан СЛОБОДЯН

Тетяна Бреус,
Алла Антонова
204 79 43



Сертифікат 3FAA9288358EC0030400000041E4320036VCC100
Підписувач Слободян Руслан Олександрович
Дійсний з 14.09.2023 3:26:53 по 12.09.2024 3:26:53



Держенергонагляд
7/8.1-2500-24 від 26.06.2024



Державна інспекція енергетичного нагляду України

Про нас Діяльність Для громадськості Єдине вікно Розподілена генерація Пошук

→ Регуляторна діяльність → Повідомлення про оприлюднення проєктів регуляторних актів → Повідомлення про оприлюднення доопрацьованого проєкту Закону Украї...

Повідомлення про оприлюднення доопрацьованого проєкту Закону України «Про державний енергетичний контроль»

24.06.2024

Відповідно до статті 9 Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності» Державна інспекція енергетичного нагляду України повідомляє про оприлюднення доопрацьованого проєкту Закону України «Про державний енергетичний контроль» (далі – проєкт регуляторного акта) станом на 24.06.2024.

Проєкт регуляторного акта розроблено з метою забезпечення енергетичної безпеки держави, надійного (безперебійного) та безпечного постачання електричної, теплової енергії та природного газу, належного захисту прав споживачів шляхом створення нової моделі державного енергетичного контролю із започаткуванням нових засад, які сприятимуть досягненню балансу між вимогами європейської спільноти та українського суспільства.

Розроблення проєкту регуляторного акта передбачено Планом пріоритетних дій Уряду на 2023 рік, затвердженим розпорядженням Кабінету Міністрів України від 14 березня 2023 року № 221-р (пункт 108).

Проєкт регуляторного акта та відповідні матеріали до нього розміщено на офіційному вебсайті Державної інспекції енергетичного нагляду України: <https://sies.gov.ua/> («Діяльність/Регуляторна діяльність/Повідомлення про оприлюднення проєктів регуляторних актів»).

Зауваження та пропозиції щодо проєкту регуляторного акту просимо надавати у письмовій та електронній формі протягом місяця з дня публікації цього оголошення за такими адресами:

Державна інспекція енергетичного нагляду України, вул. Дорогожицька, 11/8, м. Київ, 04112.

E-mail: bureau@sies.gov.ua

Проєкт регуляторного акта та відповідні матеріали до нього розміщено на офіційному вебсайті Державної інспекції енергетичного нагляду України: https://sies.gov.ua/regulatoryna-diyalnist/proekti-regulatorynih-aktiv/proiekt-zakonu-ukrainy-pro-derzhavnyi-enerhetychnyi-kontrol-doopratsovanyi-stantom-na-24062024_

АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ до проєкту Закону України «Про державний енергетичний контроль»

I. Визначення проблеми

Згідно з Третім енергетичним пакетом ЄС Україна взяла на себе зобов'язання щодо створення лібералізованих ринків енергії, а також забезпечення безпеки постачання енергетичних ресурсів споживачам, а саме збереження цілісності об'єднаної енергетичної системи України, надійного енергозабезпечення споживачів енергетичними ресурсами належної якості.

Сьогодні триває реалізація «Плану заходів щодо синхронізації об'єднаної енергетичної системи України з об'єднанням енергетичних систем держав — членів Європейського Союзу», яка є важливою складовою щодо можливості ефективного забезпечення балансової надійності роботи вітчизняної енергосистеми у перспективі.

Метою Плану заходів є створення організаційних, технічних та правових умов, спрямованих на забезпечення можливості успішного включення об'єднаної енергетичної системи України (далі – ОЕС України) до синхронної зони континентальної Європи (енергетичної системи ENTSO-E) та подальшого забезпечення їх синхронної роботи.

Розширення синхронної зони енергетичної системи континентальної Європи ENTSO-E за рахунок приєднання ОЕС України є складовою забезпечення інтеграції ринків електроенергії України у внутрішній енергетичний ринок Європейського Союзу, який включає 41 системного оператора та 34 країни-учасниці.

Водночас зазначаємо, що одним із основних принципів, на якому базується функціонування ринків електричної енергії та природного газу, державна політика у сфері теплопостачання, є забезпечення енергетичної безпеки держави.

У той же час у 2022 році у розподільчих мережах операторів систем розподілу сталося близько 184,5 тис. технологічних порушень у роботі мереж та обладнання, з них через незадовільне технічне обслуговування протягом 2022 року сталося 79,6 тис. технологічних порушень (на 15,1 тис. відключень менше, ніж у 2021 році), що складає 44,5% від загальної кількості технологічних порушень. Як наслідок такої кількості порушень, рівень недовипуску електричної енергії споживачам у 2022 році склав 30,5 млн кВт·год.

За 2022 рік відбулося 273 відмови I категорії з недовідпуском електроенергії споживачам 28,1 млн. кВт·год та 680 відмов II категорії з недовідпуском електроенергії споживачам 2,5 млн. кВт·год (проти 168 відмов I категорії та 638 відмов II категорії із загальним недовідпуском 3,5 млн. кВт·год за відповідний період 2021 року), з них 19 відмов сталися з вини персоналу з недовідпуском 0,3 млн. кВт·год.



Сертифікат ЗFAA9288358EC0030400000041E4320036BCC100
Підписувач Слободян Руслан Олександрович
Дійсний з 14.09.2023 3:26:53 по 12.09.2024 3:26:53



Держенергонагляд
7/8.1-2500-24 від 26.06.2024

Рівень аварійності в електричних мережах напругою 10(6) - 110(150) кВ залишається достатньо високим і спостерігається збільшення кількості відключень та їх тривалості, особливо споживачів електричної енергії, розподіл електричної енергії для яких здійснюється операторами системи розподілу через мережі інших споживачів (особливої групи побутових споживачів).

Кількість технологічних порушень, зафіксованих протягом опалювального періоду 2021/2022 років, у системах теплопостачання зроста майже у 2,2 рази порівняно з попередніми періодами. В окремих районах Києва відбувається по 6 поривів/рік*км (натомість, в країнах ЄС цей показник не перевищує 0,1).

Причинами цього стало:

невиконання в повному обсязі учасниками ринку електричної енергії та суб'єктами відносин у сфері теплопостачання (у тому числі споживачами електричної енергії, віднесених до особливої групи побутових споживачів) капітальних та поточних ремонтів як основного, так і допоміжного енергообладнання;

не проведення в повному обсязі випробування та технічного обслуговування пристроїв захисту;

недоліки в експлуатації енергетичного господарства;

відсутність договорів на постачання та накопичення як основного, так і резервного палива;

неврегульованість на законодавчому рівні питань забезпечення контролю, а саме, в енергетичній галузі за діяльністю природних монополістів;

відсутність можливості в законодавстві використання наглядовими органами різних можливостей державними органами нагляду (контролю), при цьому не знижуючи сам наглядовий ефект.

Слід зазначити, що належне врегулювання на законодавчому рівні відносин та спірних питань, які виникають під час здійснення заходів державного нагляду (контролю) у сферах електроенергетики, теплопостачання, а також на ринку природного газу призводить до відсутності дієвого контролю з боку держави за технічним станом та організацією експлуатації енергетичного обладнання, за допомогою якого здійснюється виробництво, передача, розподіл та постачання електричної, теплової енергії та природного газу споживачам.

Таким чином, загальнодержавною проблемою стає зниження рівня надійності та якості енергозабезпечення споживачів (безпеки постачання) через нехтування суб'єктами господарювання – учасниками ринку електричної енергії та суб'єктами відносин у сфері теплопостачання вимог нормативно-правових актів, норм і правил з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, енергетичного обладнання учасників ринку електроенергії, теплових, теплогенеруючих, тепловикористальних установок і мереж суб'єктів відносин у сфері теплопостачання, об'єктів газової інфраструктури.

Необхідність прийняття проекту Закону України «Про державний енергетичний контроль», зокрема й у воєнний час, викликано потребою забезпечення можливості імплементації вимог європейського законодавства з урахуванням існуючої законодавчої бази, зокрема щодо дієвого державного впливу на суб'єктів господарювання щодо підготовки об'єктів енергетичної інфраструктури, які знаходяться у їх власності, до проходження осінньо-зимового (опалювального) періоду, забезпечення сталого та безпечного постачання електричної енергії та природного газу, підвищення рівня надійності та якості енергозабезпечення споживачів, громадян України.

При цьому, підстави і періодичність здійснення заходів державного нагляду (контролю), встановлені Законом України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності», не дозволяють реалізовувати дієвий нагляд за суб'єктами енергетики, а мораторій на проведення планових заходів державного нагляду (контролю) призвів до суттєвого зменшення рівня державного нагляду (контролю) у галузях електроенергетики та теплопостачання.

Подолання існуючих проблем потребує комплексного перегляду державної політики щодо організації контрольних заходів, обумовлених зростанням зауважень до роботи учасників ринку електричної енергії та природного газу, суб'єктів відносин у сфері теплопостачання, особливо тих, які впливають на забезпечення безпеки постачання електричної та теплової енергії, природного газу споживачам як у довготривалій, так і у короткотривалій перспективі.

Виникає необхідність впровадження якісно нових механізмів державного контролю у згаданих сферах, які дозволять забезпечити енергетичну безпеку в умовах нових викликів, що постали перед державою, врахування Європейської практики врегулювання зазначених суспільних відносин, адаптації національного законодавства до законодавства ЄС з одночасним врахуванням вимог існуючих суспільних відносин.

14 березня 2023 року Кабінетом Міністрів України прийнято розпорядження «Про затвердження плану пріоритетних дій Уряду на 2023 рік».

Пунктом 108 зазначеного плану передбачено розроблення законопроекту про державний енергетичний контроль, прийняття якого має забезпечити підвищення безпеки постачання електричної енергії, тепла та природного газу, зниження видатків державного бюджету України на утримання органу державної влади.

Розробленим проектом Закону передбачено впровадження превентивних заходів, особливих видів контролю та діяльності центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу, таких як державний моніторинг, документальна перевірка, аудит технічний та екстрене реагування.

Зазначені вище особливі види контролю та діяльності, сприятимуть запобіганню порушенням та забезпеченню додержання вимог законодавства у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу суб'єктами господарювання, що забезпечують управління і технічне обслуговування підконтрольних об'єктів в частині технічного стану підконтрольних об'єктів, їх експлуатації та обслуговування.

Наприклад, такий особливий вид діяльності, як аудит технічний, здійснюватиметься на договірних засадах та на платній основі за зверненням підконтрольного суб'єкта.

Відповідно, проектом Закону передбачено плату за здійснення державного енергетичного контролю (нагляду) – це платіж за сприяння забезпеченню безпеки постачання електричної енергії, природного газу, теплопостачання шляхом залучення до проведення особливих видів контролю органу державного енергетичного контролю (нагляду), які сплачуються суб'єктами господарювання, що провадять діяльність в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу.

Щодо джерел надходження коштів в частині фінансування Держенергонагляду до аналізу регуляторного впливу додаються відповідні фінансово-економічні обґрунтування.

Запровадження державного моніторингу діяльності учасників ринку електричної енергії, природного газу та у сфері теплопостачання, технічних аудитів діяльності суб'єктів господарювання дозволятимуть суб'єктам господарювання попередити порушення вимог законодавства, залучивши фахівців органу державного енергетичного контролю з метою виявлення, попередження та усунення порушень вимог законодавства без застосування санкцій навіть в умовах запроваджених мораторіїв на проведення планових та позапланових перевірок.

Документальні перевірки проводитимуться з метою виявлення і усунення порушень, контролю своєчасності, достовірності, повноти виконання робіт (заходів) з питань технічного стану енергетичних об'єктів і мереж, енергетичного обладнання, їх організації, експлуатації та обслуговування, виявлення і усунення порушень у сфері теплопостачання та на ринку природного газу на підставі статистичної та іншої звітності або інформації, передбаченої проектом Закону, а також іншими законодавчими актами.

Також, проектом Закону передбачена дія органу державного енергетичного контролю (нагляду) на комплекс заходів, що вживаються підконтрольним суб'єктом з метою попередження, виникнення або настання наслідків аварійних ситуацій, пов'язаних з роботою підконтрольних об'єктів, що можуть завдати шкоди навколишньому природному середовищу, майну, життю і здоров'ю фізичних та юридичних осіб.

Зазначена дія, є екстремним реагуванням на технологічні порушення та є правом органу державного енергетичного контролю (нагляду).

Проект Закону передбачає створення інформаційно-аналітичної системи енергетичного контролю (нагляду) забезпечуватиме аналіз звітної статистичної інформації щодо планування та проведення заходів державного енергетичного контролю суб'єктів (об'єктів) енергетики, облік і аналіз технологічних порушень в роботі енергетичного обладнання, доступ громадян та юридичних осіб до інформації щодо розслідування, обліку і аналізу технологічних порушень в роботі енергетичного обладнання.

Дія Закону буде розповсюджуватися на всіх суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність у галузях електроенергетики, та тепlopостачання, а також на ринку природного газу. Таким чином, кількість піднаглядних суб'єктів господарювання становить 73 222 одиниць.

Таким чином, проект Закону направлений на упорядкування діяльності енергетичного контролю (нагляду) в енергетиці, а також сприятиме реалізації державної політики із здійснення контролю за станом забезпечення контролю з урахуванням сучасних вимог щодо їх дерегуляції за станом забезпечення:

енергетичної безпеки держави;

безпеки постачання електроенергії та природного газу;

надійного та безперебійного постачання електричної та теплової енергії, природного газу споживачам, що є необхідними елементами безпеки, життя та здоров'я людини;

захисту прав та інтересів споживачів.

Основні групи (підгрупи), на які проблема справляє вплив:

Групи (підгрупи)	Так	Ні
Громадяни *	-	+
Держава	+	-
Суб'єкти господарювання,	+	-
у тому числі суб'єкти малого підприємництва*	+	-

** На сферу інтересів громадян проект Закону України «Про державний енергетичний контроль» має опосередкований вплив, оскільки цей Закон орієнтований на забезпечення ефективної роботи суб'єктів господарювання в частині забезпечення надійного та безперервного постачання електричної,*

теплової енергії та природного газу.

Проблема не може бути розв'язана за допомогою ринкових механізмів або за допомогою діючих регуляторних актів, оскільки розв'язання поставлених питань потребує комплексного вирішення, а діяльність та повноваження органів виконавчої влади у сфері контролю в галузях електроенергетики, та теплопостачання, а також на ринку природного газу вимагає законодавчого врегулювання.

