



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА
ВУГІЛЬНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ

НАКАЗ

«21» 12. 2012

м. Київ

№ 1054

Про затвердження Регламенту оперативних повідомлень щодо порушень в роботі підприємств паливно-енергетичного комплексу України

Відповідно до Положення про Міністерство енергетики та вугільної промисловості України, затвердженого Указом Президента України від 6 квітня 2011 року № 382/2011, з метою вдосконалення системи інформування керівництва Міненерговугілля про порушення в роботі підприємств паливно-енергетичного комплексу, загрозу або виникнення кризових і надзвичайних ситуацій, нещасних випадків виробничого та невиробничого характеру для своєчасного та ефективного вжиття заходів реагування

НАКАЗУЮ:

1. Затвердити Регламент оперативних повідомлень щодо порушень в роботі підприємств паливно-енергетичного комплексу України (далі - Регламент) у редакції, що додається.
2. Керівникам державних підприємств, що належать до сфери управління Міненерговугілля, та господарських товариств, щодо яких Міненерговугілля здійснює управління корпоративними правами держави:
 - забезпечити безумовне виконання цього наказу;
 - у разі виявлення випадків порушення Регламенту організувати проведення у 3-денний термін службового розслідування за цим фактом та інформувати Міненерговугілля України щодо результатів цього розслідування.
3. Визнати таким, що втратив чинність, наказ Міненерговугілля України від 10.08.2011 № 374 «Про затвердження Регламенту оперативних повідомлень щодо порушень у роботі підприємств паливно-енергетичного комплексу України».
4. Контроль за виконанням цього наказу залишаю за собою.

Міністр

Ю. Бойко

006244

Затверджено
наказом Міністерства енергетики та вугільної
промисловості України
"21" 12 2012 р. № 1054

**РЕГЛАМЕНТ ОПЕРАТИВНИХ ПОВІДОМЛЕНЬ ЩОДО ПОРУШЕНЬ У РОБОТІ
ПІДПРИЄМСТВ ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ УКРАЇНИ**

I. Перелік порушень у роботі підприємств електроенергетичної галузі (далі-підприємств) та надання повідомлень про них до Міністерства енергетики та вугільної промисловості України, Державної інспекції з експлуатації електричних станцій і мереж та Державної інспекції з енергетичного нагляду за режимами споживання електричної та теплової енергії (Держенергонагляд)

№ з/п	Назва порушень	Термін надання повідомлень про порушення (у хвиликах). Відлік часу ведеться, починаючи від часу одержання повідомлення про порушення.				
		Оперативний черговий підприємства, яке підписало договір про паралельну роботу у складі ОЕС України* (диспетчер енергопостачальної компанії або начальник зміни електростанції) - диспетчеру електроенергетичної системи	Диспетчер електроенергетичної системи			Диспетчер ДП "НЕК "Укренерго"- черговому диспетчерській служби Міністерства енергетики та вугільної промисловості України, Державній інспекції з експлуатації електричних станцій і мереж та Голоverbandенергонагляду Оперативний черговий підприємства** - черговому диспетчерській служби Міністерства енергетики та вугільної промисловості України.
Диспетчеру ДП "НЕК "Укренерго"	Регіональній групі Державної інспекції з експлуатації електричних станцій і мереж		Відповідній регіональній інспекції Держенергонагляду	7		
1	2	3	4	5	6	7
1. Технологічні порушення						
1.1. Аварії.						
	1.1.1 Порушення у роботі підприємств, внаслідок якого загинуло п'ять чи травмовано 10 і більше осіб, стався викид отруйних, радіоактивних, біологічно небезпечних речовин за санітарно-захисну зону підприємства, збільшилася концентрація забруднюючих речовин у навколишньому природному середовищі більш як у 10 разів, зруйновано будівлі, споруди чи основні конструкції підприємства, що створило загрозу для життя і здоров'я значної кількості працівників підприємства чи населення;	5	5	15	15	15

1	2	3	4	5	6	7
	1.1.2 Порушення у роботі підприємства, внаслідок якого загинуло до п'яти чи травмовано від 4 до 10 осіб, зруйновано будівлі, споруди чи основні конструкції підприємства, що створило загрозу для життя і здоров'я працівників цеху, дільниці підприємства з чисельністю працюючих 100 і більше осіб;	5	5	15	15	15
	1.1.3 Пошкодження активної зони реакторної установки на АЕС з перевищенням максимальної межі пошкодження ТВЕЛ, що встановлено нормами та правилами з ядерної та радіаційної безпеки або проектом.	5	5	5		5
1.2.	Аварійні відключення устаткування					
	1.2.1 Відключення основного устаткування:					
	• енергоблоки АЕС;	5	5	15		15
	• енергоблоки ТЕС 150 МВт і більше;	5	5	15		15
	• блоки гідрогенераторів та гідрогенератори потужністю 60 МВт і більше;	5	5	15		15
	• автотрансформатори, потужністю від 125 МВА і більше;	5	5	15		15
	• повітряні лінії електропередачі напругою 220 кВ і вище (в т.ч. з успішним АПВ);	5	5	15		15
	• системи і секції шин напругою 220 - 750 кВ підстанцій та електростанцій;	5	5	15		15
	• помилкові дії персоналу, що призвели до аварійного відключення, пошкодження обладнання напругою 220-750 кВ;	5	5	15		15
	• системи і секції шин напругою 35-150 кВ підстанцій, відключення яких призвело до перерви електропостачання споживачів;	5	5		15	15
	• помилкові дії персоналу, що призвели до аварійного відключення, пошкодження обладнання напругою 35-150 кВ;	5	5		15	15
	• пошкодження електричних мереж, через причини не зв'язані з несприятливими метеороумовами, які не призвели до відключення споживачів зазначених у пункті 1.3 (Див. примітку №1).					
	1.2.2 Зниження генеруючої потужності енергоблоків АЕС через порушення режиму роботи устаткування або помилкові дії персоналу.	5	5	15		15
	1.2.3 Вихід з ладу джерел життєзабезпечення енерговиробництва (резервуари води, мазуту, газопроводи, паропроводи, живильні трубопроводи, устаткування розподільних установок, електричні і теплові власні потреби, тощо), пожежі, якщо вони призвели до повного зупинення генеруючого устаткування, або порушення паливозабезпечення на:					
	- ТЕС установленою потужністю 100 МВт і більше;	5	5	15		15
	- ТЕЦ установленою потужністю 100 МВт і більше;	5	5	15		15
	- ГЕС установленою потужністю 20 МВт і більше;	5	5	15		15
	1.2.4 Пошкодження гідроспоруд електростанцій, що призвело до холостих скидів води та зниження рівня води у водосховищі або підвищення його в нижньому б'єфі вище гранично допустимого значення (Див. примітку №2).	5	5	15		15
	1.2.5 Вимушений простій у період опалювального сезону джерела тепла потужністю 100 Гкал/год і більше, що призвело до перерви у теплопостачанні споживачів;	5	5	15	15	15

