

Наредба за изменение и допълнение на Наредба № РД-16-996 от 31.10.2007 г. за съдържанието, структурата, условията и реда за представяне на информация от предприятията, които осъществяват дейности по добив на енергийни ресурси, преработка и търговия с горива, преобразуване, пренос, разпределение и търговия с енергия и природен газ, за целите на енергийното прогнозиране и планиране

§ 1. Заглавието на Наредбата се изменя както следва:

Наредба № РД-16-996 от 31.10.2007 г. за съдържанието, структурата, условията и реда за представяне на информация за целите на енергийното прогнозиране и планиране.

§ 2. Навсякъде в Наредбата изразите „министърът на икономиката и енергетиката” и „Министерство на икономиката и енергетиката” се заменят с „министърът на икономиката, енергетиката и туризма” и „Министерство на икономиката, енергетиката и туризма”.

§ 3. Навсякъде в наредбата изразът „търговските дружества” се заменя с „лицата”.

§ 4. В чл. 1 се правят следните изменения и допълнения:

1. АLINEЯ 1 придобива следната редакция:

(1) С тази наредба се уреждат съдържанието, структурата, условията и редът за представяне на информация от лицата, които осъществяват дейности по добив на енергийни ресурси, внос на нефт и нефтопродукти, преработка и търговия с горива, както и тези, осъществяващи дейности по преобразуване, пренос, разпределение и търговия с енергия и природен газ.

2. Добавят се нови алинеи 3 и 4 както следва:

(3) Информацията се предоставя и за целите на изпълнението на Регламент № 2964/95 на ЕО, с който се въвежда регистриране на вноса и доставките на суров петрол в Общността,

(4) Лицата по ал. 1 предоставят информация, необходима за изпълнение задълженията по страните-членки на ЕС по Регламент (ЕС, ЕВРАТОМ) № 617/2010 на Съвета относно съобщаването на Комисията на инвестиционни проекти за енергийна инфраструктура в Европейския съюз (ОВ, L 248/36 от 22 септември 2010 г.) и Регламент (ЕС, ЕВРАТОМ) № 833/2010 на Комисията от 21 септември 2010 г. за прилагане на Регламент (ЕС, ЕВРАТОМ) № 617/2010.

§ 5. В чл. 2 се правят следните изменения и допълнения:

1. т.3, 5 и т. 6 придобиват следните редакции:

„3. показатели за количеството и качеството на горивата по видове;”

„5. предвиждания за изграждането на нови производствени мощности, енергийни мрежи и обекти за добив, преработка и съхранение на природен газ, нефт и нефтопродукти.”

„6. инвестиционни проекти, включително за енергийна инфраструктура, свързана с дейностите по чл.1, ал 1, в т.ч. електроенергия от възобновяеми енергийни източници, и биогоривата, както и за инвестиционните проекти, свързани с улавянето и съхранението на въглеродния диоксид, генериран от тези дейности.”

2. т. 7 се отменя.

§6. В чл. 3 се правят следните изменения и допълнения:

1. Ал. 2 придобива следната редакция:

„(2) Отчетната информация се представя за количествени и качествени показатели - за съответния отчетен период и с натрупване от началото на текущата година.”

2. В ал. 3 точки 4 и 5 се отменят.

3. Създават се нови ал. 4 и 5 със следното съдържание:

„(4) Информацията, необходима за изпълнение изискванията на Регламент № 2964/95, се предоставя ежемесечно.

(5) Информацията, необходима за изпълнение изискванията на Регламент (ЕС, ЕВРАТОМ) № 617/2010 на Съвета относно съобщаването на Комисията на инвестиционни проекти за енергийна инфраструктура в Европейския съюз (ОВ, L 248/36 от 22 септември 2010 г.), отразява състоянието на инвестиционните проекти към 31 март от съответната година на докладване и се предоставя в срока по Чл.4, ал.5.”

§ 7. Чл. 4 придобива следната редакция:

„Чл. 4. (1) Отчетната информация се представя в следните срокове:

1. тримесечните отчети - до 25-о число на месеца, следващ отчетния период;
2. годишните отчети - до 31 януари на годината, следваща отчетната.

(2) Прогнозната информация се представя в следните срокове:

1. за предстоящ есенно-зимен период - до 10 септември на текущата година;
2. за предстоящ годишен период - до 15 октомври на текущата година;

3. за дългосрочен и средносрочен период - при поискване от страна на Министерството на икономиката, енергетиката и туризма с указан срок.