II. Цілі державного регулювання

Ціллю державного регулювання є забезпечення енергетичної безпеки держави, надійного та безпечного постачання електричної та теплової енергії, природного газу споживачам шляхом створення нової моделі державного енергетичного контролю із започаткуванням нових засад, які сприятимуть досягненню балансу між вимогами європейської спільноти та українського суспільства, зокрема шляхом:

адаптації національного законодавства до законодавства ЄС;

автоматизації та цифровізації процесів планування і проведення заходів державного енергетичного контролю суб'єктів (об'єктів) електроенергетики, обліку і аналізу технологічних порушень в роботі енергетичного обладнання;

усунення колізії та прогалин у законодавчих актах, уніфікація підходів до здійснення заходів державного енергетичного контролю;

запровадження процедур проведення державного моніторингу діяльності учасників ринку електричної енергії, ринку газу та у сфері теплопостачання, технічних аудитів діяльності суб'єктів господарювання, які дозволятимуть суб'єктам господарювання попередити порушення вимог законодавства, залучивши фахівців органу державного енергетичного контролю з метою виявлення, попередження та усунення порушень вимог законодавства без застосування санкцій;

врегулювання питань, пов'язаних із здійсненням заходів державного нагляду (контролю) за технічним станом та експлуатацією енергетичного обладнання і мереж у вказаних галузях;

III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1 Прийняття	Забезпечить унормування особливостей здійснення державного енергетичного контролю шляхом гармонізації законодавства, в частині запровадження

регуляторного акта якісно нових механізмів державного енергетичного контролю в галузях електроенергетики, теплопостачання та на ринку природного газу.

Альтернатива 2
Збереження діючого способу регулювання

Забезпечить існування неефективної системи державного енергетичного контролю, яка нездатна відреагувати на необхідність наближення національного законодавства до законодавства ЄС, в частині забезпечення надійної роботи об'єднаної енергосистеми України, безпеки постачання енергії, а також енергетичної безпеки держави.

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей Оцінка впливу на сферу інтересів держави

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Прийняття регуляторного акта	Упорядкування та розвиток діяльності центрального органу виконавчої влади з енергетичного нагляду для забезпечення підвищення надійності безпеки роботи об'єднаної енергосистеми України шляхом створення єдиних підходів до здійснення державного енергетичного контролю, усунення суперечностей у законодавстві, створення якісно нових інструментів контролю за діяльністю суб'єктів господарювання у галузях електроенергетики та теплопостачання, на ринку природного газу в	Не потребує додаткових витрат з державного бюджету (запровадження державного регулювання, зокрема, технічних аудитів та державних моніторингів сприятиме зниженню видатків державного бюджету України на утримання органу державної влади)

	частині технічного стану енергообладнання та мереж.	
Збереження діючого регулювання	Відсутність необхідності коригування діючого законодавства та нормативно-правового поля, яке нездатне відреагувати на необхідність наближення національного законодавства до законодавства ЄС, в частині забезпечення надійної роботи об'єднаної енергосистеми України, безпеки постачання енергії, а також енергетичної безпеки держави.	Не потребує додаткових витрат з державного бюджету. Реалізація здійснюватиметься у межах коштів на утримання Держенергонагляду.

Оцінка впливу на сферу інтересів громадян *

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Прийняття регуляторного акта	-	-
Збереження діючого регулювання	-	-

* На сферу інтересів громадян проєкт Закону України «Про державний енергетичний контроль» має опосередкований вплив, оскільки цей Закон орієнтований на забезпечення ефективної роботи суб'єктів господарювання в частині забезпечення надійного та безперервного постачання електричної, теплової енергії та природного газу.

Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання

Показник	Великі	Середні	Малі	Мікро	Разом
Кількість суб'єктів господарювання, що підпадають під дію регулювання, одиниць*	0	672	71532	0	72 204 (у сфері теплопостачання)
	70	1126	18549	0	19 745 (у сфері електроенергетики)
	0	44	12600	0	12 644 (на ринку природного газу)
	70	1842	102681	0	104 593 (всього)
Питома вага групи у загальній кількості, відсотків	0,07 %	1,76 %	98,17 %	0 %	100 %

* у галузях електроенергетики, теплопостачання та на ринку природного газу разом.

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Прийняття регуляторного акта	У разі прийняття регуляторного акта, вплив на суб'єкта господарювання буде забезпечений шляхом прозорості, ризикоорієнтовності, поліваріантності можливостей та передбачуваності в здійсненні державного енергетичного контролю.	Витрати одного суб'єкта господарювання великого і середнього підприємництва на рік - 3248,64 грн

Збереження діючого регулювання

Збереження існуючого законодавства, в якому не прозорість, не передбачуваність. Відсутність ризикоорієнтовного підходу та відсутності поліваріантності можливостей в здійсненні державного енергетичного контролю.

Витрати одного суб'єкта господарювання великого і середнього підприємництва на рік - 3248,64 грн

Сумарні витрати за альтернативами	Сума витрат, гривень
Прийняття регуляторного акта	Сумарні витрати для суб'єктів господарювання великого і середнього підприємництва складуть 1 240 980,48 грн
Збереження діючого регулювання	Сумарні витрати для суб'єктів господарювання великого і середнього підприємництва складуть 1 240 980,48 грн

IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей

Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)	Бал результативності (за чотирибальною системою оцінки)	Коментарі щодо присвоєння відповідного бала
Прийняття регуляторного акта	4	Цілі прийняття регуляторного акта будуть досягнуті повною мірою, проблема існувати не

Збереження діючого регулювання	1	<p>буде, що дозволить у повній мірі забезпечити зниження ризиків щодо надійного (безперервного) та безпечного постачання електричної та теплової енергії, природного газу споживачам.</p> <p>Проблема залишиться невирішена, що не дозволить у повній мірі забезпечити надійне (безперервне) та безпечне постачання електричної та теплової енергії, природного газу споживачам.</p>
--------------------------------	---	--

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
Прийняття регуляторного акта	Забезпечення надійного та якісного енергопостачання споживачів України.	Сумарні витрати для суб'єктів господарювання великого і середнього підприємства, (загальна кількість яких 1912), складуть 1 240 980,48 грн. Витрати одного суб'єкта	У разі прийняття регуляторного акта цілі державного регулювання будуть досягнуті повною мірою, що повністю забезпечить потребу у вирішенні визначеної проблеми.

Збереження діючого регулювання	Сумарна економія для суб'єктів господарювання великого і середнього підприємництва, (загальна кількість яких 1912) - 1 240 980,48грн. Економія одного суб'єкта господарювання великого і середнього підприємництва на рік - 3248,64 грн.	господарювання великого і середнього підприємництва на рік - 3248,64 грн. Невизначеність щодо готовності учасників ринку до роботи в осінньо-зимовий період, проходження, що унеможливорює своєчасне реагування та усунення проблемних ситуацій щодо надійного (безперервного) та безпечного постачання електричної та теплової енергії, природного газу споживачам.	У разі залишення існуючої ситуації без змін проблема продовжуватиме існувати, тим самим не забезпечить досягнення поставленої мети.
--------------------------------	---	---	---

Рейтинг	Аргументи щодо переваги обраної альтернативи/причини відмови від альтернативи	Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого
---------	---	---

		регуляторного акта
Прийняття регуляторного акта	Забезпечить підвищення ефективності реалізації державного енергетичного контролю (нагляду) у сфері електроенергетики, теплопостачання та на ринку природного газу в частині запровадження якісно нових механізмів державного енергетичного контролю, забезпечить усунення суперечностей у законодавстві, створить якісно нові інструменти контролю за діяльністю суб'єктів господарювання, що забезпечить прозорість механізму та повною мірою досягне поставлених цілей, що є єдиним необхідним і достатнім способом вирішення проблеми.	Ризик зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта не передбачається.
Збереження діючого регулювання	Залишення діючого законодавства не дозволить ефективно реалізувати державний енергетичний контроль (нагляд) у сфері теплопостачання, суб'єктами ринку природного газу контролю за діяльністю суб'єктів господарювання та не дозволить здійснювати альтернативність наглядової діяльності.	Ризик зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта не передбачається.

V. Механізми та заходи, які забезпечать розв'язання визначеної проблеми

Механізмом, який забезпечить розв'язання визначеної проблеми, є удосконаленого механізму державного контролю за дотриманням учасниками ринку електричної енергії, суб'єктами відносин у сфері теплопостачання,

суб'єктами ринку природного газу, які дозволять в подальшому повноцінно здійснювати повноваження Держенергонаглядом.

Зокрема, механізми, які забезпечать розв'язання визначеної проблеми будуть реалізовані шляхом розроблення та впровадження відповідних нормативно-правових актів, зокрема:

1) порядку визначення та внесення розміру плати за здійснення державного енергетичного контролю (нагляду) в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу органом державного енергетичного контролю (нагляду);

2) порядку визначення розміру обов'язкових відрахувань енергетичних підприємств;

3) порядку проведення аудиту технічного органом державного енергетичного контролю (нагляду);

4) порядку здійснення державного моніторингу діяльності підконтрольних суб'єктів в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу в частині технічної експлуатації підконтрольних об'єктів, випробування та ремонту, виконання робіт з проєктування;

5) порядок проведення документальних перевірок в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу органом державного енергетичного контролю (нагляду);

6) порядку екстреного реагування органу державного контролю (нагляду);

7) порядку організації інформаційного обміну в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу;

8) порядку опрацювання органом державного енергетичного контролю (нагляду) звітності в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу;

9) порядку функціонування інформаційно-аналітичної системи державного енергетичного контролю (нагляду);

10) порядку доступу до відомостей інформаційно-аналітичної системи державного енергетичного контролю (нагляду);

11) порядок встановлення додаткових стимулюючих виплат.

До заходів, які забезпечать розв'язання визначеної проблеми, включається забезпечення інформування та обізнаності суспільства та щодо державного контролю за дотриманням учасниками ринку електричної енергії, суб'єктами відносин у сфері теплопостачання, суб'єктами ринку природного газу, створення інформаційно-аналітичної системи, забезпечить автоматизацію планування та проведення заходів державного енергетичного контролю суб'єктів (об'єктів) енергетики, облік і аналіз технологічних порушень в роботі енергетичного обладнання, доступ громадян та юридичних осіб до інформації

щодо обліку і аналізу технологічних порушень в роботі енергетичного обладнання.

VI. Оцінка виконання вимог регуляторного акта залежно від ресурсів, якими розпоряджаються органи виконавчої влади чи органи місцевого самоврядування, фізичні та юридичні особи, які повинні проваджувати або виконувати ці вимоги

Розрахунок витрат на виконання вимог регуляторного акта для органів виконавчої влади чи органів місцевого самоврядування здійснено згідно з додатком 3 до Методики проведення аналізу впливу регуляторного акта (додаються).

Питома вага суб'єктів малого підприємництва (малих та мікропідприємств разом) у загальній кількості суб'єктів господарювання, на яких поширюється регулювання, не перевищує 10 відсотків.

VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта

Строк дії регуляторного акта не обмежується у часі, що надасть можливість розв'язати проблеми та досягти цілей державного регулювання.

VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта

Показниками результативності акта є:

1) розмір надходжень до державного бюджету і державного цільового фонду, пов'язаних з дією акта можна буде визначити через рік після його прийняття;

2) кількість суб'єктів господарювання та/або фізичних осіб, на яких поширюватиметься дія акта; - 104 593;

3) розмір коштів і час, що витратимуться суб'єктами господарювання та/або фізичними особами, пов'язаними з виконанням вимог акта – витрати часу складають 32 години, розмір коштів за перший рік складатимуть 3248,64 грн;

4) рівень поінформованості суб'єктів господарювання та/або фізичних осіб з основних положень акта - 100%.

5) забезпечення моніторингу в галузі електроенергетики щодо обладнання електричних мереж учасників ринку електричної енергії (крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів), кількісні значення яких будуть встановлені після проведення базового відстеження;

6) забезпечення моніторингу у галузі теплопостачання щодо теплових, тепловикористальних установок і мереж, енергетичного обладнання суб'єктів відносин у сфері теплопостачання, кількісні значення яких будуть встановлені після проведення базового відстеження;

7) забезпечення моніторингу на ринку природного газу, здійснення проведення технічного розслідування обставин та причин виникнення аварій, пов'язаних з використанням природного газу в побуті, кількісні значення яких будуть встановлені після проведення базового відстеження;

Проект Закону разом з матеріалами, що обґрунтовують його прийняття, оприлюднено на офіційному вебсайті Держенергонагляду в мережі «Інтернет»: <https://sies.gov.ua/>. Держенергонагляд у межах компетенції надає необхідні роз'яснення щодо норм проекту Закону і надаватиме роз'яснення щодо застосування акта, який буде опубліковано в засобах масової інформації після його прийняття.

ІХ. Визначення заходів, за допомогою яких здійснюватиметься відстеження результативності дії регуляторного акта

Відстеження результативності регуляторного акта будуть здійснюватися Державною інспекцією енергетичного нагляду України.

Базове відстеження результативності акта буде здійснюватися після набрання ним чинності шляхом аналізу статистичних даних, але не пізніше дня, з якого починається проведення повторного відстеження результативності цього акта.

Повторне відстеження здійснюватиметься через рік після проведення базового, але не пізніше двох років з дня набрання чинності цим актом.

Періодичні відстеження результативності будуть здійснюватися один раз на кожні три роки, починаючи з дня закінчення заходів з повторного відстеження результативності цього акта.

Метод проведення відстеження результативності – статистичний.

Вид даних, за допомогою яких здійснюватиметься відстеження результативності – статистичні.

**Голова Державної інспекції
енергетичного нагляду України**
«___» _____ 2024 р.

Руслан СЛОБОДЯН

Фінансово-економічні розрахунки

щодо джерел надходження коштів в частині фінансування Держенергонагляду до проєкту Закону України « Про державний енергетичний контроль»

Проєктом Закону передбачається запровадження ринковоорієнтованої схеми фінансування центрального органу виконавчої влади із забезпеченням диверсифікації джерел надходження коштів з урахуванням вимог Закону України «Про центральні органи виконавчої влади».

Передбачається створення умов, за яких фінансування Держенергонагляду за:

1) Виконання завдань, передбачених законами України «Про ринок електричної енергії», «Про теплопостачання», «Про ринок природного газу», постановою Кабінету Міністрів України від 14.02.2018 № 77 «Деякі питання Державної інспекції енергетичного нагляду України» (далі – Положення), визначені показники які відображені в Паспорті бюджетної програми за бюджетною програмою 2403010 «Керівництво та управління у сфері енергетичного нагляду».

Держенергонагляд є центральним органом виконавчої влади та фінансується виключно із загального фонду Державного бюджету України.