1	2	3	4	5	6	7
	1.2.6 Пошкодження трубопроводу діаметром 500 мм і більше магістральної теплової мережі в опалювальний сезон, що призвело до перерви у теплопостачанні споживачів;	5	5	15	15	15
	1.2.7 Робота ОЕС України або її частини з частотою нижче 49,5 Гц тривалістю більше 30 хвилин або з частотою 50,3 Гц тривалістю більше однієї години;	5	5	15	15	15
	1.2.8 Втрата стійкості або поділ ОЕС України на частини, що призвело до зменшення енергопостачання споживачів;	5	5	15	15	15
	1.2.9 Розділення ОЕС України (енергосистеми) на частини, виділення на роздільну роботу енергорайонів, з обмеженням споживачів роботою протиаварійної автоматики;	5	5	15	15	15
1.3.	Відключення споживачів					
	1.3.1 Перерва електропостачання (незалежно від величини потужності відключеного навантаження):					
	• споживачів I категорії з надійності електропостачання;	15	15		30	15
	• адміністративних будівель міністерств та місцевих державних адміністрацій;	15	15		30	15
	• клінічних лікарень в м. Києві, м. Севастополі, обласних та районних центрах;	15	15		30	15
	• установ виконання покарань Державної пенітенціарної служби;	15	15		30	15
	• нафтопроводів і газопроводів (магістральних і розподільних);	15	15		30	15
	• підприємств хімічної промисловості;	15	15		30	15
	• підприємств чорної та кольорової металургії;	15	15		30	15
	• шахт;	15	15		30	15
	• нафтовидобувних та газовидобувних родовищ;	15	15		30	15
	• водопостачання та водовідведення міст;	15	15		30	15
	• електрифікованого міського транспорту і метро (при порушенні роботи);	15	15		30	15
	• електрифікованого залізничного транспорту (при порушенні роботи);	15	15		30	15
	• житлових багатоповерхових будинків в населених пунктах з чисельністю населення 15 тис. осіб і більше.	15	15		30	15
	А також відключення споживачів електроенергії:					
	• місцевої промисловості та побутових споживачів в містах: Києві, Сімферополі, Севастополі та обласних центрах, при потужності відключеного навантаження 3 МВт і більше;	15	15		30	15
	• місцевої промисловості та побутових споживачів інших населених пунктів (або групи населених пунктів), при потужності відключеного навантаження 1 МВт і більше;	15	15		30	15

1	2	3	4	5	6	7
	• яке призвело до недовідпуску електроенергії величиною 5 МВт*г і більше (якщо про це відключення не повідомлялося раніше, згідно вимог попередніх пунктів підпункту 1.3).	15	15		30	15
	1.3.2 Дані про відключення споживачів дією пристроїв протинаварійної автоматики (САВН, АЧР та інші.), або введення в дію примусових заходів зниження споживання електричної енергії:	15	15	30	30	15
	• обмеження;	15	15	30	30	15
	• графіки аварійних відключень (ГАВ, СГАВ).	15	15	30	30	15
2.	Тероризм, диверсії та інші екстремістські прояви, крадіжки обладнання, події, пов'язані з порушенням режиму охорони підприємств					
	2.1 Загроза, спроба або здійснення збройного нападу на підприємства;	5	5			15
	2.2 Погроза, спроба або скоєння теракту, дій диверсійно - екстремістського характеру на об'єктах підприємств;	5	5			15
	2.3 Погроза встановлення, виявлення вибухових пристроїв на об'єктах підприємств;	5	5			15
	2.4 Виявлення на технологічному обладнанні ознак навмисного пошкодження;	5	5	30	30	15
	2.5 Пошкодження систем інженерно - технічних засобів охорони на об'єктах підприємств;	5	5	30	30	15
	2.6 Виявлення спроб несанкціонованого проникнення на об'єктах підприємств, що охороняються;	5	5			15
	2.7 Спроба крадіжки та крадіжка обладнання, що призвели до порушення в роботі підприємств;	5	5	30	30	15
	2.8 Зникнення або викрадення з місць зберігання вогнепальної зброї, боєприпасів, вибухових матеріалів, джерел іонізуючого випромінювання;	5	5			15
	2.9 Захоплення підприємств (їх філій), заручників з числа працівників підприємств.	5	5			15
3.	Негативні соціальні прояви на підприємствах та навколо них, інші зовнішні негативні чинники					
	3.1 Загроза призупинення діяльності підприємства внаслідок участі персоналу в політичних акціях та інших соціально-політичних протестах;	5	5			15
	3.2 Загроза порушення діяльності в результаті протестних акцій навколо підприємства;	5	5			15
	3.3 Випадки особливо небезпечних інфекційних хвороб, епідемічні спалахи та інші масові інфекційні захворювання серед персоналу та в місцях компактного проживання працівників підприємства;	5	5			5
	3.4 Припинення роботи підприємства ПЕК, пов'язане із зовнішніми чинниками загроз.	5	5			5
4.	Порушення вимог охорони державної таємниці					
	4.1 Виявлення факту розголошення секретної інформації, нестачі або втрати її матеріальних носіїв;	Керівник підприємства інформує після попереднього з'ясування обставин, але не пізніше 24 годин у письмовій формі				
	4.2 Виявлення порушення цілісності відбитку печатки, пошкодження замків, інших ознак несанкціонованого проникнення до режимних приміщень.	Керівник підприємства, начальник РСО у письмовій формі після складання акту				