(3) Информацията по ал.2, т. 3 се представя при поискване от страна на Министерството на икономиката, енергетиката и туризма.

(4.) Информацията по чл.2, ал.4 за доставките на нефт – до 15 число ежемесечно.

(5) Информацията, необходима за изпълнение изискванията на Регламент (ЕС, ЕВРАТОМ) № 617/2010 се предоставя до 1 юни от всяка година на докладване.

§ 8. В чл. 6, т. 3 се изменя така:

„3. осигуряване на координация и взаимодействие между Министерството на икономиката, енергетиката и туризма и другите ведомства на национално и европейско ниво, както и със задължени лица, представящи информацията.”

§ 9. В чл. 7, ал. 1 думата „предприятия” се заменя със „задължени лица” а думите „и/или” се заменят с „и”.

§ 10. В чл. 9 след думите „Министерство на икономиката, енергетиката и туризма”, след запетая се добавя „съгласно административните правила на документооборота”.

§ 11. Чл. 11 се променя така:

„Чл. 11. (1) Лицата, добиващи твърди горива предоставят отчетна и прогнозна информация за твърдите горива, както и отчетна информация за готовност за работа в есенно-зимни условия съгласно приложения № 1, 2, 3.

(2) Лицата, произвеждащи брикети предоставят отчетна и прогнозна информация за производство на брикети, както и информация за готовност за работа в есенно-зимни условия съгласно приложения № 4, 5 и 6.

(3) Информацията, предоставяна от лицата, добиващи твърди горива съдържа:

1. общ добив на въглища;
 2. пречистено производство:
 - а) въглища за производство на електрическа и топлинна енергия, разпределени по консуматори;
 - б) въглища за отопление на населението;
 - в) въглища за други консуматори;
 - г) въглища за собствена консумация;
 - д) други.
 3. качествени показатели на пречистено производство:
 - а) съдържание на пепел;
 - б) съдържание на влага;
 - в) съдържание на сяра;
 - г) съдържание на въглерод;
 4. долна топлина на изгаряне, в т.ч. за производство на електрическа и топлинна енергия, отопление на населението, други консуматори, собствена консумация и други
 5. средна продажна цена на въглищата по видове консуматори без ДДС, франко производител.
- (4) Информацията, предоставяна от лицата, произвеждащи брикети, съдържа:
1. разход на въглища за производство на брикети;
 2. други суровини за производството на брикети;
 3. качествени показатели на горивата за производство на брикети:
 - а) съдържание на пепел;
 - б) съдържание на влага;
 - в) общо съдържание на сяра;
 - г) съдържание на въглерод;
 4. долна топлина на изгаряне;
 5. произведени количества брикети за периода;
 6. долна топлина на изгаряне на произведените брикети;
 7. средна продажна цена на брикетите без ДДС, франко производител.
- (5) Информацията по ал. 3 и 4 се представя за тримесечни периоди с натрупване и годишно.”

§ 12. В заглавието на Раздел II, думите „транзитен пренос” се отменят.

§13. В чл. 12 се правят следните изменения:

1. В ал. 1 думите „транзитен пренос” се отменят.
2. Алинея 3 се изменя така:

«(3) Информацията, изготвяна от лицата, осъществяващи дейности по пренос и съхранение на природен газ, съдържа:

1. количество природен газ в подземното газово хранилище, в т.ч.: нагнетено количество, изтеглено количество, буферен природен газ;
2. среднодневен добив на природен газ от ПГХ за съответния месец / в т. ч. минимален и максимален добив/
3. технологични загуби на газопреносната мрежа за страната;
4. потребено количество природен газ за собствени нужди на оператора на газопреносната мрежа;
5. пренесени количества природен газ през територията на страната, по направления;
6. горивен газ за газопреносната мрежа за пренос на природен газ през територията на страната;

7. дължина на преносната мрежа за доставки на природен газ на територията на страната, в т.ч. новоизградени през отчетния период;
8. дължина на газопреносната мрежа за доставки на природен газ през територията на страната, в т.ч. новоизградени през отчетния период;
9. потребено количество природен газ за собствени нужди на преносната мрежа.»