Відповідно до Положення Держенергонагляд здійснює свої повноваження безпосередньо та через утворені в установленому порядку територіальні органи. У зв'язку з чим значних витрат потребує утримання як територіальних органів, розташованих у кожній області України, так і апарату.

Для забезпечення виконання функцій і завдань у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу на 2024 рік передбачені видатки у сумі 235 302,0 тис. грн, з них 176 449,9 тис. грн на заробітну плату, 58 852,1 тис. грн на комунальні послуги та поточні видатки, однак, додаткова потреба становить 104 713,52 тис. грн.

Причинами зазначеного є необхідність забезпечення ефективної діяльності інспекції, особливо при проходженні осінньо-зимового періоду. Накопичені в галузі проблемні питання, як показує практика, в умовах чинного законодавства в більшості випадків можуть вирішуватися лише шляхом отримання відповідних доручень Прем'єр-міністра України. Зрозуміло, що реакція на ці доручення має бути миттєвою з боку Держенергонагляду, а результат - максимально ефективний та дієвий щодо вирішення питання. Це вимагає залучення високопрофесійних кадрів, використання автотранспорту та забезпечення належного функціонування територіальних органів. Здійснення

позапланових заходів на об'єктах генерації, моніторингу показників аварійності та поточного стану об'єктів енергетики, а також моніторингів з безпеки постачання електричної енергії - це неповний перелік питань, до яких залучено Держенергонагляд.

2) Упередження ризиків суб'єктів господарювання від провадження господарської діяльності в умовах неналежного виконання вимог нормативно-правових актів, норм та правил, а також нормативно-технічних документів з питань технічної експлуатації енергетичного обладнання, а також зменшення надходжень до Державного бюджету України.

Одним із основних принципів, на якому базується функціонування ринків електричної енергії, природного газу та у сфері теплопостачання, є забезпечення енергетичної безпеки держави з урахуванням вимог Закону України «Про критичну інфраструктуру».

Внаслідок недотримання вимог правил та інших нормативно-правових актів з питань технічної експлуатації енергетичного обладнання відбувається порушення в роботі суб'єктів господарювання, що призводить до недовідпуску енергетичних ресурсів, які відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії», «Про теплопостачання» та «Про ринок природного газу», є товарами, що відносяться до соціально важливих.

Викладене, а також загальні принципи забезпечення енергетичної безпеки держави вимагають отримання повної й детальної інформації про кількісні та якісні характеристики об'єктів енергетики для упередження ризиків настання негативних подій, створення системи раннього виявлення загроз критичній інфраструктурі, до якої відносяться об'єкти енергетики, а також створення умов швидкого відновлення надання життєво важливих функцій та послуг у разі реалізації загроз і порушення функціонування критичної інфраструктури.

Вирішення поставленої задачі може відбуватися зокрема шляхом запровадження державно-приватного партнерства з питань фінансування системи раннього виявлення загроз критичній інфраструктурі та упередження ризиків.

Слід зазначити, що щорічно в Україні через порушення вимог правил та інших нормативно-правових актів з питань технічної експлуатації та технічного стану об'єктів енергетики в середньому фіксуються порушення, які у товарному еквіваленті можуть бути визначені в сумі близько 3,5 млрд. грн.

З огляду на викладене, можливо припустити, що через несплату встановлених податків та зборів держава в середньому втрачає (недоотримає)

1,33 млрд.грн. (для розрахунку взято 33%, з них ПДВ 20% та податок на прибуток 18%).

Окрім, цього потрібно зазначити, що суб'єкти господарювання теж несуть втрати, що в свою чергу призводить до зниження прибутку, або в загалі призводить до збиткового результату.

Таким, чином для уникнення/попередження виникнення порушень вимог правил та інших нормативно-правових актів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж технічного стану електричних установок і мереж виникає необхідність впровадження якісно нових механізмів державного контролю.

3) Надання можливості суб'єктам господарювання скористатися аудитом технічним за затвердженими програмами.

Сучасними тенденціями розвитку у наглядової діяльності, особливо в умовах дерегуляції, ризикоорієнтовного підходу, було б доцільним в частині використання аудитів технічних для аналізу діяльності суб'єкта господарювання, зокрема в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу.

Відповідні оцінки та розрахунки за основними напрямками діяльності наводяться нижче.

Розрахунок можливого недовідпуску електроенергії за основними напрямками діяльності територіальних органів Держенергонагляду у суб'єктів господарювання в галузі електроенергетики на 2023 рік

За 2023 рік на обладнанні електричних мереж ОСР напругою 0,4-150 кВ відбулося понад 204 тис. технологічних порушень із недовідпуском електричної енергії споживачам 227,7 млн кВт·год. Отже, одне технологічне порушення в мережах 0,4-150 кВ – 1116 кВт год. або 1,116 тис. кВт год.

№ з/п	Завдання	Мета заходу	Кількість виявлених порушень, од.	Недовідпуск електричної енергії, тис. кВт·год	Вартість недовідпущеної електроенергії, млн. грн. (сер.

					тариф – 5 грн./кВт год)
1	<p>Моніторинг готовності обладнання ПС 35-110(150)кВ ОСР до роботи в умовах низьких та високих температур та забезпечення його експлуатації в ці періоди (за дорученням Міненерго).</p> <p>Контроль за усуненням ОСР виявлених зауважень (порушень)</p>	<p>Встановлення фактичного технічного стану та організації експлуатації обладнання ПС 35-110(150)кВ ОСР в умовах низьких та високих температур на відповідність вимогам нормативно- технічних документів, та інструкцій з експлуатації, а також дії працівників під час ліквідації аварій на обладнанні електричних мереж, відповідність роботи силових трансформаторі в схемам</p>	3413	3413*1,116 = 3808,908	19,045

		нормального режиму роботи			
2	<p>Моніторинг щодо виконання ОСР заходів з підготовки до роботи в грозовий період (за доручення Міненерго).</p> <p>Контроль за усуненням ОСР виявлених зауважень (порушень)</p>	<p>Встановлення фактичного технічного стану та організації експлуатації систем грозозахисту, приведення їх у відповідність до вимог нормативних документів для забезпечення надійного електропостачання споживачів у весняно-літній період.</p>	2652	$2652 * 1,116 = 2957,400$	14,787
3	<p>Моніторинг щодо повноти та якості розчистки ОСР трас ПЛ 0,4-110 (150) кВ (за дорученням Міненерго).</p>	<p>Отримання інформації щодо фактичного стану повноти та якості виконання робіт з розчистки трас ПЛ 0,4 - 110 (150) кВ, а</p>	8069	$8069 * 1,116 = 9005,004$	45,025

	Контроль за усуненням операторами ОСР зауважень (порушень)	також відповідності технічного стану ПЛ вимогам нормативно-технічних документів, з метою вжиття заходів, спрямованих на забезпечення безаварійної роботи ПЛ.			
4	Моніторинг з виконання комплексу заходів із забезпечення стійкої роботи розподільчих електричних мереж в ОЗП та в умовах надзвичайних ситуацій (за дорученням Міненерго) Контроль за усуненням ОСР виявлених зауважень (порушень)	Встановлення відповідності організації роботи ОСР щодо достатності планування, повноти та якості виконання комплексу заходів із забезпечення стійкої роботи електричних мереж в ОЗП вимогам правил, норм, стандартів, регламентів,	2073	2073*1,116 = 2313,468	11,567

		виробничих інструкцій та інструкцій з експлуатації, вжиття необхідних та достатніх заходів з приведення організації роботи та технічного стану відповідних об'єктів операторів систем розподілу з цих питань до вимог нормативно-правових актів. Підготовка проєктів Висновків про готовність до роботи в ОЗП.			
5	Моніторинг Планів-заходів з підготовки до роботи в ОЗП (Положення про порядок підготовки та оцінки	Розгляд проєктів наказів щодо підготовки до ОЗП 2023/2024 рр.	139	139*1,116= 155,124	0,776

	<p>готовності об'єктів електроенергетики до роботи в ОЗП).</p> <p>Контроль за усуненням ОСР виявлених зауважень (порушень)</p>				
6	<p>Моніторинг технічного стану АЧР на підстанціях 35-110 (150) кВ ОСР та споживачів (за дорученням Міненерго).</p> <p>Контроль за усуненням ОСР виявлених зауважень (порушень)</p>	<p>Встановлення фактів порушень вимог нормативно-технічних документів в галузі електроенергетики.</p>	839	$839 * 1,116 = 936,324$	4,682
7	<p>Розгляд проєктів інвестиційних програм, планів розвитку систем розподілу та проєктів змін до них з метою</p>	<p>Аналіз повноти та достовірності інформації зазначеної у проєктах інвестиційних програм, планів розвитку систем</p>	632 заходів до яких були зауваження		2235 сума на яку було виявлено зауваження

	підготовки висновку щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку систем розподілу	розподілу та проектів змін			
8	Участь у роботі комісій з оцінки технічного стану пошкоджених об'єктів електроенергетики ОСР напругою 0,4-150 кВ (постанова НКРЕКП)	Участь в огляді пошкоджених об'єктів електричних мереж або їх складових, складанні дефектних актів	оглянуто 2175 пошкоджених об'єктів електричних мереж	$2175 * 1116 = 2427,3$	12,137
9	Здійснення позапланових заходів щодо дотримання ОСР порядку обмеження споживачів електричної енергії	Встановлення фактів порушень вимог нормативно-правових актів у галузі електроенергетики	335	$335 * 1,116 = 373,860$	1,869
10	Розгляд звернень громадян та споживачів електричної	Встановлення фактів порушень вимог нормативно-правових актів в	883 звернення з питань техстану та якості	$883 * 1,116 = 985,428$	4,927

	енергії (у тому числі за дорученням Міненерго та центральних органів виконавчої влади) з питань технічного стану електричних мереж, надійності та якості електропостачання та приєднання електроустановок замовника до електричних мереж тощо	галузі електроенергетики та поновлення порушених прав заявників щодо забезпечення надійного, безпечного та якісного постачання електричної енергії			
11	Участь в комісії з розслідування причин та наслідків технологічних порушень, пожеж, надзвичайних ситуацій техногенного характеру на енергоустановках ОСР,	Встановлення причин технологічних порушень та розроблення ефективних заходів для забезпечення упередження виникнення порушень в роботі об'єктів електроенергетики	149	36300	181,5

виробників електричної енергії та споживачів	ки.			
Всього				2531,315

Розрахунок можливого недовідпуску електроенергії у суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання на 2023 рік

Станом на 1 січня 2024 р. в Україні нараховується 521 теплопостачальна організація, що експлуатують 5 194 котельні загальною потужністю 60 338 ГКал/год на яких встановлено 14 691 котел. Транспортування теплової енергії здійснюється тепловими мережами різного діаметру, загальною протяжністю 23 757 км., та 3 145 ЦТП. До них приєднано 145 862 споживачі загальною потужністю 33 069 ГКал/год.

Кількість пошкоджень та відмов, що призводять до припинення теплопостачання або зниження його якості щороку збільшується.

Однією з причин збільшення відмов є значний відсоток обладнання, що має термін експлуатації понад нормативний 45% котлів, 66% теплових мереж.

Основною функцією Держенергонагляду є забезпечення надійного безперебійного та якісного теплопостачання споживачів теплової енергії. Для цього працівниками Держенергонагляду здійснюються заходи з контролю дотримання вимог нормативно-правових актів та нормативно-технічних документів, в тому числі в ході контролю підготовки суб'єктів теплопостачання до осінньо-зимового періоду (далі – ОЗП) відповідно до Правил підготовки теплових господарств до опалювального періоду, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України, Міністерства житлово-комунального господарства України від 10.12.2008 № 620/378, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 31.12.2008 за № 1310/16001 та у відповідності до щорічних розпоряджень Кабінету Міністрів України стосовно Плану заходів з підготовки до ОЗП та його проходження - проведення моніторингів проходження опалювального періоду.

Під час контролю підготовки до опалювального періоду перевіряється організація технічного обслуговування та ремонту обладнання котелень та теплових мереж (складання графіків та переліку робіт планово – попереджувальних ремонтів що мають бути виконані під час підготовки

обладнання до ОЗП, гідравлічних та інших випробувань для виявлення дефектів та підтвердження якості проведених ремонтів, тощо).

Метою цього контролю є виявлення недоліків та порушень нормативно-правових актів та нормативно-технічної документації щодо визначення термінів обсягів та повноти проведення робіт з підготовки обладнання котелень та теплових мереж, які впливають на надійність роботи та підтверджують їх можливість здійснювати теплопостачання у відповідності до температурних графіків та інших вимог, що висуваються до згаданого обладнання. За результатами цих робіт складаються та надаються суб'єктам відносин у сфері теплопостачання рекомендації щодо усунення виявлених недоліків. Виконання рекомендацій дозволяє знизити втрати теплової енергії, втрати теплоносія, збільшити надійність роботи обладнання та додержання режимів теплопостачання (теплоспоживання). Також в якості результату виконання рекомендацій слід розглядати зменшення електроспоживання в разі необхідності споживачем теплової енергії частково або повністю компенсувати нагрівальними приладами відсутнє або неякісне опалення.

Метою моніторингу проходження опалювального сезону є здійснення контролю дотримання режимів теплопостачання/теплоспоживання, виявлення перерв у теплопостачанні споживачів.

Під час моніторингу виявляються та фіксуються порушення технічного та організаційного характеру, що призвели до перерв у теплопостачанні споживачів та факти відхилень від температурного графіка. За результатами моніторингу також складаються рекомендації щодо усунення причин та приведення режимів теплопостачання/теплоспоживання у відповідність до діючих нормативних параметрів.

Додатково на виконання окремих доручень Кабінету Міністрів України, Міністерства енергетики України та інших ЦОВВ проводяться моніторинги щодо готовності до ОЗП об'єктів соціальної сфери що мають особливе значення (дитячі дошкільні заклади, школи, лікарні тощо).

В ході здійснення контролю за ходом підготовки до опалювального сезону 2023/2024 рр. було здійснено:

Огляд 2 633 джерела теплової енергії (1 946 котелень та 687 ЦТП) при цьому виявлено 4 409 порушень вимог діючих норм і правил у сфері теплопостачання з них усунуто 1 755 порушення (40 %).

Огляд 1 467 закладів соціально важливої сфери(2 928 об'єкта) в т.ч.

- 898 закладів охорони здоров'я (1 926 об'єктів)
- 250 закладів освіти (436 об'єктів);
- 214 закладів соціальної сфери (353 об'єкта)

- 20 державних установ (59 об'єктів)
- 85 закладів Міністерства охорони здоров'я (154 об'єкта).

При цьому, виявлено 3 425 порушення з питань технічного стану та організації їх експлуатації, надіслано 883 рекомендаційних листа та встановлені терміни щодо усунення порушень. Усунуто 2 703 порушення (79 %).