1	2	3	4	5	6	7
5.	Нещасні випадки на підприємствах					
	5.1 Нещасні випадки на виробництві (окрім групових та зі смертельними наслідками);	15	15			15
	5.2 Групові нещасні випадки;	5	5			5
	5.3 Нещасні випадки зі смертельними наслідками;	5	5			5
	5.4 Випадки загибелі сторонніх осіб на обладнанні підприємств.	15	15			15
6.	Стихійні явища					
	Урагани, ожеледь, повені, землетруси, пожежі та інші стихійні явища, що призвели до відключення обладнання підприємств або пошкодження будівель (Див. примітку №3).	10	15	30	30	15
7.	Пожежі на спорудах, в приміщеннях та на обладнанні підприємств.	15	15	30	30	15

* Підприємство, що входить до складу енергокомпаній які відповідно до наказу Мінпалененерго України від 02.06.2008 № 303 "Про затвердження Правил взаємовідносин між Державним підприємством "Національна енергетична компанія "Укренерго" та суб'єктами (об'єктами) електроенергетики в умовах паралельної роботи в складі Об'єднаної енергетичної системи України", зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 23.08.2008 за № 673/15364, підписало договір про паралельну роботу у складі ОЕС України з ДП "НЕК"Укренерго" (в тому числі і ВП АЕС ДП НАЕК "Енергоатом").

** Підприємства електроенергетичної галузі, що не мають договору про паралельну роботу у складі ОЕС України підписаного з ДП "НЕК"Укренерго".

Примітка №1.

Повідомлення про обсяг пошкодження електричних мереж, через причини не зв'язані з несприятливими метеоумовами, які не призвели до відключення споживачів, зазначених у пункті 1.3, надаються, по телефону, щодобово станом на 06:00 з уточненням на 08:00 (за формою РО-1, додаток 4).

Примітка №2.

ВАТ "Укргідроенерго" надає інформацію, після виникнення аварійних режимів роботи водосховищ Дніпровського та Дністровського каскадів ГЕС, диспетчеру ДП "НЕК"Укренерго" та черговому диспетчерській служби Міненерговугілля по факсу, година звітності визначається керівниками Міненерговугілля (за формою наведеною в додатку 5)

Примітка №3.

Оперативний персонал надає повідомлення, по телефону, про факт виникнення стихійних явищ і основні порушення в роботі електроенергетичної галузі, що при цьому відбулися та щодоби, станом на 06.00 з уточненням на 08.00 (за формою РМ-1, додаток 1), та 18.00 (за формою РМ-2, додаток 2) дані про обсяг пошкодження електричних мереж, а також дані про хід виконання робіт з їх відновлення, година звітності визначається керівниками Міненерговугілля (за формою РМ-3, додаток 3).

Оперативний персонал надає повідомлення, по телефону, про факт виникнення стихійних явищ і основні порушення в роботі електроенергетичної галузі, що при цьому відбулися (Див. розділ V).

II. Перелік порушень у роботі ВП ДП НАЕК "Енергоатом" та підприємств ядерно-промислового комплексу (далі-підприємств) та надання повідомлень про них до Міненерговугілля України

№ з/п	Назва порушень	Термін надання повідомлень про порушення (у хвиликах). Відлік часу ведеться, починаючи від часу одержання повідомлення про порушення	
		Черговий ВП ДП НАЕК "Енергоатом" (начальник зміни АЕС тощо) - диспетчеру ДП НАЕК "Енергоатом"	Диспетчер ДП НАЕК "Енергоатом" та чергові підприємств ядерно-промислового комплексу - черговому диспетчерській служби Міненерговугілля
1	2	3	4
1. Технологічні порушення			
1.1. Аварії. (Див. прями́тку №1)			
	1.1.1 Порушення у роботі підприємств, внаслідок якого загинуло п'ять чи травмовано 10 і більше осіб, стався викид отруйних, радіоактивних, біологічно небезпечних речовин за санітарно-захисну зону підприємства, збільшилася концентрація забруднюючих речовин у навколишньому природному середовищі більш як у 10 разів, зруйновано будівлі, споруди чи основні конструкції підприємства, що створило загрозу для життя і здоров'я значної кількості працівників підприємства чи населення;	5	15
	1.1.2 Порушення у роботі підприємства, внаслідок якого загинуло до п'яти чи травмовано від 4 до 10 осіб, зруйновано будівлі, споруди чи основні конструкції підприємства, що створило загрозу для життя і здоров'я працівників цеху, дільниці підприємства з чисельністю працюючих 100 і більше осіб;	5	15
	1.1.3 Пошкодження активної зони реакторної установки з перевищенням максимальної межі пошкодження ТВЕЛ, що встановлено нормами та правилами з ядерної та радіаційної безпеки або проектом;	5	15
	1.1.4 Падіння та пошкодження ТВЗ, ТВЕЛ, ПЕЛ при транспортно-технологічних операціях зі свіжим або відпрацьованим ядерним паливом;	5	15
	1.1.5 Непрацездатність окремих каналів систем безпеки за умови збереження їх резерву або нерезервованих елементів систем протягом терміну, що перевищує дозволений Технологічним регламентом;	5	15
	1.1.6 Підвищення об'ємної активності радіонуклідів у повітрі приміщень зони суворого режиму АЕС понад допустиму концентрацію для персоналу;	5	15
	1.1.7 Аварії з висидом (загрозою викиду) радіоактивних речовин при їх перевезенні на підприємствах ядерно-паливного циклу.	5	15

