# Приказ Министерства энергетики РФ от 7 августа 2008 г. N 20 "Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления"

В соответствии с пунктом 4.2.14 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. N 400 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 22, ст. 2577), приказываю:

1. Утвердить:

перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики (приложение 1);

порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики (приложение 2);

формы предоставления информации субъектами электроэнергетики (приложения 3-35).

2. Заместителю Министра Синюгину В.Ю.:

обеспечить получение (в том числе автоматизированное) от субъектов электроэнергетики указанной информации, мониторинг ее предоставления и обработки;

в месячный срок сформировать рабочую группу по оптимизации системы информационного обмена и состава информационных ресурсов электроэнергетики и утвердить ее состав.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

| | |
|---|---|
| Министр | С.И. Шматко |

Зарегистрировано в Минюсте РФ 5 сентября 2008 г.

Регистрационный N 12232

Приложение 1

# Перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики

## 1. Технологические нарушения

1.1. Сведения о технологических нарушениях на электростанциях и в сетях

## 2. Производство

2.1. Сведения о работе тепловой электростанции

2.2. Сведения о работе гидроэлектростанции и установки, использующей нетрадиционные виды энергии

2.3. Сведения о наличии мазутных емкостей и угольных складов на электростанциях

2.4. Сведения о производстве электроэнергии и тепла

2.5. Сведения о поступлении и отпуске электроэнергии на станции с детализацией по смежным сетевым компаниям

2.6. Сведения об использовании установленной мощности электростанций

2.7. Показатели регионального электробаланса сбытовой организации

2.8. Показатели баланса электроэнергии ОАО "ФСК ЕЭС"

2.9. Сведения о движении топлива

2.10. Сведения о потребности в топливе

## 3. Электрические сети

3.1. Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи

3.2. Сведения о распределении мощности, количестве силовых и измерительных трансформаторов, коммутационного оборудования и устройств компенсации реактивной мощности

3.3. Сведения об электрических сетях напряжением 0,38-1150 кВ, в том числе электрических сетях сельскохозяйственного назначения

## 4. Экология

4.1. Сведения о текущих затратах на охрану окружающей природной среды, экологических и природоресурсных платежах

4.2. Сведения об образовании, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления

4.3. Сведения об охране атмосферного воздуха

4.4. Сведения о выполнении мероприятий по сокращению выбросов

4.5. Информация по выбросам парниковых газов

4.6. Информация по выбросам элегаза

4.7. Сведения о выполнении мероприятий по сокращению сброса загрязненных сточных вод и рациональному использованию водных ресурсов

4.8. Сведения об использовании воды

4.9. Сведения о наличии и использовании золошлаков

4.10. Сведения об инвестициях в основной капитал, направленных на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов

4.11. Информация о рекультивации земель, снятии и использовании плодородного слоя почвы

4.12. Сведения о выполнении водоохранных работ на водных объектах

4.13. Информация о проведении экологического аудита

# 5. Энергоэффективность

5.1. Показатели выполнения программы энергосбережения

5.2. Информация о проведении обязательных энергетических обследований

# 6. Информация об инвестициях

6.1. План-отчет об исполнении инвестиционной программы

# 7. Охрана труда

7.1. Сведения о работе по охране труда за период

7.2. Сведения о распределении числа пострадавших при несчастных случаях на производстве

7.3. Показатели производственного травматизма

# 8. Оперативно-диспетчерское управление

8.1. Параметры и характеристики оборудования электростанций и электрических сетей напряжением 110 кВ и выше

8.2. Сведения об изменениях установленной мощности электростанций

8.3. Прогнозная информация о вводе в эксплуатацию, демонтаже и перемаркировке генерирующего оборудования

8.4. Прогнозные показатели по объему производства и потребления электрической энергии и мощности электростанций

8.5. Перечень объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети

8.6. Водно-энергетические показатели работы гидроэлектростанций

8.7. Сведения о текущих запасах воды в основных водохранилищах гидроэлектростанций

8.8. Справочная информация о запасах воды в основных водохранилищах гидроэлектростанций

8.9. Сведения о настройке и объемах воздействий автоматики частотной разгрузки (АЧР) и иных видов противоаварийной автоматики

8.10. Графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при дефиците электроэнергии (мощности)

8.11. Фактические данные о потреблении электрической энергии покупателями электроэнергии

8.12. Данные о фактических перетоках электроэнергии между сетями единой национальной (общероссийской) электрической сети и иных объектов электросетевого хозяйства

8.13. Данные о межгосударственных поставках электроэнергии

8.14. Данные о межгосударственных перетоках электроэнергии

8.15. Показатели фактического баланса электрической мощности в границах субъектов Российской Федерации на час максимума ЕЭС России

8.16. Показатели баланса производства и потребления электроэнергии и отпуска тепла по субъектам электроэнергетики в границах субъектов Российской Федерации

8.17. Фактическая информация о структуре технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в границах субъектов Российской Федерации

8.18. Сведения о топливообеспечении электростанций и котельных

8.19. Информация о технологическом присоединении энергопринимающих устройств или энергетических установок

8.20. Сведения о выполнении годового плана капитальных, средних и текущих ремонтов основного оборудования генерирующими и сетевыми компаниями