Під час проведення моніторингів проходження опалювального сезону 2023/2024 Зафіксовано та вжито заходів щодо оперативного усунення 5 109 технологічних порушень.

Розрахунки щодо недовідпуску електричної енергії

Держенергонагляд в умовах воєнного стану продовжував виконувати свої основні завдання:

здійснювати заходи державного енергетичного нагляду (контролю);

здійснювати контроль стану підготовки та готовності до роботи електричних станцій, електричних і теплових установок і мереж в особливий період, осінньо-зимовий період, а також у період повені, грозовий сезон та в умовах високих температур;

брати участь у роботі комісій з розслідування причин технологічних порушень на обладнанні електричних мереж учасників ринку напругою 220 кВ і вище, які призвели до порушення режимів роботи інших учасників ринку, здійснювати контроль виконання заходів за результатами розслідувань;

брати участь у проведенні моніторингу безпеки постачання електричної енергії в Україні за дорученням Міненерго.

Узагальнення практики застосування законодавства з питань державного нагляду у галузі електроенергетики, розроблення пропозицій щодо вдосконалення законодавчих актів, актів Президента України та Кабінету Міністрів України, нормативно-правових актів Міненерго, інших державних (в тому числі колегіальних) органів у цій сфері

Участь галузевих комісій з централізованого обстеження гідротехнічних споруд за запрошенням ПрАТ «ЛьвівОРГРЕС».

Як приклад умовний розрахунок щодо заходів державного нагляду (контролю):

За 2022 рік на обладнанні електричних мереж ОСП та об'єктах генерації відбулося **807** технологічних порушень із загальним

неповідпуском електричної енергії вказаної в актах розслідування 59579тис. кВт/ год

Теоретичний розрахунковий середній показник **неповідпуску** на одне технологічне порушення:

$$H=59579\text{тис. кВт/ год}/807= 73 \text{ тис. кВт}$$

В грошовому обчисленні при середньому тарифі 5 грн./кВт год **збиток** на одне технологічне порушення.

$$З=73 \text{ тис. кВт}*5 \text{ грн./кВт год}=365\text{тис.грн}$$

Зокрема, Департаментом державного нагляду за експлуатацією електричних станцій та мереж Державної інспекції енергетичного нагляду України за 2022 рік було проведено **38 перевірок** (позапланових).

За результатами перевірок складено **38 актів** та видано приписи із заходами щодо усунення виявлених порушень (**1887** порушень).

При розрахунку можливого завданого збитку умовно приймаємо що одне виявлене порушення (Вимоги законодавства) під час проведення планового (позапланового) заходу державного нагляду (контролю) щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства у сфері електроенергетики та у сфері теплопостачання потенційно може призвести до технологічного порушення (порушенню безпеки постачання електричної енергії) та дорівнює збитку на одне технологічне порушення

$$З(м)= З=73 \text{ тис. кВт}*5 \text{ грн./кВт год}=365\text{тис.грн}$$

Таким чином «можливий» завданий збиток за 2023рік

$$З(м-год)= 1887 \text{ порушень}*365\text{тис.грн}=688755 \text{ тис.грн}$$

Усунення виявлених порушень (вимог законодавства) суб'єктом господарювання фактично дає можливість **запобігти** даних **«можливих» завданих збитків**.

ВИТРАТИ

**на одного суб'єкта господарювання великого і середнього підприємництва,
які виникають внаслідок дії регуляторного акта**

Порядковий номер	Витрати	За перший рік	За п'ять років
1	Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання/підвищення кваліфікації персоналу тощо, гривень	-	-
2	Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів), гривень	-	-
3	Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам, гривень	-	-
4	Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю) (перевірок, штрафних санкцій, виконання рішень/ приписів тощо), гривень	3248,64 * <i>(1 день – 8 годин, заробітна плата на місяць – 17 867,50 грн, 22 робочі дні – 101,52 грн /год)* витрати часу 32 години</i>	3248,64
5	Витрати на отримання адміністративних послуг (дозволів, ліцензій, сертифікатів, атестатів, погоджень, висновків, проведення незалежних/обов'язкових експертиз, сертифікації, атестації тощо) та інших послуг (проведення наукових, інших експертиз, страхування тощо), гривень	-	-
6	Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярські товари тощо), гривень	-	-

7	Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу, гривень	-	-
8	Інше (оплата енергоносіїв та комунальних послуг), гривень	-	-
9	РАЗОМ (сума рядків: 1 + 2 + 3 + 4 + 5 + 6 + 7 + 8), гривень	3248,64	3248,64
10	Кількість суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на яких буде поширено регулювання, одиниць:		
	- загальна кількість піднаглядних суб'єктів господарювання великого і середнього підприємництва, що підлягатимуть технічним аудиторам і державним моніторингам;	382	1912
	- у тому числі кількість суб'єктів господарювання на ринку природного газу щодо яких здійснюватимуться заходи державного енергетичного контролю.	9	44
11	Сумарні витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на виконання регулювання (вартість регулювання) (рядок 9 x рядок 10), гривень	1 240 980,48**	6 211 399,68

Примітка

*Інформація щодо вартості часу суб'єкта господарювання великого і середнього підприємництва (заробітна плата) отримана за результатами даних наведених веб-сайту <https://ukrstat.gov.ua/> "Середньомісячна заробітна плата за видами економічної діяльності за II квартал 2023" у сфері діяльності "Промисловість".

** Відповідно до розрахунків, наведених в аналізі регуляторного впливу, за один рік заходами державного енергетичного контролю може бути охоплено не більше 382 суб'єктів господарювання великого і середнього підприємництва .

Розрахунок відповідних витрат на одного суб'єкта господарювання

Вид витрат	У перший рік	Періодичні (за	Витрати за
------------	--------------	----------------	------------

		рік)	п'ять років
--	--	------	-------------

Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання/підвищення кваліфікації персоналу тощо

- - -

Вид витрат	Витрати на сплату податків та зборів (змінених/нововведених) (за рік)	Витрати за п'ять років
------------	---	------------------------

Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів)

- -

Вид витрат	Витрати* на ведення обліку, підготовку та подання звітності (за рік)	Витрати на оплату штрафних санкцій за рік	Разом за рік	Витрати за п'ять років
------------	--	---	--------------	------------------------

Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам (витрати часу персоналу)

- - - -

* Вартість витрат, пов'язаних із підготовкою та поданням звітності державним органам, визначається шляхом множення фактичних витрат часу персоналу на заробітну плату спеціаліста відповідної кваліфікації).

Вид витрат	Витрати* на адміністрування заходів державного нагляду (контролю) (за рік)	Витрати на оплату штрафних санкцій та усунення виявлених порушень (за рік)	Разом за рік	Витрати за п'ять років
------------	--	--	--------------	------------------------

Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю) (перевірок,

3248,64 - 3248,64 3248,64

штрафних санкцій,
виконання рішень/ приписів
тощо)

Примітка

*Інформація щодо вартості часу суб'єкта господарювання великого і середнього підприємництва (заробітна плата) отримана за результатами даних наведених веб-сайту <https://ukrstat.gov.ua/> "Середньомісячна заробітна плата за видами економічної діяльності за II квартал 2023" у сфері діяльності "Промисловість".

** Відповідно до розрахунків, наведених в аналізі регуляторного впливу, за один рік заходами державного енергетичного контролю може бути охоплено не більше 382 суб'єктів господарювання великого і середнього підприємництва .

Вид витрат	Витрати на проходження відповідних процедур (витрати часу, витрати на експертизи, тощо)	Витрати безпосередньо на дозволи, ліцензії, сертифікати, страхові поліси (за рік - стартовий)	Разом за рік (стартовий)	Витрати за п'ять років
------------	---	---	--------------------------	------------------------

Витрати на отримання адміністративних послуг (дозволів, ліцензій, сертифікатів, атестатів, погоджень, висновків, проведення незалежних / обов'язкових експертиз, сертифікації, атестації тощо) та інших послуг (проведення наукових, інших експертиз, страхування тощо)

- - - -

Вид витрат	За рік (стартовий)	Періодичні (за наступний рік)	Витрати за п'ять років
------------	--------------------	-------------------------------	------------------------

Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярські товари тощо)

- - -

Вид витрат	Витрати на оплату праці додатково найманого персоналу (за рік)	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу	-	-

БЮДЖЕТНІ ВИТРАТИ
на адміністрування регулювання для суб'єктів великого і середнього
підприємництва

Державна інспекція енергетичного нагляду України

Процедура регулювання суб'єктів великого і середнього підприємництва (розрахунок на одного типового суб'єкта господарювання)	Планові витрати часу на процедури	Вартість часу співробітника органу державної влади відповідної категорії (заробітна плата)*	Оцінка кількості і процедури за рік, що припадають на одного суб'єкта	Оцінка кількості суб'єктів, що підпадають під дію процедур регулювання	Витрати на адміністрування регулювання (за рік), гривень
1. Облік суб'єкта господарювання, що перебуває у сфері регулювання	0,5	53,7 <i>(1 день – 8 годин, заробітна плата на місяць – 18 902,5 грн, 22 робочі дні – 107,4 грн /год)*</i>	1/5	1912	20 534,88
2. Поточний контроль за суб'єктом господарювання, що перебуває у сфері регулювання, у тому числі:	32	3436,8 <i>(1 день – 8 годин, заробітна плата на місяць – 18 902,5 грн, 22 робочі дні – 107,4 грн /год)*</i>	1/5	1912	131 423,32
камеральні	-	-	-		-
виїзні	32	3436,8 <i>(1 день – 8 годин, заробітна плата на місяць – 18 902,5 грн, 22 робочі дні – 107,4 грн /год)*</i>	1/5	1912	131 423,32

3. Підготовка, затвердження та опрацювання одного окремого акту про порушення вимог регулювання	16	1718,4 <i>(1 день – 8 годин, заробітна плата на місяць – 18 902,5 грн, 22 робочі дні – 107,4 грн /год)*</i>	1/5	1912	657116,16
4. Реалізація одного окремого рішення щодо порушення вимог регулювання	4	429,6 <i>(1 день – 8 годин, заробітна плата на місяць – 18 902,5 грн, 22 робочі дні – 107,4 грн /год)*</i>	1/5	1912	164 279,04
5. Оскарження одного окремого рішення суб'єктами господарювання	-	-	-	-	-
6. Підготовка звітності за результатами регулювання	4	429,6 <i>(1 день – 8 годин, заробітна плата на місяць – 18 902,5 грн, 22 робочі дні – 107,4 грн /год)*</i>	1/5	1912	164 279,04
7. Інші адміністративні процедури (уточнити):__	-	-	-	-	-
Разом за рік	X	X	X	X	1137632,44
Сумарно за п'ять років	X	X	X	X	5688162,2

* Вартість витрат, пов'язаних з адмініструванням процесу регулювання державними органами, визначається з розрахунку середньої заробітної плати державного інспектора енергетичного нагляду територіального (регіонального) контролюючого органу за вересень 2023 року, шляхом

множення фактичних витрат часу персоналу на заробітну плату спеціаліста відповідної кваліфікації та на кількість суб'єктів, що підпадають під дію процедури регулювання, та на кількість процедур за рік

** середня заробітна плати державного службовця (головного спеціаліста) державного органу (територіального) за вересень 2023 року.

ТЕСТ

малого підприємництва (М-Тест)

1. Консультації з представниками мікро- та малого підприємництва щодо оцінки впливу регулювання

Консультації щодо визначення впливу запропонованого регулювання на суб'єктів малого підприємництва та визначення детального переліку процедур, виконання яких необхідно для здійснення регулювання, проведено розробником у період з 22 січня 2021 року по 01 травня 2023 року.

Порядковий номер	Вид консультацій (публічні консультації прямі (кругли столи, наради, робочі зустрічі тощо), інтернет-консультації прямі (інтернет-форуми, соціальні мережі тощо), запити (до підприємців, експертів, науковців тощо))	Кількість учасників консультацій, осіб	Основні результати (опис)
1.	Інтернет-консультації із користувачами соціальних мереж на сторінці Держенергонагляду у соціальній мережі Facebook (https://business.facebook.com/siesgovua/photos/a.1234628633380462/1833784600131526/?type=3 https://business.facebook.com/siesgovua/photos/a.1234628633380462/1812786018898051/?type=3) щодо необхідності запровадження законодавчих змін та загального бачення реформування системи енергетичного нагляду (контролю)	48	Визначено необхідність розробки проєкту акту
2	Засідання колегіального органу (Колегії, https://sies.gov.ua/news/vidbulos-pershe-zasidannya-kolegiyi-derzhenergonaglyadu) за участі представників зацікавлених ЦООВ, підприємств та громадських об'єднань	28	Визначено предмет і мету правового регулювання, структуру проєкту акта
3	Вебінар «Ризики опалювального сезону: що робити споживачам» https://sies.gov.ua/news/riziki-opalyvalnogo-sezonu-shcho-robiti-spozhivacham-predstavniki-derzhenergonaglyadu-vzyali-uchast-u-vebinari https://sies.gov.ua/news/derzhenergonaglyad-gotovij-doluchitsiya-do-verifikaciyi-generaciyi-vde	43	Обговорено із бізнес-спільнотою предмет і мету правового регулювання, структуру проєкту акта
4	Запрошено користувачів соціальних мереж долучитися до громадського обговорення проєкту акта на сторінках	655	Залучено до обговорення проєкту акта широкі коло

	Держенергонагляду у соціальних мережах Facebook (https://www.facebook.com/siesgovua/photos/a.1234628633380462/2460551907454789/) та Telegram (https://t.me/siesgovua/287)		зацікавлених сторін: підприємців, експертів, науковців тощо
5	Проект акта оприлюднено для громадського обговорення на офіційному вебсайті (https://sies.gov.ua/news/opryliudneno-proiekt-zakonu-ukrainy-pro-derzhavnyi-enerhetychnyi-kontrol--2023)	6	Звіт про громадське обговорення

2. Вимірювання впливу регулювання на суб'єктів малого підприємництва (мікро- та малі): кількість суб'єктів малого підприємництва, на яких поширюється регулювання становить 102 681 одиниць, у тому числі малого підприємництва 102 681 одиниць та мікропідприємства 0 (одиниць), сукупна питома вага суб'єктів малого та мікропідприємництва у загальній кількості суб'єктів господарювання, на яких проблема справляє вплив 93,17 (відсотків), (відповідно до таблиці «Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання»).

Варто зазначити, що обрахунки витрат регулювання для всіх об'єктів малого підприємництва – 102 681 одиниці є суто теоретичними і відображають максимально можливий вплив на суб'єктів господарювання.