1	2	3	4
1.2.	Аварійні відключення устаткування		
	1.2.1 Відключення основного устаткування:		
	• автотрансформатори, потужністю від 125 МВА і більше;	5	15
	• повітряні лінії електропередачі напругою 220 кВ і вище (в т.ч. з успішним АПВ);	5	15
	• системи і секції шин напругою 220 - 750 кВ підстанцій та електростанцій;	5	15
	• помилкові дії персоналу, що призвели до аварійного відключення, пошкодження обладнання напругою 220-750 кВ;	5	15
	• системи і секції шин напругою 35-150 кВ підстанцій, відключення яких призвело до перерви електропостачання споживачів;	5	15
	• помилкові дії персоналу, що призвели до аварійного відключення, пошкодження обладнання напругою 35-150 кВ;	5	15
	1.2.2 Зупинення реакторної установки або відключення енергоблоку АЕС від мережі з будь-яких причин;	5	15
	1.2.3 Вихід з ладу джерел життєзабезпечення енерговиробництва (резервуари води, мазу, газопроводи, паропроводи, живильні трубопроводи, устаткування розподільних установок, електричні і теплові власні потреби, тощо), пожежі, якщо вони призвели до повного зупинення генеруючого устаткування;	5	15
	1.2.4 Пошкодження гідроспоруд, що призвело до холостих скидів води та зниження рівня води у водосховищі або підвищення його в нижньому б'єфі вище гранично допустимого значення.	5	15
2.	Тероризм, ядерний тероризм, диверсії та інші екстремістські прояви, крадіжки ядерних, радіаційних та інших матеріалів, події, пов'язані з порушенням режиму охорони підприємств (Див. примітку № 1)		
	2.1 Загроза, спроба або здійснення збройного нападу на підприємства;	5	15
	2.2 Погроза, спроба або скоєння теракту, дій диверсійно - екстремістського характеру із застосуванням ядерного та іншого радіаційного матеріалу;	5	15
	2.3 Погроза встановлення, виявлення вибухових пристроїв;	5	15
	2.4 Виявлення на технологічному обладнанні ознак навмисного пошкодження;	5	15
	2.5 Зникнення або викрадення ядерного палива, радіоактивних відходів, джерел іонізуючого випромінювання;	5	5
	2.6 Пошкодження систем інженерно - технічних засобів охорони;	5	5
	2.7 Виявлення спроб несанкціонованого проникнення на підприємства, що охороняються;	5	15
	2.8 Спроба крадіжки та крадіжка обладнання, що призвели до порушення в роботі підприємства;	5	15
	2.9 Зникнення або викрадення з місць зберігання вогнепальної зброї, боєприпасів, вибухових матеріалів;	5	15
	2.10 Захоплення підприємств, заручників з числа працівників підприємств.	5	5
3.	Негативні соціальні прояви на підприємствах та навколо них, інші зовнішні негативні чинники		
	3.1 Загроза призупинення діяльності підприємства внаслідок участі персоналу в політичних акціях та інших соціально-політичних протестах;	5	15
	3.2 Загроза порушення діяльності в результаті протестних акцій навколо підприємства;	5	15

1	2	3	4
	3.3 Випадки особливо небезпечних інфекційних хвороб, епідемічні спалахи та інші масові інфекційні захворювання серед персоналу та в містах компактного проживання працівників підприємства;	5	15
	3.4 Припинення роботи підприємства, пов'язане із зовнішніми чинниками загроз.	5	15
4.	Порушення вимог охорони державної таємниці		
	4.1 Виявлення факту розголошення секретної інформації, нестачі або втрати її матеріальних носіїв;	Керівник підприємства інформує після попереднього з'ясування обставин, але не пізніше 24 годин у письмовій формі	
	4.2 Виявлення порушення цілісності відбитку печатки, пошкодження замків, інших ознак несанкціонованого проникнення до режимних приміщень.	Керівник підприємства, начальник РСО у письмовій формі після складання акту	
5.	Нещасні випадки		
	5.1 Нещасні випадки на виробництві (окрім групових та смертельних);	15	15
	5.2 Групові нещасні випадки;	5	15
	5.3 Нещасні випадки зі смертельними наслідками;	5	15
	5.4 Випадки загибелі сторонніх осіб на обладнанні підприємств.	15	15
6.	Стихійні явища		
	Урагани, ожеледь, повені, землетруси, пожежі та інші стихійні явища, що призвели до відключення обладнання підприємств або пошкодження будівель (Див. примітку №1).	10	15
7.	Пожежі на спорудах, в приміщеннях та на обладнанні підприємств.		
		15	15

Примітка №1.

Оперативний персонал надає повідомлення, по телефону, про факт виникнення стихійних явищ і основні порушення в роботі підприємств ядерно-промислового комплексу, що при цьому відбулися (Див. розділ V).