3. Алинея 4 се изменя така:

«(4) Информацията, изготвяна от лицата, осъществяващи дейност по обществена доставка на природен газ и пренос на природен газ по газопреносната мрежа, съдържа:

1. внесени количества природен газ в страната, по източници на доставка;
2. закупени количества природен газ, в т.ч.: от местни находища (вкл. и долната и горната калоричност), по доставчици и от внос (вкл. долната и горната калоричност), по доставчици;
3. потребление на природен газ в страната (по сектори в икономиката; продадени количества природен газ на крайните снабдители);
4. цена на обществения доставчик на природен газ по групи потребители (без ДДС), в т.ч. средна продажна цена на природния газ;
5. събираемост на обществения доставчик от потребители на природен газ.»
 4. В ал. 5, т. 2, б. "а", думата „промишлени“ се заменя с „небитови“.
 5. В ал. 5, т. 2, б. „б“ се отменя.
 6. т. 5 на ал. 5 се изменя така:
„5. потребено количество природен газ за собствени нужди на операторите на газоразпределителни мрежи;“
 7. т. 7 на ал. 5 се изменя така:
„7. събираемост на операторите на газоразпределителни мрежи от потребители на природен газ.“

§ 14. Заглавието на раздел III става така „Добив, внос, износ и преработка на нефт и нефтопродукти“

§ 15. Чл. 13 се променя така:

1. В ал. 1 и ал. 3 се отменя думата „биогорива“
2. Ал. 2 се изменя така: „(2) Отчетната и прогнозната информация по ал. 1 е регламентирана в приложенията. Информацията за добив, внос, износ и преработка на нефт и нефтопродукти съдържа:“, като точки от 1 до 5 на ал. 2 се запазват в настоящата си редакция.

3. Въвежда се нова ал. 4 със следното съдържание:

„(4) Лицата, осъществяващи внос на нефт предоставят информация съгласно приложение № 29 ежемесечно до 15-то число на месеца следващ осъществените доставки. Информацията, предоставяна от лицата, осъществяващи внос на нефт съдържа:

1. държава на произход на нефта;
2. съдържание на сяра, %;
3. средна плътност в градуси на Американския петролен институт АПИ;
4. количество, тонове;
5. брой барели, 1000 барела;
6. стойност в лева;
7. стойност, щатски долари;
8. средна цена, CIF\$/барел;

9. средна цена, CIF\$/1000 т.

8. Настоящата ал. 4 става ал. 5 и придобива следната редакция:

„(5) Информацията по ал. 1 се представя за тримесечни периоди и годишно, с изключение на информацията, предоставяна съгласно ал. 4.”

§ 16. Чл. 14 се изменя така:

„Чл. 14. (1) Лицата, осъществяващи дейности по производство на електрическа енергия, представят отчетна и прогнозна информация по производствени единици, както и информация за готовност за работа в есенно-зимни условия съгласно приложения № 14, 15 и 16. Информацията съдържа:

1. инсталирана електрическа мощност;
2. разполагаема мощност от инсталираната;
3. брутно производство на електрическа енергия;
4. нетно производство на електрическа енергия, в т. ч. произведена по комбиниран и по кондензационен начин;
5. продадена електрическа енергия, в т. ч. на:
 - а) регулиран пазар, в т. ч. за краен снабдител, за обществен доставчик;
 - б) свободен пазар, в т. ч. в страната и за износ;
 - в) балансиращ пазар;
 - г) по дългосрочни договори;
6. разход на горива за производство на електрическа енергия по видове горива;
7. качествени показатели на горивата за производство на електрическа енергия - долна топлина на изгаряне;
8. брутен специфичен разход на условно гориво за производство на електрическа енергия;
9. коефициент на ефективност;
10. складова наличност на горива в началото на периода по видове горива;
11. складова наличност на горива в края на периода по видове горива;
12. средна продажна цена.

(2) Отчетната информация по ал. 1 се представя по отчетни периоди (тримесечия) с натрупване от началото на текущата година

(3) Прогнозната информация по ал. 1 се представя:

1. за предстоящ есенно-зимен период - по месеци и за целия период;
2. за предстоящ годишен период - по тримесечия и за целия период.”

§ 17. Чл. 15 придобива следната редакция:

Чл. 15. (1) Лицето, осъществяващо дейност по пренос на електрическа енергия представя отчетна и прогнозна информация за електроенергийния баланс на електропреносната мрежа съгласно приложения № 17, 18 и 19, както и отчетна информация за готовността на съоръженията от преносната мрежа за работа в есенно-зимни условия.