Поряд із цим, відповідно до наявних даних неможливо встановити кількість суб'єктів господарювання щодо яких щорічно застосовується заходи, передбачені проектом закону відповідно до визначених для них критеріїв ризику.

3. Розрахунок витрат суб'єктів малого підприємництва на виконання вимог регулювання

№ з/п	Найменування оцінки	У перший рік (стартовий рік впровадження регулювання)	Періодичні (за наступний рік)	Витрати за п'ять років
Оцінка "прямих" витрат суб'єктів малого підприємництва на виконання регулювання				
1	Придбання необхідного обладнання (пристроїв, машин, механізмів)	X	X	X
2	Процедури перевірки та/або постановки на відповідний облік у визначеному органі державної влади чи місцевого самоврядування	X	X	X

3	Процедури експлуатації обладнання (експлуатаційні витрати - витратні матеріали), у т.ч:	X	X	X
4	Процедури обслуговування обладнання (технічне обслуговування), у т.ч:	X	X	X
5	Інші процедури (уточнити)	X	X	X
6	Разом, гривень <i>Формула:</i> <i>(сума рядків 1 + 2 + 3 + 4 + 5)</i>	X	X	X
7	Кількість суб'єктів господарювання, що повинні виконати вимоги регулювання,	X	X	X

	одиниць			
8	Суммарно, гривень <i>Формула:</i> <i>відповідний стовпчик "разом" X</i> <i>кількість суб'єктів малого підприємництва, що повинні виконати вимоги регулювання</i> <i>(рядок 6 X рядок 7)</i>	X		X
Оцінка вартості адміністративних процедур суб'єктів малого підприємництва виконання регулювання та звітування				
9	Процедури отримання первинної інформації про вимоги регулювання – 4 години <i>Формула: витрати часу на отримання інформації про регулювання, отримання необхідних форм та заявок X вартість часу суб'єкта малого підприємництва (заробітна плата) X оціночна кількість форм</i>	406,08 грн. <i>(1 день – 8 годин, заробітна плата на місяць – 17 867,00грн, 22 робочі дні – 101,52 грн. /год)*</i>	406,08 грн. <i>(1 день – 8 годин, заробітна плата на місяць – 17 867,00грн, 22 робочі дні – 101,52 грн. /год)*</i>	406,08 грн. <i>(1 день – 8 годин, заробітна плата на місяць – 17 867,00грн, 22 робочі дні – 101,52 грн. /год)*</i>

10	Процедури організації виконання вимог регулювання <i>Формула: витрати часу на розроблення та впровадження внутрішніх для суб'єкта малого підприємництва процедур на впровадження вимог регулювання X вартість часу суб'єкта малого підприємництва (заробітна плата) X оціночна кількість внутрішніх процедур</i>	X	X	X
11	Процедури офіційного звітування	X	X	X
12	Процедури щодо забезпечення процесу перевірок – 24 години <i>Формула: витрати часу на забезпечення процесу перевірок з боку контролюючих органів X вартість часу суб'єкта малого підприємництва (заробітна плата) X оціночна кількість перевірок за рік</i>	2436,48 грн <i>(1 день – 8 годин, заробітна плата на місяць – 17 867,50 грн, 22 робочі дні – 101,52 грн /год)*</i>	2436,48 грн <i>(1 день – 8 годин, заробітна плата на місяць – 17 867,50 грн, 22 робочі дні – 101,52 грн /год)*</i>	2436,48 грн <i>(1 день – 8 годин, заробітна плата на місяць – 17 867,50 грн, 22 робочі дні – 101,52 грн /год)*</i>
13	Інші процедури (уточнити)	X	X	X
14	Разом, гривень <i>Формула: (сума рядків 9 + 10 + 11 + 12 + 13)</i>	3842,56 грн.	3842,56 грн.	3842,56 грн.

15	Кількість суб'єктів малого підприємництва, що повинні виконати вимоги регулювання, одиниць	10 268	10 268	51340
16	Сумарно, гривень <i>Формула: відповідний стовпчик "разом" X кількість суб'єктів малого підприємництва, що повинні виконати вимоги регулювання (рядок 14 X рядок 15)</i>	39 455 406 грн.	39 455 406 грн.	197277030 грн.

** Інформація щодо вартості часу суб'єкта малого підприємництва (заробітна плата) отримана за результатами даних наведених веб-сайту <https://ukrstat.gov.ua/> "Середньомісячна заробітна плата за видами економічної діяльності за II квартал 2023" у сфері діяльності "Промисловість".*

Бюджетні витрати на адміністрування регулювання суб'єктів малого підприємництва

Розрахунок бюджетних витрат на адміністрування регулювання здійснюється окремо для кожного відповідного органу державної влади чи органу місцевого самоврядування, що залучений до процесу регулювання.

Державний орган, для якого здійснюється розрахунок вартості адміністрування регулювання: Державна інспекція енергетичного нагляду України.

Процедура регулювання суб'єктів малого підприємництва (розрахунок на одного типового суб'єкта господарювання малого підприємництва - за потреби окремо для суб'єктів малого та мікро-підприємств)	Планові витрати часу на процедуру	Вартість часу співробітника органу державної влади відповідної категорії (заробітна плата)	Оцінка кількості процедур за рік, що припадають на одного суб'єкта	Оцінка кількості суб'єктів, що підпадають під дію процедури регулювання	Витрати на адміністрування регулювання* (за рік), гривень
--	--	---	---	--	--

1. Облік суб'єкта господарювання, що перебуває у сфері регулювання	0,5	53,7 <i>(1 день – 8 годин, заробітна плата на місяць – 18 902,5 грн, 22 робочі дні – 107,4 грн /год</i>	1/10	102 681	551 396 грн 97 коп
2. Поточний контроль за суб'єктом господарювання, що перебуває у сфері регулювання, у тому числі:	24 години	2577,60 <i>(1 день – 8 годин, заробітна плата на місяць – 18 902,5 грн, 22 робочі дні – 107,4 грн /год</i>	1/10	102 681	26 467 054 грн 56 коп
камеральні	X	X	X	X	X
виїзні – 24 години	24 години	2577,6 грн. <i>(1 день – 8 годин, заробітна плата на місяць – 18 902,5 грн, 22 робочі дні – 107,4 грн /год)*</i>	1/10	102 681	26 467 054 грн 56 коп
3. Підготовка, затвердження та опрацювання одного окремого акта про порушення вимог	16	1718,4 <i>(1 день – 8 годин, заробітна плата на</i>	1/10	102 681	17 644 703 грн 04 коп

регулювання		<i>місяць – 18 902,5 грн, 22 робочі дні – 107,4 грн /год</i>			
4. Реалізація одного окремого рішення щодо порушення вимог регулювання	4	429,6 <i>(1 день – 8 годин, заробітна плата на місяць – 18 902,5 грн, 22 робочі дні – 107,4 грн /год</i>	1/10	102 681	4 411 175 грн 76 коп
5. Оскарження одного окремого рішення суб'єктами господарювання	X	X	X	X	X
6. Підготовка звітності за результатами регулювання	4	429,6 <i>(1 день – 8 годин, заробітна плата на місяць – 18 902,5 грн, 22 робочі дні – 107,4 грн /год</i>	1/10	102 681	4 411 175 грн 76 коп
7. Інші адміністративні процедури (уточнити):	X	X	X	X	X
Разом за рік	X	X	X	X	53 485 506 грн 09 коп
Сумарно за п'ять років	X	X	X	X	267 427 530 грн 45 коп

** Вартість витрат, пов'язаних з адмініструванням процесу регулювання державними органами, визначається шляхом множення фактичних витрат часу персоналу на заробітну плату спеціаліста відповідної кваліфікації та на кількість суб'єктів, що підпадають під дію процедури регулювання, та на кількість процедур за рік.*

4. Розрахунок сумарних витрат суб'єктів малого підприємництва, що виникають на виконання вимог регулювання

№ з/п	Показник	Перший рік регулювання (стартовий)	За п'ять років
1	Оцінка "прямих" витрат суб'єктів малого підприємництва на виконання регулювання	X	X
2	Оцінка вартості адміністративних процедур для суб'єктів малого підприємництва щодо виконання регулювання та звітування	3842,56	3845,26
3	Сумарні витрати малого підприємництва на виконання запланованого регулювання	39 455 406	197277030
4	Бюджетні витрати на адміністрування регулювання суб'єктів малого підприємництва	53 485 506,09	267 427 530,45
5	Сумарні витрати на виконання запланованого регулювання	92940912,1	464704560

5. Розроблення коригуючих (пом'якшувальних) заходів для малого підприємництва щодо запропонованого регулювання.

На основі оцінки сумарних витрат малого підприємництва на виконання запланованого регулювання (за перший рік регулювання та за п'ять років) з не відмічали відмінностей у питомій вартості адміністративного навантаження між суб'єктами великого, середнього та малого підприємництва. У зв'язку із цим, компенсаторні механізми не розроблялися.

Фінансово-економічні розрахунки
щодо джерел надходження коштів в частині фінансування
Держенергонагляду до проєкту Закону України « Про державний
енергетичний контроль»

Проєктом Закону передбачається запровадження ринковоорієнтованої схеми фінансування центрального органу виконавчої влади із забезпеченням диверсифікації джерел надходження коштів з урахуванням вимог Закону України «Про центральні органи виконавчої влади».

Передбачається створення умов, за яких фінансування Держенергонагляду за:

1) Виконання завдань, передбачених законами України «Про ринок електричної енергії», «Про теплопостачання», «Про ринок природного газу», постановою Кабінету Міністрів України від 14.02.2018 № 77 «Деякі питання Державної інспекції енергетичного нагляду України» (далі – Положення), визначені показники які відображені в Паспорті бюджетної програми за бюджетною програмою 2403010 «Керівництво та управління у сфері енергетичного нагляду».

Держенергонагляд є центральним органом виконавчої влади та фінансується виключно із загального фонду Державного бюджету України.

Відповідно до Положення Держенергонагляд здійснює свої повноваження безпосередньо та через утворені в установленому порядку територіальні органи. У зв'язку з чим значних витрат потребує утримання як територіальних органів, розташованих у кожній області України, так і апарату.

Для забезпечення виконання функцій і завдань у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу на 2024 рік передбачені видатки у сумі 235 302,0 тис. грн, з них 176 449,9 тис. грн на заробітну плату, 58 852,1 тис. грн на комунальні послуги та поточні видатки, однак, додаткова потреба становить 104 713,52 тис. грн.

Причинами зазначеного є необхідність забезпечення ефективної діяльності інспекції, особливо при проходженні осінньо-зимового періоду. Накопичені в галузі проблемні питання, як показує практика, в умовах чинного законодавства в більшості випадків можуть вирішуватися лише шляхом отримання відповідних доручень Прем'єр-міністра України. Зрозуміло, що реакція на ці доручення має бути миттєвою з боку Держенергонагляду, а результат - максимально ефективний та дієвий щодо вирішення питання. Це вимагає залучення високопрофесійних кадрів, використання автотранспорту та забезпечення належного функціонування територіальних органів. Здійснення позапланових заходів на об'єктах генерації, моніторингу показників аварійності

та поточного стану об'єктів енергетики, а також моніторингів з безпеки постачання електричної енергії - це неповний перелік питань, до яких залучено Держенергонагляд.

2) Упередження ризиків суб'єктів господарювання від провадження господарської діяльності в умовах неналежного виконання вимог нормативно-правових актів, норм та правил, а також нормативно-технічних документів з питань технічної експлуатації енергетичного обладнання, а також зменшення надходжень до Державного бюджету України.

Одним із основних принципів, на якому базується функціонування ринків електричної енергії, природного газу та у сфері теплопостачання, є забезпечення енергетичної безпеки держави з урахуванням вимог Закону України «Про критичну інфраструктуру».

Внаслідок недотримання вимог правил та інших нормативно-правових актів з питань технічної експлуатації енергетичного обладнання відбувається порушення в роботі суб'єктів господарювання, що призводить до недовідпуску енергетичних ресурсів, які відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії», «Про теплопостачання» та «Про ринок природного газу», є товарами, що відносяться до соціально важливих.

Викладене, а також загальні принципи забезпечення енергетичної безпеки держави вимагають отримання повної й детальної інформації про кількісні та якісні характеристики об'єктів енергетики для упередження ризиків настання негативних подій, створення системи раннього виявлення загроз критичній інфраструктурі, до якої відносяться об'єкти енергетики, а також створення умов швидкого відновлення надання життєво важливих функцій та послуг у разі реалізації загроз і порушення функціонування критичної інфраструктури.

Вирішення поставленої задачі може відбуватися зокрема шляхом запровадження державно-приватного партнерства з питань фінансування системи раннього виявлення загроз критичній інфраструктурі та упередження ризиків.

Слід зазначити, що щорічно в Україні через порушення вимог правил та інших нормативно-правових актів з питань технічної експлуатації та технічного стану об'єктів енергетики в середньому фіксуються порушення, які у товарному еквіваленті можуть бути визначені в сумі близько 3,5 млрд. грн.

З огляду на викладене, можливо припустити, що через несплату встановлених податків та зборів держава в середньому втрачає (недоотримає) 1,33 млрд.грн. (для розрахунку взято 33%, з них ПДВ 20% та податок на прибуток 18%).

Окрім, цього потрібно зазначити, що суб'єкти господарювання теж несуть втрати, що в свою чергу призводить до зниження прибутку, або в загалі призводить до збиткового результату.

Таким, чином для уникнення/попередження виникнення порушень вимог правил та інших нормативно-правових актів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж технічного стану електричних установок і мереж виникає необхідність впровадження якісно нових механізмів державного контролю.

3) Надання можливості суб'єктам господарювання скористатися аудитом технічним за затвердженими програмами.

Сучасними тенденціями розвитку у наглядової діяльності, особливо в умовах дерегуляції, ризикоорієнтовного підходу, було б доцільним в частині використання аудитів технічних для аналізу діяльності суб'єкта господарювання, зокрема в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу.

Відповідні оцінки та розрахунки за основними напрямками діяльності наводяться нижче.

Розрахунок можливого невідпуску електроенергії за основними напрямками діяльності територіальних органів Держенергонагляду у суб'єктів господарювання в галузі електроенергетики на 2023 рік

За 2023 рік на обладнанні електричних мереж ОСР напругою 0,4-150 кВ відбулося понад 204 тис. технологічних порушень із невідпуском електричної енергії споживачам 227,7 млн кВт·год. Отже, одне технологічне порушення в мережах 0,4-150 кВ – 1116 кВт год. або 1,116 тис. кВт год.