ІНФОРМАЦІЯ
по режимах роботи водосховищ Дніпровського та Дністровського каскадів
станом на ____ год. " ____ " 201__ року

Найменування станції	Рівні води, м			Допустимі рівні ВБ згідно з рішенням міжвідомчої комісії на "дата", м	Рівні станом на 07-00 год., м		Середньодобова позначка ВБ, м	Спрацювання/наповнення, +/-, см		Середні витрати води за минулу добу, м ³ /с
	ФПР	НПР	РМО		ВБ	НБ		за добу	з поч. місяця	
Київська ГЕС	104,10	103,00	101,50							
Канівська ГЕС	92,70	91,50	91,00							
Кременчуцька ГЕС	82,40	81,00	75,75							
Дніпродзержинська ГЕС	66,00	64,00	63,00							
Дніпровська ГЕС	51,40	51,40	48,50							
Каховська ГЕС	18,00	16,00	12,70							
Дністровська ГЕС	125,00	121,00	102,50							
Дністровська ГЕС-2	72,00	72,00	67,60							

Прогноз припливу, м³/с:

Дніпро=

Десна =

Дністер =

ФПР - форсований підпірний рівень

НПР - нормальний підпірний рівень

РМО - рівень мертвого об'єму

Начальник зміни ВАТ "Укргідроенерго" _____

На 06:00 в електричних мережах через інші причини, не зв'язані з несприятливими метеороумовами, знеструмлено

ЕС	ПЛ-760	ПЛ-220-330	ПС-220-330	ПЛ-110-160	ПС-110-160	ПЛ-35	ПС-35	ПЛ-6-10			НП			ТП	
								всього	у т.ч. частково	більше доби	всього	у т.ч. частково	більше доби	всього	більше доби
Донецька область	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВАТ "Донецькобленерго"															
ВАТ ПЕМ "Енерговугілля"															
ДП "Регіональні ел.мережі" ДФ															
ТОВ "Сервісінвест"															
Луганська область	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТОВ "Луганське енергооб'єд."															
ДП "Регіональні ел.мережі" ЛФ															
Дніпрообленерго															
Кіровоградобленерго															
Запоріжжяобленерго															
Харківобленерго															
Сумиобленерго															
Полтаваобленерго															
Київобленерго															
Київобленерго А.Е.С.															
Черкасиобленерго															
Чернігівобленерго															
Житомиробленерго															
Вінницяобленерго															
Тернопільобленерго															
Хмельницькобленерго															
Чернівецькобленерго															
Львівобленерго															
Ей-І-Ес Рівнеенерго															
Волиньобленерго															
Прикарпаттяобленерго															
Закарпаттяобленерго															
Херсонобленерго															
Миколаївобленерго															
Одесаобленерго															
Крименерго															
Севастопільміськенерго															
"Східно-Кримська" ЕК															
Всього по МРЕ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Черговий диспетчер (диспетчер-інформатор) _____

Порушення в електричних мережах

Додаток 3

Форма РМ-3

На

в електричних мережах через несприятливі метеоумови знеструмлено:

ЕС	ПЛ-760	ПЛ-220-330	ПС-220-330	ПЛ-110-154	ПС-110-154	ПЛ-35	ПС-35	ПЛ-6-10		НП		ПП	Задіяно для відновлення електромереж			
								всього	в т.ч. частково	всього	в т.ч. частково		бригад	робітників	технік	
Донецька область	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВАТ "Донецькобленерго"																
ВАТ ПЕМ "Енерговугілля"																
ДП "Регіональні ел.мережі" ДФ																
ТОВ "Сервісінвест"																
Луганська область	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТОВ "Луганське енергооб'єд."																
ДП "Регіональні ел.мережі" ЛФ																
Дніпрообленерго																
Кіровоградобленерго																
Запоріжжяобленерго																
Харківобленерго																
Сумиобленерго																
Полтаваобленерго																
Київенерго																
Київобленерго А.Е.С.																
Черкасиобленерго																
Чернігівобленерго																
Житомиробленерго																
Вінницяобленерго																
Тернопільобленерго																
Хмельницькобленерго																
Харківобленерго																
Львівобленерго																
Ей-І-Ес Рівнененерго																
Волиньобленерго																
Прикарпаттяобленерго																
Закарпаттяобленерго																
Херсонобленерго																
Миколаївобленерго																
Одесаобленерго																
Крименерго																
Крименерго																
Севастопільенерго																
"Східно-Кримська" ЕК																
Зразок ПЛ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Черговий диспетчер (диспетчер-інформатор) _____

На

в електричних мережах через несприятливі метеоумови знеструмлено:

ЕС	ПЛ-760	ПЛ-220-330	ПС-220-330	ПЛ-110-160	ПС-110-160	ПЛ-35	ПС-35	ПЛ-6-10		НП		ТП
								всього	у т.ч. частково	всього	у т.ч. частково	
Донецька обл. ЕС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Донецька область	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВАТ "Донецькобленерго"												
ВАТ ПЕМ "Енерговугілля"												
ДП "Регіональні ел.мережі" ДФ												
ТОВ "Сервісінвест"												
Луганська область	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТОВ "Луганське енергооб'єд."												
ДП "Регіональні ел.мережі" ЛФ												
Дніпрообленерго												
Кіровоградобленерго												
Запоріжжяобленерго												
Харківобленерго	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Харківобленерго												
Сумиобленерго												
Полтаваобленерго												
Київобленерго	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Київобленерго А.Е.С.												
Черкасиобленерго												
Чернігівобленерго												
Житомиробленерго												
Вінницяобленерго	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вінницяобленерго												
Тернопільобленерго												
Хмельницькобленерго												
Чернівціобленерго												
Львівобленерго	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Львівобленерго												
Ей-І-Ес Рівнеенерго												
Волиньобленерго												
Прикарпаттяобленерго												
Закарпаттяобленерго												
Херсонська обл. ЕС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Херсонобленерго												
Миколаївобленерго												
Одесаобленерго												
Одесаобленерго	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Крименерго												
Севастопільмиськкенерго												
"Східно-Кримська" ЕК												
Всього по МПЕ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Черговий диспетчер (диспетчер-інформатор) _____