(2) Информацията за електроенергийния баланс на електропреносната мрежа съдържа:

1. електрическата енергия, постъпила в електропреносната мрежа, общо и в т.ч. от:
 - а) системорегулиращи ВЕЦ;
 - б) системорегулиращи ПАВЕЦ;

в) производители, присъединени към електропреносната мрежа, по видове централи - кондензационни, заводски, топлофикационни, ВЕЦ, вятърни, фотоволтаични, централи на биомаса, централи на газ от възобновяеми източници и на други ВЕИ, общо и по производители;

2. Инсталирана мощност на централите от възобновяеми източници, по производители и по видове централи – ВЕЦ, ВтЕЦ, ФЕЦ, БЕЦ, БиоГЕЦ и други.

3. Внос на електрическа енергия, общо и по направления - търговски внос, трансграничен пренос, нетърговски обмен и несъгласуван внос;

4. електрическата енергия, напуснала електропреносната мрежа, общо и в т.ч. за:

а) електроразпределителните мрежи, общо и за крайни снабдители и технологични разходи за електроразпределителните мрежи;

б) клиенти, присъединени към преносната мрежа, общо и по видове (клиенти, които са се възползвали от правото си да изберат друг доставчик, и клиенти, които не са се възползвали от правото си да избират доставчик на електрическа енергия);

5 износ на електрическа енергия, общо и по направления (търговски обмен, нетърговски обмен и трансграничен пренос);

б. технологични разходи на преносната мрежа, общо и по видове:

а) технологични разходи за пренос;

б) технологични разходи за регулиране на ЕЕС;

7. дължина на преносната мрежа;

8. брой потребители, присъединени към преносната мрежа;

9. средна цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа.

(3) Отчетната информация по ал. 2 е месечна и за периода от началото на текущата година.

(4) Прогнозната информация по ал. 2 е за предстоящ есенно-зимен период и за предстоящ едногодишен период.

(5) Извън сроковете по ал. 3, операторът на електропреносната мрежа предоставя при поискване информацията по ал. 2 и друга информация, необходима за енергийното прогнозиране и планиране.

§ 18. Чл. 16 придобива следната редакция:

„Чл. 16. (1) Лицето, осъществяващо дейност по обществена доставка на електрическа енергия, представя отчетна и прогнозна информация за потреблението на електрическа енергия от клиенти, присъединени към преносната мрежа, които не са се възползвали от правото си да избират друг доставчик на електрическа енергия, както и количеството електрическа енергия за технологични разходи на операторите на електроразпределителни мрежи, съгласно приложения № 20, 21 и 22.

(2) Информацията по ал. 1 включва:

1. потребление по тарифни зони и начин на измерване на електрическата енергия (със средства за търговско измерване с три, две и една скала);

2. общо потребление на потребителите по ал. 1;

3. средна продажна цена на електрическата енергия без ДДС за потребители ВН, които не са се възползвали от правото си да изберат доставчик;

4. електрическа енергия за технологични разходи на електроразпределителните мрежи;

5. средна продажна цена на електрическата енергия по т. 4, без ДДС;
6. Средна цена на изкупуване на електрическата енергия от възобновяеми източници (без ДДС), по видове централи.

(3) Отчетната информация по ал. 2 е месечна и за периода от началото на текущата година.

(4) Прогнозната информация по ал. 2 е за предстоящ есенно-зимен период и за предстоящ едногодишен период.”

§ 19. Член 17 се отменя.

§ 20. Член 18 се променя така:

1. В ал. 2, т.1, б.”б” след думата „фотоволтаични”, след запетая се добавя „централи на биомаса, централи на газ от възобновяеми източници”, като до края изречението запазва настоящата си редакция.

2. т. 2 придобива нова редакция:

„2. Инсталирана мощност на централите от възобновяеми източници, по производители и по видове централи;”

3. Настоящите т.т. 2,3,4, 5 и 6 стават съответно т.т. 3,4,5,6 и 7.

4. Отменя се алинея 5.

§ 21. Член 19 се отменя.