№ з/п	Завдання	Мета заходу	Кількість виявлених порушень, од.	Невідпуск електричної енергії, тис. кВт·год	Вартість невідпущеної електроенергії, млн. грн. (сер. тариф – 5 грн./кВт год)
1	Моніторинг готовності обладнання ПС 35-110(150)кВ	Встановлення фактичного технічного стану та організації	3413	3413*1,116 = 3808,908	19,045

	<p>ОСР до роботи в умовах низьких та високих температур та забезпечення його експлуатації в ці періоди (за дорученням Міненерго).</p> <p>Контроль за усуненням ОСР виявлених зауважень (порушень)</p>	<p>експлуатації обладнання ПС 35-110(150)кВ ОСР в умовах низьких та високих температур на відповідність вимогам нормативно-технічних документів, та інструкцій з експлуатації, а також дії працівників під час ліквідації аварій на обладнанні електричних мереж, відповідність роботи силових трансформаторів схемам нормального режиму роботи</p>			
2	<p>Моніторинг щодо виконання ОСР заходів з підготовки до роботи в грозовий період (за доручення Міненерго).</p> <p>Контроль за усуненням ОСР</p>	<p>Встановлення фактичного технічного стану та організації експлуатації систем грозозахисту, приведення їх у відповідність до вимог</p>	2652	$2652 * 1,116 = 2957,400$	14,787

	виявлених зауважень (порушень)	нормативних документів для забезпечення надійного електропостачання споживачів у весняно-літній період.			
3	Моніторинг щодо повноти та якості розчистки ОСР трас ПЛ 0,4-110 (150) кВ (за дорученням Міненерго). Контроль за усуненням операторами ОСР зауважень (порушень)	Отримання інформації щодо фактичного стану повноти та якості виконання робіт з розчистки трас ПЛ 0,4 - 110 (150) кВ, а також відповідності технічного стану ПЛ вимогам нормативно-технічних документів, з метою вжиття заходів, спрямованих на забезпечення безаварійної роботи ПЛ.	8069	8069*1,116 = 9005,004	45,025
4	Моніторинг з виконання комплексу заходів із забезпечення стійкої роботи розподільчих	Встановлення відповідності організації роботи ОСР щодо достатності планування,	2073	2073*1,116 = 2313,468	11,567

	<p>електричних мереж в ОЗП та в умовах надзвичайних ситуацій (за дорученням Міненерго)</p> <p>Контроль за усуненням ОСР виявлених зауважень (порушень)</p>	<p>повноти та якості виконання комплексу заходів із забезпечення стійкої роботи електричних мереж в ОЗП вимогам правил, норм, стандартів, регламентів, виробничих інструкцій та інструкцій з експлуатації, вжиття необхідних та достатніх заходів з приведення організації роботи та технічного стану відповідних об'єктів операторів систем розподілу з цих питань до вимог нормативно-правових актів. Підготовка проєктів Висновків про готовність до</p>			
--	--	---	--	--	--

		роботи в ОЗП.			
5	<p>Моніторинг Планів-заходів з підготовки до роботи в ОЗП (Положення про порядок підготовки та оцінки готовності об'єктів електроенергетики до роботи в ОЗП).</p> <p>Контроль за усуненням ОСР виявлених зауважень (порушень)</p>	Розгляд проєктів наказів щодо підготовки до ОЗП 2023/2024 рр.	139	139*1,116= 155,124	0,776
6	<p>Моніторинг технічного стану АЧР на підстанціях 35-110 (150) кВ ОСР та споживачів (за дорученням Міненерго).</p> <p>Контроль за усуненням ОСР виявлених зауважень (порушень)</p>	Встановлення фактів порушень вимог нормативно-технічних документів в галузі електроенергетики.	839	839*1,116= 936,324	4,682
7	Розгляд проєктів	Аналіз повноти та достовірності	632 заходів до яких		2235 сума на

	інвестиційних програм, планів розвитку систем розподілу та проєктів змін до них з метою підготовки висновку щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку систем розподілу	інформації зазначеної у проєктах інвестиційних програм, планів розвитку систем розподілу та проєктів змін	були зауваження		яку було виявлено зауваження
8	Участь у роботі комісій з оцінки технічного стану пошкоджених об'єктів електроенергетики ОСР напругою 0,4-150 кВ (постанова НКРЕКП)	Участь в огляді пошкоджених об'єктів електричних мереж або їх складових, складанні дефектних актів	оглянуто 2175 пошкоджених об'єктів електричних мереж	$2175 * 1116 = 2427,3$	12,137
9	Здійснення позапланових заходів щодо дотримання ОСР порядку обмеження споживачів електричної енергії	Встановлення фактів порушень вимог нормативно-правових актів у галузі електроенергетики	335	$335 * 1,116 = 373,860$	1,869
10	Розгляд звернень громадян та	Встановлення фактів порушень вимог	883 звернення з питань	$883 * 1,116 = 985,428$	4,927

	споживачів електричної енергії (у тому числі за дорученням Міненерго та центральних органів виконавчої влади) з питань технічного стану електричних мереж, надійності та якості електропостачання та приєднання електроустановок замовника до електричних мереж тощо	нормативно-правових актів в галузі електроенергетики та поновлення порушених прав заявників щодо забезпечення надійного, безпечного та якісного постачання електричної енергії	техстану та якості		
11	Участь в комісії з розслідування причин та наслідків технологічних порушень, пожеж, надзвичайних ситуацій техногенного характеру на енергоустановках ОСР, виробників електричної	Встановлення причин технологічних порушень та розроблення ефективних заходів для забезпечення упередження виникнення порушень в роботі об'єктів електроенергетики.	149	36300	181,5

	енергії та споживачів				
	Всього				2531,315

Розрахунок можливого невідпуску електроенергії у суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання на 2023 рік

Станом на 1 січня 2024 р. в Україні нараховується 521 теплопостачальна організація, що експлуатують 5 194 котельні загальною потужністю 60 338 ГКал/год на яких встановлено 14 691 котел. Транспортування теплової енергії здійснюється тепловими мережами різного діаметру, загальною протяжністю 23 757 км., та 3 145 ЦТП. До них приєднано 145 862 споживачі загальною потужністю 33 069 ГКал/год.

Кількість пошкоджень та відмов, що призводять до припинення теплопостачання або зниження його якості щороку збільшується.

Однією з причин збільшення відмов є значний відсоток обладнання, що має термін експлуатації понад нормативний 45% котлів, 66% теплових мереж.

Основною функцією Держенергонагляду є забезпечення надійного безперебійного та якісного теплопостачання споживачів теплової енергії. Для цього працівниками Держенергонагляду здійснюються заходи з контролю дотримання вимог нормативно-правових актів та нормативно-технічних документів, в тому числі в ході контролю підготовки суб'єктів теплопостачання до осінньо-зимового періоду (далі – ОЗП) відповідно до Правил підготовки теплових господарств до опалювального періоду, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України, Міністерства житлово-комунального господарства України від 10.12.2008 № 620/378, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 31.12.2008 за № 1310/16001 та у відповідності до щорічних розпоряджень Кабінету Міністрів України стосовно Плану заходів з підготовки до ОЗП та його проходження - проведення моніторингів проходження опалювального періоду.

Під час контролю підготовки до опалювального періоду перевіряється організація технічного обслуговування та ремонту обладнання котелень та теплових мереж (складання графіків та переліку робіт планово – попереджувальних ремонтів що мають бути виконані під час підготовки обладнання до ОЗП, гідравлічних та інших випробувань для виявлення дефектів та підтвердження якості проведених ремонтів, тощо).

Метою цього контролю є виявлення недоліків та порушень нормативно-правових актів та нормативно-технічної документації щодо визначення термінів обсягів та повноти проведення робіт з підготовки обладнання котелень та теплових мереж, які впливають на надійність роботи та підтверджують їх можливість здійснювати теплопостачання у відповідності до температурних

графіків та інших вимог, що висуваються до згаданого обладнання. За результатами цих робіт складаються та надаються суб'єктам відносин у сфері теплопостачання рекомендації щодо усунення виявлених недоліків. Виконання рекомендацій дозволяє знизити втрати теплової енергії, втрати теплоносія, збільшити надійність роботи обладнання та додержання режимів теплопостачання (теплоспоживання). Також в якості результату виконання рекомендацій слід розглядати зменшення електроспоживання в разі необхідності споживачем теплової енергії частково або повністю компенсувати нагрівальними приладами відсутнє або неякісне опалення.

Метою моніторингу проходження опалювального сезону є здійснення контролю дотримання режимів теплопостачання/теплоспоживання, виявлення перерв у теплопостачанні споживачів.

Під час моніторингу виявляються та фіксуються порушення технічного та організаційного характеру, що призвели до перерв у теплопостачанні споживачів та факти відхилень від температурного графіка. За результатами моніторингу також складаються рекомендації щодо усунення причин та приведення режимів теплопостачання/теплоспоживання у відповідність до діючих нормативних параметрів.

Додатково на виконання окремих доручень Кабінету Міністрів України, Міністерства енергетики України та інших ЦОВВ проводяться моніторинги щодо готовності до ОЗП об'єктів соціальної сфери що мають особливе значення (дитячі дошкільні заклади, школи, лікарні тощо).

В ході здійснення контролю за ходом підготовки до опалювального сезону 2023/2024 рр. було здійснено:

Огляд 2 633 джерела теплової енергії (1 946 котелень та 687 ЦТП) при цьому виявлено 4 409 порушень вимог діючих норм і правил у сфері теплопостачання з них усунуто 1 755 порушення (40 %).

Огляд 1 467 закладів соціально важливої сфери(2 928 об'єкта) в т.ч.

- 898 закладів охорони здоров'я (1 926 об'єктів)
- 250 закладів освіти (436 об'єктів);
- 214 закладів соціальної сфери (353 об'єкта)
- 20 державних установ (59 об'єктів)
- 85 закладів Міністерства охорони здоров'я (154 об'єкта).

При цьому, виявлено 3 425 порушення з питань технічного стану та організації їх експлуатації, надіслано 883 рекомендаційних листа та встановлені терміни щодо усунення порушень. Усунуто 2 703 порушення (79 %).

Під час проведення моніторингів проходження опалювального сезону 2023/2024 Зафіксовано та вжито заходів щодо оперативного усунення 5 109 технологічних порушень.

Розрахунки щодо недовідпуску електричної енергії

Держенергонагляд в умовах воєнного стану продовжував виконувати свої основні завдання:

здійснювати заходи державного енергетичного нагляду (контролю);

здійснювати контроль стану підготовки та готовності до роботи електричних станцій, електричних і теплових установок і мереж в особливий період, осінньо-зимовий період, а також у період повені, грозний сезон та в умовах високих температур;

брати участь у роботі комісій з розслідування причин технологічних порушень на обладнанні електричних мереж учасників ринку напругою 220 кВ і вище, які призвели до порушення режимів роботи інших учасників ринку, здійснювати контроль виконання заходів за результатами розслідувань;

брати участь у проведенні моніторингу безпеки постачання електричної енергії в Україні за дорученням Міненерго.

Узагальнення практики застосування законодавства з питань державного нагляду у галузі електроенергетики, розроблення пропозицій щодо вдосконалення законодавчих актів, актів Президента України та Кабінету Міністрів України, нормативно-правових актів Міненерго, інших державних (в тому числі колегіальних) органів у цій сфері

Участь галузевих комісій з централізованого обстеження гідротехнічних споруд за запрошенням ПрАТ «ЛьвівОРГРЕС».

Як приклад умовний розрахунок щодо заходів державного нагляду (контролю):

За 2022 рік на обладнанні електричних мереж ОСП та об'єктах генерації відбулося **807** технологічних порушень із загальним недовідпуском електричної енергії вказаної в актах розслідування 59579 тис. кВт/ год

Теоретичний розрахунковий середній показник **недовідпуску** на одне технологічне порушення:

$$H = 59579 \text{ тис. кВт/ год} / 807 = 73 \text{ тис. кВт}$$

В грошовому обчисленні при середньому тарифі 5 грн./кВт год **збиток** на одне технологічне порушення.

$$Z = 73 \text{ тис. кВт} * 5 \text{ грн./кВт год} = 365 \text{ тис. грн}$$

Зокрема, Департаментом державного нагляду за експлуатацією електричних станцій та мереж Державної інспекції енергетичного нагляду України за 2022 рік було проведено **38 перевірок** (позапланових).

За результатами перевірок складено **38 актів** та видано приписи із заходами щодо усунення виявлених порушень (**1887** порушень).

При розрахунку можливого завданого збитку умовно приймаємо що одне виявлене порушення (Вимоги законодавства) під час проведення планового (позапланового) заходу державного нагляду (контролю) щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства у сфері електроенергетики та у сфері теплопостачання потенційно може призвести до технологічного порушення (порушенню безпеки постачання електричної енергії) та дорівнює збитку на одне технологічне порушення

$$З(м) = З = 73 \text{ тис. кВт} * 5 \text{ грн./кВт год} = 365 \text{ тис. грн}$$

Таким чином «можливий» завданий збиток за 2023 рік

$$З(м-год) = 1887 \text{ порушень} * 365 \text{ тис. грн} = 688755 \text{ тис. грн}$$

Усунення виявлених порушень (вимог законодавства) суб'єктом господарювання фактично дає можливість **запобігти** даних «**можливих**» завданих збитків.