Форма РМ-1

Порушення в електричних мережах

Додаток 1

На **в електричних мережах через несприятливі метеоумови знеструмлено:**

ЕС	ПП-750	ПП-220-330	ПС-220-330	ПП-110-160	ПС-110-160	ПП-35	ПС-35	ПЛ-6-10			НП			ТП	
								всього	у т.ч. частково	більше доби	всього	у т.ч. частково	більше доби	всього	більше доби
Донецька область	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВАТ "Донецькобленерго"															
ВАТ ПЕМ "Енерговугілля"															
ДП "Регіональні ел.мережі" ДФ															
ТОВ "Сервісінвест"															
Луганська область	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТОВ "Луганське енергооб'єд."															
ДП "Регіональні ел.мережі" ЛФ															
Дніпрообленерго															
Кіровоградобленерго															
Запоріжжяобленерго															
Харківобленерго															
Сумиобленерго															
Полтаваобленерго															
Київенерго															
Київобленерго А.Е.С.															
Черкасиобленерго															
Чернігівобленерго															
Житомиробленерго															
Вінницяобленерго															
Тернопільобленерго															
Хмельницькобленерго															
Чернівецькобленерго															
Львівобленерго															
ЕЯ-І-ЕС Рівненерго															
Волиньобленерго															
Прикарпаттяобленерго															
Закарпаттяобленерго															
Херсонобленерго															
Миколаївобленерго															
Одесаобленерго															
Кривий Ріг	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Крименерго															
Севастопільенерго															
"Східно-Кримська" ЕК															
Всього по МПЕ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Черговий диспетчер (диспетчер-інформатор) _____

IV. Перелік порушень у роботі підприємств вугільно-промислової галузі (далі-підприємств) та надання повідомлень про них до Міненерговугілля України

№ з/п	Назва порушень	Термін надання повідомлень про порушення (у хвиликах). Відлік часу ведеться, починаючи від часу одержання повідомлення про порушення.	
		Оперативний черговий підприємства - диспетчерській службі вугільної промисловості (м.Донецьк)	Оперативний черговий (диспетчер) диспетчерської служби вугільної промисловості (м.Донецьк) - черговому диспетчерській служби Міненерговугілля
1	2	3	4
1. Технологічні порушення			
1.1. Аварії			
	1.1.1 Порушення у роботі підприємств, внаслідок якого загинуло п'ять чи травмовано 10 і більше осіб, стався викид отруйних, радіоактивних, біологічно небезпечних речовин за санітарно-захисну зону підприємства, збільшилася концентрація забруднюючих речовин у навколишньому природному середовищі більш як у 10 разів, зруйновано будівлі, споруди чи основні конструкції підприємства, що створило загрозу для життя і здоров'я значної кількості працівників підприємства чи населення;	5	5
	1.1.2 Порушення у роботі підприємства, внаслідок якого загинуло до п'яти чи травмовано від 4 до 10 осіб, зруйновано будівлі, споруди чи основні конструкції підприємства, що створило загрозу для життя і здоров'я працівників цеху, ділянки підприємства з чисельністю працюючих 100 і більше осіб;	5	5
	1.1.3 Вибух (метану, вугільного пилу, метану та вугільного пилу, випарювань горючих сумішей);	5	5
	1.1.4 Пожежа в підземних виробках шахти;	5	5
	1.1.5 Пожежа на поверхні (в надшахтних спорудах);	5	5
	1.1.6 Раптовий викид (вугілля та газу, газу-метану, породи та газу);	5	5
	1.1.7 Обвалення вугілля (породи), що спричинило порушення життєдіяльності шахти, або загрожує життю шахтарів;	5	5
	1.1.8 Затоплення (підтоплення) гірничих виробок, що спричинило порушення провітрювання крила, блоку або шахти в цілому, або загрожує життю шахтарів;	5	5
	1.1.9 Потрапляння отруйних, радіоактивних та небезпечних речовин в підземні виробки.	5	5
1.2. Аварійні відключення устаткування			
	1.2.1 Відключення основного устаткування:		
	• автотрансформатори, потужністю від 125 МВА і більше;	5	15
	• системи і секції шин напругою 35-150 кВ підстанцій, відключення яких призвело до перерви електропостачання споживачів;	5	15
	• помилкові дії персоналу, що призвели до відмови, пошкодження обладнання напругою 35-150 кВ;	5	15
	1.2.2 Знеструмлення шахти в цілому або вентилятора головного провітрювання більше ніж на 30 хвилин;	5	5
	1.2.3 Застрявання кліті з людьми або обрив канату підйомних установок у вертикальних та нахилних виробках;	5	5
	1.2.4 Загазовування гірничих виробок крила або шахти в цілому.	5	5