§ 22. Член 20 се променя така:

„Чл. 20. (1) Лицата, осъществяващи дейност в областта на производството и преноса на топлинна енергия, представят информация съгласно приложения № 30, 31 и 32, съдържаща:

1. инсталираната топлинна мощност по топлоизточници;
2. брутното производство на топлинна енергия;
3. купената топлинна енергия от други производители за пренос;
4. общата топлинна енергия за пренос;
5. собствените нужди от топлинна енергия;
6. технологичните разходи на топлинна енергия в топлопреносните мрежи;
7. топлинната енергия за разпределение по видове потребители:
 - а) небитови потребители на пара;
 - б) небитови потребители на гореща вода, в т.ч. бюджетни;
 - в) битови;
8. разход на горивата за производство на топлинна енергия по видове;
9. долна топлина на изгаряне по видове горива;
10. брутен специфичен разход на условно гориво за производство на топлинна енергия;
11. коефициент на ефективност;
12. присъединен топлинен товар, в т.ч.:
 - а) небитови потребители на пара;
 - б) небитови потребители на гореща вода, в т.ч. бюджетни;
 - в) битови;
13. дължина на мрежите, в т.ч. новоизградените през отчетния период;
14. брой абонати по видове;
15. средна продажна цена без ДДС.

(2) Отчетната информация по ал. 1 се представя на тримесечие, с включена информация за всеки месец и с натрупване от началото на текущата година.

(3) Прогнозната информация по ал. 1 се представя:

1. за предстоящ есенно-зимен период - по месеци и за целия период;
2. за предстоящ годишен период - по тримесечия и за целия период.

§ 23. Раздел V, раздел VI и раздел VII се отменят.

§ 24. Създава се нов раздел VIII със следното съдържание:

„Раздел VIII

Информация за инвестиционни проекти, предоставяна в изпълнение на Регламент (ЕС, ЕВРАТОМ) № 617/2010

Чл. 25. (1) Лицата, които осъществяват дейности по производство/добив, пренос на нефт, природен газ и електрическа енергия, представят на министъра на икономиката и енергетиката и туризма информация относно инвестиционни проекти, включително за енергийна инфраструктура в секторите на петрола, природния газ, електроенергията, в т.ч. електроенергия от възобновяеми енергийни източници, и биогоривата, както и за инвестиционните проекти, свързани с улавянето и съхранението на въглеродния диоксид, генериран от тези сектори.

(2) Формата и техническите подробности на съобщаването на данните и информацията по ал. 1, са формулирани в приложение №33.

(3) Информацията по отношение на видовете инвестиционни проекти, изброени в приложението по ал. 2 включва:

а) обема на планираните мощности или на мощностите, които са в процес на изграждане;

б) вида и основните характеристики на съществуващата инфраструктура и/или на планираните мощности, или на мощностите, които са в процес на изграждане, включително, където е приложимо, местонахождението на трансграничните проекти за пренос на енергия;

в) вероятната година на пускане в експлоатация;

г) вида на използваните енергийни източници;

д) инсталациите, чрез които може да се реагира при кризи в сигурността на доставките, като например съоръжения, даващи възможност за обратни потоци или за преминаване към друго гориво; и

е) съоръженията за системи за улавяне на въглерод или механизмите за постигане на съответствие с изискванията за улавяне и съхранение на въглерод.

(4) По отношение на всяко предложено извеждане от експлоатация на мощности съобщаването по ал. 1 включва:

а) естество и капацитет на съответния инфраструктурен обект; и

б) вероятната година на извеждане от експлоатация.

(5) Съобщаването на информация по ал. 1 включва, когато е уместно, целия обем на инсталирани мощности за производство, пренос и съхранение, които са готови за експлоатация в началото на съответната година на докладване или чиято експлоатация е прекратена за срок, по-дълъг от три години.

§ 25. С наредбата се отменят приложения №№ 1-32 от Наредба № РД-16-996 от 31.10.2007 г. за съдържанието, структурата, условията и реда за представяне на информация от предприятията, които осъществяват дейности по добив на енергийни ресурси, преработка и търговия с горива, преобразуване, пренос, разпределение и търговия с енергия и природен газ, за целите на енергийното прогнозиране и планиране и се създават нови приложения №№1-33.

§ 26. Изменя се § 3, т. 2 от Допълнителните разпоредби както следва:

„2. инвестиционни проекти са проекти, имащи за цел:

- 1) изграждане на нова инфраструктура;
- 2) преобразуване, модернизация, увеличаване или намаляване на капацитета на съществуваща инфраструктура;
- 3) частично или пълно извеждане от експлоатация на съществуваща инфраструктура;”

ПРЕХОДНИ И ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

§ 27. Наредбата влиза в сила от деня на обнародването ѝ в „Държавен вестник”.