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ
до проєкту Закону України «Про державний енергетичний контроль»

Зміст положення акта законодавства	Зміст відповідного положення проєкту акта
Закон України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності»	
<p>... Стаття 2. Сфера дії цього Закону</p> <p>... Відсутній</p>	<p>... Стаття 2. Сфера дії цього Закону</p> <p>... Державний нагляд (контроль) у сфері теплопостачання, в електроенергетиці, на ринку природного газу здійснюється у встановленому цим Законом порядку з урахуванням особливостей, визначених законом України «Про державний енергетичний контроль».</p>
Закон України «Про ринок електричної енергії»	
<p>... Стаття 9. Державний енергетичний нагляд в електроенергетиці</p> <p>... 3. Способом здійснення державного енергетичного нагляду в електроенергетиці є проведення центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі</p>	<p>... Стаття 9. Державний енергетичний нагляд в електроенергетиці</p> <p>... 3. Способом здійснення державного енергетичного нагляду в електроенергетиці є проведення центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики,</p>



Сертифікат [3FAA9288358EC0030400000041E4320036VCC100](#)
Підписувач [Слободян Руслан Олександрович](#)
Дійсний з [14.09.2023 3:26:53](#) по [12.09.2024 3:26:53](#)

Держенергонагляд



7/8.1-2500-24 від 26.06.2024

<p>електроенергетики, відповідних обстежень, перевірок, оглядів щодо обладнання електричних мереж учасників ринку електричної енергії (крім споживачів) у порядку, визначеному Законом України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності».</p>	<p>відповідних обстежень, перевірок, оглядів щодо обладнання електричних мереж учасників ринку електричної енергії (крім споживачів) у порядку, визначеному Законом України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності» та Законом України «Про державний енергетичний контроль».</p>
<p>Закон України «Про теплопостачання»</p>	
<p>...</p> <p>Стаття 14. Державний нагляд (контроль) у сфері теплопостачання</p> <p>...</p> <p>5. Способом здійснення державного нагляду (контролю) у сфері теплопостачання є проведення центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) у галузі теплопостачання, відповідних обстежень, перевірок, оглядів, інспектування теплових, тепловикористальних установок і мереж, енергетичного обладнання суб'єктів відносин у сфері теплопостачання в порядку, визначеному Законом України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності».</p>	<p>...</p> <p>Стаття 14. Державний нагляд (контроль) у сфері теплопостачання</p> <p>...</p> <p>5. Способом здійснення державного нагляду (контролю) у сфері теплопостачання є проведення центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) у галузі теплопостачання, відповідних обстежень, перевірок, оглядів, інспектування теплових, тепловикористальних установок і мереж, енергетичного обладнання суб'єктів відносин у сфері теплопостачання в порядку, визначеному Законом України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності» та Законом України «Про державний енергетичний контроль».</p>

Закон України «Про ринок природного газу»

...
Стаття 8⁻¹. Державний енергетичний нагляд (контроль) на ринку природного газу

...
 Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері державного нагляду (контролю) на ринку природного газу, здійснює державний енергетичний нагляд (контроль) на ринку природного газу шляхом проведення відповідних обстежень, перевірок, оглядів, інспектування об'єктів газорозподільних систем, внутрішньобудинкових систем газопостачання, газових мереж внутрішнього газопостачання, димових і вентиляційних каналів житлових і громадських будинків, їх випробування та ремонту у порядку, визначеному Законом України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності».

...
Стаття 8⁻¹. Державний енергетичний нагляд (контроль) на ринку природного газу

...
 Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері державного нагляду (контролю) на ринку природного газу, здійснює державний енергетичний нагляд (контроль) на ринку природного газу шляхом проведення відповідних обстежень, перевірок, оглядів, інспектування об'єктів газорозподільних систем, внутрішньобудинкових систем газопостачання, газових мереж внутрішнього газопостачання, димових і вентиляційних каналів житлових і громадських будинків, їх випробування та ремонту у порядку, визначеному Законом України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності» **та Законом України «Про державний енергетичний контроль».**

**Голова Державної інспекції
 енергетичного нагляду України**
 «__» _____ 2024 р.

Руслан СЛОБОДЯН

ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА до проєкту Закону України «Про державний енергетичний контроль»

1. Мета

Метою прийняття проєкту Закону України «Про державний енергетичний контроль» (далі – проєкт Закону) є забезпечення підвищення ефективності здійснення державного енергетичного нагляду (контролю) у галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу та забезпечення оптимізації витрат на утримання центрального органу виконавчої влади який реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики, теплопостачання, а також на ринку природного газу.

Прийняття проєкту Закону сприятиме забезпеченню енергетичної безпеки держави, надійного (безперебійного) та безпечного постачання електричної, теплової енергій та природного газу, належного захисту прав споживачів шляхом створення нової моделі державного енергетичного контролю із започаткуванням нових засад, які сприятимуть досягненню балансу між вимогами європейської спільноти та українського суспільства.

2. Обґрунтування необхідності прийняття акта

Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 21 квітня 2023 року № 373-р схвалено Енергетичну стратегію України на період до 2050 року, основними завданнями якої є зміцнення стійкості енергосистеми та посилення енергетичної безпеки та енергетичної незалежності України.

Згідно з Третім енергетичним пакетом ЄС Україна взяла на себе зобов'язання щодо створення лібералізованих ринків енергії, а також забезпечення безпеки постачання енергетичних ресурсів споживачам, а саме, забезпечення цілісності об'єднаної енергетичної системи України, надійного енергозабезпечення споживачів енергетичними ресурсами належної якості.

Сьогодні триває реалізація «Плану заходів щодо синхронізації об'єднаної енергетичної системи України з об'єднанням енергетичних систем держав — членів Європейського Союзу» (далі - План заходів), яка є важливою складовою щодо можливості ефективного забезпечення балансової надійності роботи вітчизняної енергосистеми у перспективі.

Метою Плану заходів є створення організаційних, технічних та правових умов, спрямованих на забезпечення можливості успішного включення об'єднаної енергетичної системи України (далі – ОЕС України) до синхронної зони континентальної Європи (енергетичної системи ENTSO-E) та подальшого забезпечення їх синхронної роботи.

Розширення синхронної зони енергетичної системи континентальної Європи ENTSO-E за рахунок приєднання ОЕС України є складовою



Сертифікат 3FAA9288358EC0030400000041E4320036VCC100
Підписувач Слободян Руслан Олександрович
Дійсний з 14.09.2023 3:26:53 по 12.09.2024 3:26:53



Держенергонагляд
7/8.1-2500-24 від 26.06.2024

забезпечення інтеграції ринків електроенергії України у внутрішній енергетичний ринок Європейського Союзу, який включає 41 системного оператора та 34 країни-учасниці.

Водночас зазначаємо, що одним із основних принципів, на якому базується функціонування ринків електричної енергії та природного газу, державна політика у сфері теплопостачання, є забезпечення енергетичної безпеки держави.

У той же час у 2023 році у розподільчих мережах операторів систем розподілу сталося понад 204 тис. технологічних порушень у роботі мереж та обладнання, що на 20 тис. порушень більше, ніж за 2022 рік. Як наслідок такої кількості порушень, рівень недовипуску електричної енергії споживачам у 2023 році склав 227,7 млн кВт·год, що на 123,2 млн кВт·год більше, ніж за 2022 рік.

За 2023 рік відбулося 19 відмов I категорії з недовідпуском електроенергії споживачам 34,2 млн. кВт·год та 130 відмов II категорії з недовідпуском електроенергії споживачам 2,1 млн. кВт·год (проти 24 відмов I категорії та 122 відмов II категорії із загальним недовідпуском 30,5 млн. кВт·год за 2022 рік), з них 10 відмов сталися з вини персоналу з недовідпуском 0,54 млн. кВт·год.

Рівень аварійності в електричних мережах напругою 10(6) - 110(150) кВ залишається достатньо високим і спостерігається збільшення кількості відключень та їх тривалості, особливо споживачів електричної енергії, розподіл електричної енергії для яких здійснюється операторами системи розподілу через мережі інших споживачів (особливої групи побутових споживачів).

Кількість технологічних порушень, зафіксованих протягом опалювального періоду 2021/2022 років, у системах теплопостачання зроста майже у 2,2 рази порівняно з попередніми періодами. В окремих районах Києва відбувається по 6 поривів/рік*км (натомість, в країнах ЄС цей показник не перевищує 0,1).

Причинами цього стало:

невиконання в повному обсязі учасниками ринку електричної енергії та суб'єктами відносин у сфері теплопостачання (у тому числі споживачами електричної енергії, віднесених до особливої групи побутових споживачів) капітальних та поточних ремонтів як основного, так і допоміжного енергообладнання;

непроведення в повному обсязі випробування та технічного обслуговування пристроїв захисту;

недоліки в експлуатації енергетичного господарства;

відсутність договорів на постачання та накопичення як основного, так і резервного палива.

неврегульованість на законодавчому рівні питань забезпечення контролю, а саме, в енергетичній галузі за діяльністю природних монополістів;

відсутність можливості в законодавстві використання наглядовими органами різних можливостей державними органами нагляду (контролю), при цьому не знижуючи сам наглядовий ефект.

Унаслідок вищезазначеного впродовж останніх років спостерігається тенденція щодо збільшення кількості скарг та звернень споживачів до органів виконавчої влади щодо якості надання послуг. Це, зокрема, скарги на несподівані або тривалі відключення від електропостачання, незадовільний технічний стан обладнання електричних мереж, невідповідність якості електричної енергії державному стандарту ДСТУ EN 50160 2014, неналежні технічні показники природного газу, що постачається споживачам, недотримання температурного графіка та порушення режимів теплопостачання, зрив початку опалювального періоду. Неможливість задовольнити в повному обсязі скарги та звернення в сферах електроенергетики, теплопостачання, газопостачання у зв'язку з неналежним технічним станом енергетичних систем викликає значну занепокоєність та невдоволеність споживачів.

Існуючий технічний стан основних об'єктів ОЕС України потребує аналізу їх відповідності основним технічним вимогам, принципам експлуатації енергосистем та правилам для операторів систем передачі в континентальній Європі, що не віднесено до функцій Держенергонагляду відповідно до чинного законодавства. Тому контроль за технічним станом та організацією експлуатації основного обладнання об'єктів генерації та електромереж вкрай актуальний та важливий для енергетичної та національної безпеки України.

Іншою складовою енергетичної безпеки держави є забезпечення надійного та безпечного постачання природного газу споживачам в умовах реформування відповідного ринку, забезпечення інтеграції ринку природного газу України з ринками природного газу держав – сторін Енергетичного Співтовариства.

Учасники ринку природного газу повинні планувати і вживати заходів відповідно до Правил про безпеку постачання природного газу, затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 02 листопада 2015 року № 686, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 30 листопада 2015 року за № 1489/27934, та нести відповідальність за безпеку постачання у межах сфери своєї діяльності.

При цьому в Законі України «Про ринок природного газу» не реалізовані механізми державного нагляду (контролю) в частині технічної експлуатації об'єктів газової інфраструктури, відсутня дієва система впливу на суб'єктів ринку природного газу.

Згідно з нормами чинного законодавства, підтримання технічного стану пристроїв, установок, мереж, а також системних об'єктів згідно з вимогами законодавства, та провадження постійного експлуатаційного нагляду, наразі покладені на оператора ГРМ для забезпечення надійної та безпечної

експлуатації газорозподільної системи згідно з Кодексом газорозподільних систем.

Проте аналіз здійснення таких заходів з боку операторів ринку показав, що у галузі накопичилась значна кількість проблемних питань. Зокрема, щодо неналежного технічного стану та забезпечення технічного обслуговування як транспортних, так і розподільних мереж. Наслідком невирішення таких проблем стала низка аварій, які відбувалися у різних регіонах України. Таким чином, формується певна «зона безвідповідальності» через відсутність дієвої системи впливу на суб'єктів ринку природного газу.

Належного контролю зі сторони держави потребує і питання відновлення пошкоджених внаслідок бойових дій енергооб'єктів, власниками яких в більшості є приватні компанії.

Неналежне врегулювання на законодавчому рівні відносин та спірних питань, які виникають під час здійснення заходів державного нагляду (контролю) у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу, призводить до відсутності дієвого контролю з боку держави за технічним станом та організацією експлуатації енергетичного обладнання, за допомогою якого здійснюється виробництво, розподіл та постачання електричної, теплової енергії та природного газу споживачам.

Таким чином, загальнодержавною проблемою стає зниження рівня надійності та якості енергозабезпечення споживачів (безпеки постачання) через нехтування суб'єктами господарювання – учасниками ринків електричної енергії та природного газу, суб'єктами відносин у сфері теплопостачання вимог нормативно-правових актів, норм і правил з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, енергетичного обладнання учасників ринку електроенергії, теплових, теплогенеруючих, тепловикористальних установок і мереж суб'єктів відносин у сфері теплопостачання, об'єктів газової інфраструктури.

Необхідність прийняття проекту Закону України «Про державний енергетичний контроль», зокрема й у воєнний час, викликано потребою забезпечення можливості імплементації вимог європейського законодавства з урахуванням існуючої законодавчої бази, зокрема щодо дієвого державного впливу на суб'єктів господарювання щодо підготовки об'єктів енергетичної інфраструктури, які знаходяться у їх власності, до проходження осінньо-зимового (опалювального) періоду, забезпечення сталого та безпечного постачання електричної енергії та природного газу, підвищення рівня надійності та якості енергозабезпечення споживачів, громадян України.

У цих умовах енергетична галузь України повинна своєчасно адаптуватися до будь-яких змін у структурі виробничих потужностей у галузі, систем передачі (транспортування), систем розподілу та споживання природного газу,

змін у структурі генерації, системі передачі, системах розподілу та споживання електричної та теплової енергії. Також необхідно забезпечити запровадження системного підходу до визначення ризиків з безпеки постачання електричної та теплової енергії, природного газу, формування заходів щодо їх недопущення та подолання, а також забезпечення належного державного нагляду (контролю) за їх реалізацією.

При цьому підстави і періодичність здійснення заходів державного нагляду (контролю), встановлені Законом України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності», не дозволяють реалізовувати дієвий нагляд за суб'єктами енергетики, а мораторій на проведення планових заходів державного нагляду (контролю), визначений постановою Кабінету Міністрів України від 13 березня 2022 року № 303, призвів до суттєвого зменшення рівня державного нагляду (контролю) у галузях електроенергетики та теплопостачання.

Подолання існуючих проблем потребує комплексного перегляду державної політики щодо організації контрольних заходів, обумовлених зростанням зауважень до роботи учасників ринку електричної енергії та природного газу, суб'єктів відносин у сфері теплопостачання, особливо тих, які впливають на забезпечення безпеки постачання електричної та теплової енергії, природного газу споживачам як у довготривалій, так і у короткотривалій перспективі.

Виникає необхідність впровадження якісно нових механізмів державного контролю у згаданих сферах, які дозволять забезпечити енергетичну безпеку в умовах нових викликів, що постали перед державою, врахування Європейської практики врегулювання зазначених суспільних відносин, адаптації національного законодавства до законодавства ЄС з одночасним врахуванням вимог існуючих суспільних відносин.

14 березня 2023 року Кабінетом Міністрів України прийнято розпорядження «Про затвердження плану пріоритетних дій Уряду на 2023 рік».

Пунктом 108 зазначеного плану передбачено розроблення законопроекту про державний енергетичний контроль, прийняття якого має забезпечити підвищення безпеки постачання електричної енергії, тепла та природного газу, зниження видатків державного бюджету України на утримання органу державної влади.

Відтак, розробленим проектом Закону передбачено впровадження превентивних заходів, особливих видів контролю та діяльності центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу, таких як державний моніторинг, документальна перевірка, аудит технічний та екстрене реагування.

Зазначені вище особливі види контролю та діяльності, сприятимуть запобіганню порушенням та забезпеченню додержання вимог законодавства у

сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу суб'єктами господарювання, що забезпечують управління і технічне обслуговування підконтрольних об'єктів в частині технічного стану підконтрольних об'єктів, їх експлуатації та обслуговування.