1.3. Відключення споживачів		
1.3.1 Перерва електропостачання та теплопостачання (незалежно від величини потужності відключеного навантаження):		
• споживачів I категорії з надійності електропостачання;	15	15
• шахт;	15	15
А також відключення споживачів електроенергії:		
• місцевої промисловості та побутових споживачів інших населених пунктів (або групи населених пунктів), при потужності відключеного навантаження 1 МВт і більше;	15	15
• яке призвело до недовідпуску електроенергії величиною 5 МВт*г і більше (якщо про це відключення не повідомлялося раніше, згідно вимог попередніх пунктів підпункту 1.3).	15	15
2. Тероризм, диверсії та інші екстремістські прояви, крадіжки обладнання подіб, пов'язані з порушенням режиму охорони підприємств		
2.1 Загроза, спроба або здійснення збройного нападу на підприємства;	5	15
2.2 Погроза, спроба або скоєння теракту, дій диверсійно - екстремістського характеру із застосуванням ядерного та іншого радіаційного матеріалу;	5	15
2.3 Погроза встановлення, виявлення вибухових пристроїв;	5	15
2.4 Виявлення на технологічному обладнанні ознак навмисного пошкодження;	5	15
2.5 Зникнення або викрадення ядерного палива, радіоактивних відходів, джерел іонізуючого випромінювання;	5	5
2.6 Пошкодження систем інженерно - технічних засобів охорони;	5	5
2.7 Виявлення спроб несанкціонованого проникнення на підприємства, що охороняються;	5	15
2.8 Спроба крадіжки та крадіжка обладнання, що призвели до порушення в роботі підприємства;	5	15
2.9 Зникнення або викрадення з місць зберігання вогнепальної зброї, боєприпасів, вибухових матеріалів;	5	15
2.10 Захоплення підприємств, заручників з числа працівників підприємств.	5	5
3. Негативні соціальні прояви на підприємствах та навколо них, інші зовнішні негативні чинники		
3.1 Загроза призупинення діяльності підприємства внаслідок участі персоналу в політичних акціях та інших соціально-політичних протестах;	5	15
3.2 Загроза порушення діяльності в результаті протестних акцій навколо підприємства;	5	15
3.3 Випадки особливо небезпечних інфекційних хвороб, епідемічні спалахи та інші масові інфекційні захворювання серед персоналу та в містах компактного проживання працівників підприємства ;	5	5
3.4 Припинення роботи підприємства, пов'язане із зовнішніми чинниками загроз.	5	5
4. Порушення вимог охорони державної таємниці		
4.1 Виявлення факту розголошення секретної інформації, нестачі або втрати її матеріальних носіїв;	Керівник підприємства інформує після попереднього з'ясування обставин, але не пізніше 24 годин у письмовій формі	
4.2 Виявлення порушення цілісності відбитку печатки, пошкодження замків, інших ознак несанкціонованого проникнення до режимних приміщень.	Керівник підприємства, начальник РСО у письмовій формі після складання акту	

III. Перелік порушень у роботі підприємств торфодобувного та нафтогазового комплексу (далі - підприємств) та надання повідомлень про них до Міненерговугілля України

№ з/п	Назва порушень	Термін надання повідомлень про порушення (у хвиливах). Відлік часу ведеться, починаючи від часу одержання повідомлення про порушення	
		Черговий підприємства нафтогазового комплексу - диспетчеру ЦДУ НАК "Нафтогаз України"	Диспетчер ЦДУ НАК "Нафтогаз України" та черговий підприємства торфодобувного комплексу - черговому диспетчерській служби Міненерговугілля
1	2	3	4
1. Технологічні порушення			
1.1. Аварії			
	1.1.1 Порушення у роботі підприємства, внаслідок якого загинуло п'ять чи травмовано 10 і більше осіб, стався викид отруйних, радіоактивних, біологічно небезпечних речовин за санітарно-захисну зону підприємства, збільшилася концентрація забруднюючих речовин у навколишньому природному середовищі більш як у 10 разів, зруйновано будівлі, споруди чи основні конструкції підприємства, що створило загрозу для життя і здоров'я значної кількості працівників підприємства чи населення;	5	15
	1.1.2 Порушення у роботі підприємства, внаслідок якого загинуло до п'яти чи травмовано від 4 до 10 осіб, зруйновано будівлі, споруди чи основні конструкції підприємства, що створило загрозу для життя і здоров'я працівників цеху, дільниці підприємства з чисельністю працюючих 100 і більше осіб;	5	15
	1.1.3 Вибух (метану, вугільного пилу, метану та вугільного пилу, випарювань горючих сумішей);	5	5
	1.1.4 Раптовий викид (вугілля та газу, газу-метану, породи та газу).	5	5
1.2. Аварійні відключення устаткування			
1.2.1 Відключення основного устаткування:			
	• автотрансформатори, потужністю від 125 МВА і більше;	5	15
	• системи і секції шин напругою 35-150 кВ підстанцій, відключення яких призвело до перерви електропостачання споживачів;	5	15
	• помилкові дії персоналу, що призвели до аварійного відключення, пошкодження обладнання напругою 35-150 кВ.	5	15
	1.2.2 Вихід з ладу джерел життєзабезпечення енерговиробництва (резервуари води, мазуту, газопроводи, паропроводи, живильні трубопроводи, устаткування розподільних установок, електричні і теплові власні потреби, тощо), пожежі, якщо вони призвели до повного зупинення генеруючого устаткування.	5	15
1.3. Відключення споживачів			
1.3.1 Перерва електропостачання та теплопостачання (незалежно від величини потужності відключеного навантаження):			
	• споживачів I категорії з надійності електропостачання;	15	15
	• нафтопроводів і газопроводів (магістральних і розподільних);	15	15
	• підприємств хімічної промисловості;	15	15
	• нафтовидобувних та газовидобувних родовищ;	15	15
	• місцевої промисловості та побутових споживачів інших населених пунктів (або групи населених пунктів), при потужності відключеного навантаження 1 МВт і більше;	15	15
	• яке призвело до недовідпуску електроенергії величиною 5 МВт*г і більше (якщо про це відключення не повідомлялося раніше, згідно вимог попередніх пунктів підпункту 1.3).	15	15

5. Нещасні випадки		
5.1 Нещасні випадки на виробництві (окрім групових та смертельних);	15	15
5.2 Групові нещасні випадки;	5	5
5.3 Нещасні випадки зі смертельними наслідками;	5	5
5.4 Випадки загибелі сторонніх осіб на обладнанні підприємств.	15	15
6. Стихійні явища		
Урагани, ожеледь, повені, землетруси, пожежі та інші стихійні явища, що призвели до відключення обладнання підприємств або пошкодження будівель (Див. примітку №1).	10	15
7. Пожежі на спорудах, в приміщеннях та на обладнанні підприємств	15	15

Примітка №1.

Оперативний персонал надає повідомлення, по телефону, про факт виникнення стихійних явищ і основні порушення в роботі вугільної галузі, що при цьому відбулися (Див. розділ V).

V. Організація розроблення Регламенту та передачі оперативних повідомлень про технологічні порушення в роботі підприємства.

1. На підставі даного Регламенту оперативних повідомлень на кожному рівні структури оперативно - диспетчерського управління ОЕС України (підприємство, електроенергетична система ДП "НЕК "Укренерго", ДП "НЕК "Укренерго"), а також диспетчерських підрозділів НАК "Нафтогаз України", диспетчерської служби вугільної промисловості та НАЕК "Енергоатом" і їх підприємств, складається затверджений керівництвом Регламент оперативних повідомлень об'єктового рівня, який доповнює Регламент повідомлень, складений структурою вищого рівня управління, пунктами, що належать до сфери діяльності місцевого рівня, та має включати список посадових осіб, яким оперативний (черговий) персонал повідомляє інформацію про порушення в роботі.

2. Регламент оперативних повідомлень об'єктового рівня складається відповідно до вимог постанови Кабінету Міністрів України від 30.11.2011 № 1232 "Деякі питання розслідування та обліку нещасних випадків, професійних захворювань і аварій на виробництві", наказу Міністерства палива та енергетики України від 09.06.2005 № 255 "Про затвердження Інструкції про розслідування і облік технологічних порушень на об'єктах електроенергетики і в об'єднаній енергетичній системі України", зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 07.10.2005 за № 1165/11445, наказу Міністерства надзвичайних ситуацій України від 27.04.2012 № 734 "Про затвердження Порядку проведення технічного розслідування обставин та причин виникнення аварій, пов'язаних з використанням газу в побуті", зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 24.05.2012 за № 823/21135.

3. Оперативне повідомлення про технологічні порушення в роботі підприємств передається за телефоном оперативним персоналом підприємства, де виникло порушення за такою формою:

- 3.1. Дата і час виникнення порушення.
- 3.2. Назва підприємства, на устаткуванні якого виникло порушення.
- 3.3. Стисла характеристика устаткування, на якому виникло порушення.
- 3.4. Обставини виникнення порушення (робота захисту, автоматики або відключення персоналом).
- 3.5. Наслідки порушення (пошкодження обладнання, порушення режиму роботи обладнання, інші).
- 3.6. Потерпілі.

VI. Інформування Міненерговугілля

Здійснюється через Сектор диспетчерської служби Міненерговугілля за тел/факс 044-2892064 або тел/факс 044-5313690 та електронною адресою: info@mev.energy.gov.ua

2. Тероризм, диверсії та інші екстремістські прояви, крадіжки обладнання, події, пов'язані з порушенням режиму охорони підприємств		
2.1 Загроза, спроба або здійснення збройного нападу на підприємства;	5	15
2.2 Погроза, спроба або скоєння теракту, дій диверсійно - екстремістського характеру із застосуванням ядерного та іншого радіаційного матеріалу;	5	15
2.3 Погроза встановлення, виявлення вибухових пристроїв;	5	15
2.4 Виявлення на технологічному обладнанні ознак навмисного пошкодження;	5	15
2.5 Пошкодження систем інженерно - технічних засобів охорони;	5	15
2.6 Виявлення спроб несанкціонованого проникнення на підприємства, що охороняються;	5	15
2.7 Спроба крадіжки та крадіжка обладнання, що призвели до порушення в роботі підприємства;	5	15
2.8 Зникнення або викрадення з місць зберігання вогнепальної зброї, боєприпасів, вибухових матеріалів, джерел іонізуючого випромінювання;	5	15
2.9 Захоплення підприємств, заручників з числа працівників підприємств.	5	15
3. Негативні соціальні прояви на підприємствах та навколо них, інші зовнішні негативні чинники		
3.1 Загроза призупинення діяльності підприємства внаслідок участі персоналу в політичних акціях та інших соціально-політичних протестах;	5	15
3.2 Загроза порушення діяльності в результаті протестних акцій навколо підприємства	5	15
3.3 Випадки особливо небезпечних інфекційних хвороб, епідемічні спалахи та інші масові інфекційні захворювання серед персоналу та в містах компактного проживання працівників підприємства;	5	15
3.4 Припинення роботи підприємства, пов'язане із зовнішніми чинниками загроз.	5	15
4. Порушення вимог охорони державної таємниці		
4.1 Виявлення факту розголошення секретної інформації, нестачі або втрати її матеріальних носіїв;	Керівник підприємства інформує після попереднього з'ясування обставин, але не пізніше 24 годин у письмовій формі	
4.2 Виявлення порушення цілісності відбитку печатки, пошкодження замків, інших ознак несанкціонованого проникнення до режимних приміщень.	Керівник підприємства, начальник РСО у письмовій формі після складання акту	
5. Нещасні випадки		
5.1 Нещасні випадки на виробництві (окрім групових та смертельних);	15	15
5.2 Групові нещасні випадки;	5	5
5.3 Нещасні випадки зі смертельними наслідками;	5	5
5.4 Випадки загибелі сторонніх осіб на обладнанні підприємств;	15	15
5.5 Нещасні випадки при використанні газу у побуті, у т. ч.:		
5.5.1 Зі смертельними наслідками;	5	15
5.5.2 З груповими нещасними випадками;	10	30
5.5.3 З випадками руйнації будівель і споруд.	10	30
6. Стихійні явища		
Урагани, ожеледь, повені, землетруси, пожежі та інші стихійні явища, що призвели до відключення обладнання підприємств або пошкодження будівель ((Див. примітку №1).	10	15
7. Пожежі на спорудах, в приміщеннях та на обладнанні підприємств.	15	15

Примітка №1.

Оперативний персонал надає повідомлення, по телефону, про факт виникнення стихійних явищ і основні порушення в роботі підприємств нафтогазового і торфодобувного комплексів, що при цьому відбулися (Див. розділ V).