Наприклад, такий особливий вид діяльності, як аудит технічний, здійснюватиметься на договірних засадах та на платній основі за зверненням підконтрольного суб'єкта.

Відповідно, проектом Закону передбачено плату за здійснення державного енергетичного нагляду (контролю) – це платіж за сприяння забезпеченню безпеки постачання електричної енергії, природного газу, теплопостачання шляхом залучення до проведення особливих видів контролю органу державного енергетичного нагляду (контролю), які сплачуються суб'єктами господарювання, що провадять діяльність в галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу.

Запровадження державного моніторингу діяльності учасників ринку електричної енергії, природного газу та у сфері теплопостачання, технічних аудитів діяльності суб'єктів господарювання дозволятимуть суб'єктам господарювання попередити порушення вимог законодавства, залучивши фахівців органу державного енергетичного контролю з метою виявлення, попередження та усунення порушень вимог законодавства без застосування санкцій навіть в умовах запроваджених мораторіїв на проведення планових та позапланових перевірок.

Документальні перевірки проводитимуться з метою виявлення і усунення порушень, контролю своєчасності, достовірності, повноти виконання робіт (заходів) з питань технічного стану енергетичних об'єктів і мереж, енергетичного обладнання, їх організації, експлуатації та обслуговування, виявлення і усунення порушень у сфері теплопостачання та на ринку природного газу на підставі статистичної та іншої звітності або інформації, передбаченої проектом Закону, а також іншими законодавчими актами.

Також, проектом Закону передбачена дія органу державного енергетичного нагляду (контролю) на комплекс заходів, що вживаються підконтрольним суб'єктом з метою попередження, виникнення або настання наслідків аварійних ситуацій, пов'язаних з роботою підконтрольних об'єктів, що можуть завдати шкоди навколишньому природному середовищу, майну, життю і здоров'ю фізичних та юридичних осіб.

Зазначена дія, є екстреним реагуванням на технологічні порушення та є правом органу державного енергетичного нагляду (контролю).

Задля забезпечення автоматизації планування та проведення заходів державного енергетичного контролю суб'єктів (об'єктів) електроенергетики, облік і аналіз технологічних порушень в роботі енергетичного обладнання,

доступ громадян та юридичних осіб до інформації щодо обліку і аналізу технологічних порушень в роботі енергетичного обладнання проектом Закону передбачено створення інформаційно-аналітичної системи енергетичного нагляду (контролю).

До інформаційно-аналітичної системи енергетичного нагляду (контролю) вноситиметься інформація та відомості за результатами здійснення особливих видів контролю центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу.

На відміну від інтегрованої автоматизованої системи державного нагляду (контролю), інформаційно-аналітична система енергетичного нагляду (контролю) забезпечить можливість аналізу особливих видів контролю та дій органу державного енергетичного нагляду (контролю), формування відповідної державної статистики в галузях електроенергетики, теплопостачання, а також на ринку природного газу, систематизацію проблем та виявлення критичних порушень у зазначених галузях, та забезпечить виконання поставлених перед Держенергонаглядом завдань для покращення ситуації щодо надійного (безперебійного) та безпечного постачання електричної, теплової енергій та природного газу, належного захисту прав споживачів.

Держателем інформаційно-аналітичної системи енергетичного нагляду (контролю) буде орган державного енергетичного нагляду (контролю) у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу.

Отже, враховуючи вищезазначене, дія проекту Закону буде розповсюджуватися на всіх суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність у галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу.

Таким чином, кількість піднаглядних суб'єктів господарювання становить 73 222 одиниць.

Також, проект Закону направлений на упорядкування діяльності енергетичного контролю (нагляду) в енергетиці, теплопостачанні, а також на ринку природного газу та сприятиме реалізації державної політики із здійснення контролю за станом забезпечення контролю з урахуванням сучасних вимог щодо їх дерегуляції за станом забезпечення:

- енергетичної безпеки держави;

- безпеки постачання електроенергії та природного газу;

- надійного та безперебійного постачання електричної та теплової енергії, природного газу споживачам, що є необхідними елементами безпеки, життя та здоров'я людини;

- захисту прав та інтересів споживачів.

3. Основні положення проєкту акта

Проєктом Закону пропонується вдосконалення державної політики у сфері державного енергетичного нагляду (контролю) шляхом створення нової моделі державного контролю у зазначеній сфері в частині технічного стану підконтрольних об'єктів, їх експлуатації та обслуговування, забезпечення енергетичної безпеки держави та належного захисту прав споживачів, започаткування нових засад, які сприятимуть досягненню балансу між вимогами європейської спільноти та українського суспільства з метою забезпечення енергетичної безпеки держави шляхом належного нормативно-правового врегулювання питання здійснення державного нагляду (контролю) за технічним станом та експлуатацією енергообладнання та мереж як основної складової сталого функціонування вказаних сфер.

Зокрема, пропонується визначити правові та організаційні засади, основні принципи і порядок здійснення державного енергетичного нагляду (контролю) у галузях електроенергетики, теплопостачання, а також на ринку природного газу, повноваження органів виконавчої влади в зазначеній сфері, особливості здійснення заходів державного енергетичного контролю, врегулювати питання планування заходів державного енергетичного нагляду (контролю), фінансування його здійснення та інформаційного забезпечення.

Врегулюються питання здійснення органом державного енергетичного нагляду (контролю) моніторингів діяльності учасників ринку електричної енергії, природного газу та у сфері теплопостачання, технічних аудитів стану діяльності суб'єктів господарювання з метою виявлення, попередження та усунення порушень вимог законодавства у сферах електроенергетики, теплопостачання, а також на ринку природного газу без застосування санкцій.

Також пропонується внести зміни до Закону України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності», Закону України «Про теплопостачання», Закону України «Про ринок електричної енергії», Закону України «Про ринок природного газу» з метою визначення єдиних засад державного енергетичного нагляду (контролю) у галузях електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу.

4. Правові аспекти

Нормативно-правові акти, що діють у відповідній сфері суспільних відносин:

Закон України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності»;

Закон України «Про ринок електричної енергії»;

Закон України «Про теплопостачання»;

Закон України «Про ринок природного газу»;

Закон України «Про нафту і газ»;

Рішення Ради національної безпеки і оборони України «Про заходи з нейтралізації загроз в енергетичній сфері» від 30 липня 2021 року, введеного в дію Указом Президента України від 28 серпня 2021 року № 452/2021;

Регламент Європейського парламенту і Ради (ЄС) № 1227/2011 від 25 жовтня 2011 року про добросовісність та прозорість на оптовому енергетичному ринку;

Регламент (ЄС) 2017/1938 Європейського Парламенту та Ради від 25 жовтня 2017 року щодо заходів із забезпечення безпеки постачання газу та скасування Регламенту (ЄС) 994/2010;

Директива (ЄС) 2019/944 Європейського Парламенту та Ради від 05 червня 2019 року про загальні правила внутрішнього ринку електричної енергії;

Регламент (ЄС) 2019/941 Європейського Парламенту та Ради від 05 червня 2019 року про готовність до ризиків в електроенергетиці та скасування Директиви 2005/89/ЄС (далі – Регламент 2019/941/ЄС).

5. Фінансово-економічне обґрунтування

Реалізація проекту Закону не потребуватиме додаткового фінансування з державного та місцевого бюджетів і здійснюватиметься в межах видатків, передбачених Законом України «Про Державний бюджет України на 2024 рік» на функціонування Держенергонагляду.

Принагідно зазначаємо, що відповідно до Закону України «Про ринок природного газу» на центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, покладено ряд завдань визначених цим Законом, зокрема, заходи з безпеки постачання природного газу, моніторинг безпеки постачання природного газу, технічні норми та норми безпеки на ринку природного газу тощо.

Міністерство енергетики України не потребує додаткового фінансування, адже, відповідно до Положення про Міністерство енергетики України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 17 червня 2020 року № 507, Міненерго є головним органом у системі центральних органів виконавчої влади, який, зокрема, забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному, ядерно-промисловому, вугільно-промисловому, торфодобувному, нафтогазовому та нафтогазопереробному комплексі.

Відповідно до структури Міністерства енергетики України, у складі апарату Міненерго функціонує Директорат нафтогазового комплексу та розвитку ринків нафти, природного газу та нафтопродуктів і його структурні підрозділи, тобто формування та реалізація державної політики, зокрема, і щодо питань ринку природного газу.

Водночас зазначаємо, що проектом Закону передбачається залучати до проведення перевірок представників центральних і місцевих органів виконавчої

влади, органів місцевого самоврядування, експертних та громадських організацій (за погодженням з їх керівниками).

Разом з цим, необхідно додатково зазначити, що це планується здійснювати через відповідні центральні органи виконавчої влади, державні установи, відомства та організації. Тому, фінансові витрати на реалізацію цієї цілі не потребує.

Також звертаємо увагу, що відповідно до ч. 8 ст. 9 Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено, що фінансування центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, здійснюється за рахунок коштів загального та спеціального фондів Державного бюджету України у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України.

Відповідно до частини четвертої статті 50 Закону України «Про державну службу» джерелом формування фонду оплати праці державних службовців є державний бюджет. Фонд оплати праці державних службовців формується за рахунок коштів державного бюджету, а також коштів, які надходять до державного бюджету в рамках програм допомоги Європейського Союзу, урядів іноземних держав, міжнародних організацій, донорських установ. Порядок використання таких коштів, які надходять до державного бюджету, затверджується Кабінетом Міністрів України. Джерелами покриття додаткових бюджетних витрат можуть розглядатися програми допомоги Європейського Союзу, урядів іноземних держав, міжнародних організацій або донорських установ.

Щодо додаткових стимулюючих виплат, необхідно врахувати, що відповідно до п.14 розділу XI Закону України «Про державну службу» передбачено, що керівники державної служби протягом двох років з дня набрання чинності цим Законом у межах економії фонду оплати праці мають право встановлювати державним службовцям додаткові стимулюючі виплати.

За результатом діяльності Держенергонагляду в галузі електроенергетики у 2023 році, а саме проведення позапланових заходів, моніторингів у суб'єктів господарювання, розгляду звернень тощо, фінансова складова становить більше 2,5 млрд. грн.

Щодо джерел надходження коштів в частині фінансування Держенергонагляду до пояснювальної записки додаються відповідні фінансово-економічні обґрунтування.

6. Позиція заінтересованих сторін

Відповідно до вимог Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності», пункту 12 Порядку проведення консультацій з громадськістю з питань формування та реалізації державної

політики, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 03.10.2010 № 996, Держенергонагляд оприлюднював проєкт Закону з метою проведення консультацій з громадськістю у формі електронних консультацій з громадськістю та отримання зауважень та пропозицій до нього.

За результатами проведення електронних консультацій з громадськістю, Держенергонагляд отримав зауваження та пропозиції від Національної, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, приватного акціонерного товариства «Національна енергетична компанія «Укренерго», Асоціації газового ринку України, Регіональної газової компанії «Чернігівгаз», Регіональної газової компанії «Житомиргаз», Регіональної газової компанії «Дніпропетровськгаз» та ПрАТ «Укргідроенерго».

З метою додержання вимог законодавства Держенергонагляд оприлюднював на своєму офіційному вебсайті Звіт за результатами проведення електронних консультацій з громадськістю щодо проєкту Закону у рубриці «Для громадськості»/»Консультації з громадськістю»/»Електронні консультації з громадськістю»/»Звіти про громадське обговорення».

7. Оцінка відповідності

Проєкт Закону забезпечує передумови для виконання зобов'язань щодо створення лібералізованих ринків енергії, а також забезпечення безпеки постачання енергетичних ресурсів споживачам, а саме забезпечення цілісності ОЕС України, надійного енергозабезпечення споживачів енергетичними ресурсами належної якості, які взяла на себе Україна відповідно до вимог Третього енергетичного пакету ЄС.

У проєкті Закону відсутні положення, що стосуються впливу на зобов'язання України у сфері прав та свобод, гарантованих Конвенцією про захист прав людини і основоположних свобод, впливають на забезпечення рівних прав та можливостей жінок і чоловіків, містять ризики вчинення корупційних правопорушень та правопорушень, пов'язаних з корупцією, створюють підстави для дискримінації.

8. Прогноз результатів

Реалізація проєкту Закону підвищить ефективність здійснення державного енергетичного нагляду (контролю) в галузях електроенергетики, тепlopостачання, на ринку природного газу, що вплине на забезпечення прав та інтересів суб'єктів господарювання, споживачів електричної та теплової енергії, а також природного газу.

Вирішення визначених проблем з використанням ринкових механізмів не можливе через глибину кризи в енергетичній галузі України, а також відсутність правових важелів впливу на суб'єктів господарювання-порушників енергетичного законодавства. І як наслідок, наявна незахищеність споживачів електричної і теплової енергії, а також природного газу.

Прийняття проекту Закону дозволить визначити єдині засади здійснення державного енергетичного нагляду (контролю) в галузях електроенергетики, теплопостачання, а також на ринку природного газу, закріпити повноваження органів виконавчої влади у зазначеній сфері з метою сприяння забезпеченню енергетичної безпеки держави.

Це, у свою чергу, сприятиме створенню обставин, що позитивно впливатимуть на формування сучасного ринкового середовища, підвищення України в рейтингу «Doing Business» з питань покращення технічного стану об'єктів у сферах електроенергетики та теплопостачання, а також на ринку природного газу, забезпечення надійної роботи ОЕС України.

Вплив на ключові інтереси заінтересованих сторін:

Заінтересована сторона	Вплив реалізації акта на заінтересовану сторону	Пояснення очікуваного впливу
Суб'єкти господарювання	Забезпечення дотримання технічного стану енергетичного обладнання відповідно до вимог норм, правил та інших нормативно-правових актів у сферах електроенергетики, теплопостачання, на ринку природного газу, зменшення та/або відсутність негативного впливу на роботу ОЕС України	Реалізація акта забезпечить дотримання заходів щодо дерегуляції процесів, що вплине на підвищення відповідальності за дотримання законодавства в частині технічної експлуатації енергообладнання та мереж у сферах електроенергетики, теплопостачання, на ринку природного газу, створить прозорі та зрозумілі процедури державного енергетичного контролю

Споживачі електричної, теплової енергії та природного газу	Сприяння безперебійному отриманню електричної, теплової енергії та природного газу відповідної якості	За рахунок зменшення кількості аварійних відключень покращиться якість і надійність постачання електричної, теплової енергії та природного газу споживачам.
--	---	---

**Голова Державної інспекції
енергетичного нагляду України**
« ___ » _____ 2024 р.

Руслан СЛОБОДЯН