8.21. Планы-графики технического обслуживания устройств релейной защиты и автоматики (РЗА) линий электропередачи и оборудования напряжением 110 кВ и выше, а также средств диспетчерско-технологического управления объектов энергетики, отнесенных к объектам диспетчеризации

8.22. Сведения о случаях срабатывания устройств РЗА линий электропередачи, оборудования подстанций и электростанций напряжением 110 кВ и выше, отнесенных к объектам диспетчеризации

8.23. Списки оперативного персонала энергообъектов, взаимодействующего с диспетчерским персоналом субъектов оперативно-диспетчерского управления

8.24. Информация (оперативная и текущая) о технологических нарушениях (отключениях) в энергосистеме

8.25. Списки оперативного, административно-технического персонала энергообъектов, уполномоченных представлять оперативную информацию о технологических нарушениях на подведомственных объектах

8.26. Пусковые схемы при вводе в работу нового электрооборудования и линий электропередачи напряжением 110 кВ и выше с необходимым составом устройств РЗА

8.27. Состав, технические характеристики и параметры настройки устройств РЗА, относящихся к объектам диспетчеризации

8.28. Подтверждение выполнения заданий субъектов оперативно-диспетчерского управления по настройке уставок, характеристик (параметров настройки устройств РЗА) для ЛЭП и оборудования, отнесенных к объектам диспетчеризации, по внутренней конфигурации терминалов. Исполнительные схемы вторичной коммутации устройств РЗА, внесение изменений в схемы РЗА

8.29. Копии актов расследования технологических нарушений на объектах электроэнергетики

8.30. Копии осциллограмм, записей регистраторов аварийных событий и системы мониторинга переходных режимов (СМПР)

8.31. Оперативные и главные схемы электрических соединений объектов электроэнергетики, включенных в перечень объектов диспетчеризации

8.32. Схемы электрических соединений основной электрической сети и энергообъектов напряжением 110 кВ и выше с обозначением типов оборудования и утвержденным нормальным состоянием коммутационных аппаратов (нормальные схемы).

Приложение 2

# Порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики

1. Установить, что информация предоставляется:

по разделам 1 - 7 - в Минэнерго России по адресу: 107996, ГСП-6, г. Москва, ул. Щепкина, д. 42;

по разделу 8 - в диспетчерские центры ОАО "СО ЕЭС" (ОДУ и РДУ), в диспетчерском управлении и ведении которых находятся соответствующие объекты по производству электрической энергии и объекты электросетевого хозяйства, а также в соответствующие диспетчерские центры субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных энергетических системах.

2. Установить следующие сроки и периодичность предоставления информации субъектами электроэнергетики:

| N п/п | Предоставляемая информация | Форма предоставления | Субъекты электроэнергетики, предоставляющие информацию | Периодичность предоставления | Срок предоставления |
|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. Технологические нарушения | | | | | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 1.1. | Сведения о технологических нарушениях на электростанциях и в сетях | приложение 3 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, установленная генерирующая мощность генерирующих объектов которых в совокупности превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 500 кВт и районным котельным), субъекты электроэнергетики, осуществляющие оказание услуг по передаче электрической энергии, - территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации) и организация по управлению комплексом электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании субъектам электроэнергетики и относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (с детализацией по филиалам) | месячная | до 15 числа месяца, следующего за отчетным |
| 2. Производство | | | | | |
| 2.1. | Сведения о работе тепловой электростанции | приложение 4 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, установленная генерирующая мощность генерирующих объектов которых в совокупности превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 500 кВт и районным котельным) | годовая | до 20 февраля |
| 2.2. | Сведения о работе гидроэлектростанции и установки, использующей нетрадиционные виды энергии | приложение 5 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической энергии и мощности на гидроэлектростанциях и установках, использующих нетрадиционные виды энергии, установленная генерирующая мощность генерирующих объектов которых в совокупности превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 500 кВт) | годовая | до 20 февраля |
| 2.3. | Сведения о наличии мазутных емкостей и угольных складов на электростанциях | приложение 6 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, установленная генерирующая мощность генерирующих объектов которых в совокупности превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 500 кВт и районным котельным) | годовая | до 20 февраля |
| 2.4. | Сведения о производстве электроэнергии и тепла | приложение 7 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, установленная генерирующая мощность генерирующих объектов которых в совокупности превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 500 кВт и районным котельным) | месячная | до 25 числа месяца, следующего за отчетным |
| 2.5. | Сведения о поступлении и отпуске электроэнергии на станции с детализацией по смежным сетевым компаниям | приложение 8 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической энергии и мощности, установленная генерирующая мощность генерирующих объектов которых в совокупности превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 500 кВт) | месячная | до 25 числа месяца, следующего за отчетным |
| 2.6. | Сведения об использовании установленной мощности электростанций | приложение 9 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, установленная генерирующая мощность генерирующих объектов которых в совокупности превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 500 кВт) | месячная | до 25 числа месяца, следующего за отчетным |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 2.7. | Показатели регионального электробаланса сбытовой организации | приложение 10 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие оказание услуг по сбыту электрической энергии (мощности), - гарантирующие поставщики | месячная | до 25 числа месяца, следующего за отчетным |
| 2.8. | Показатели баланса электроэнергии ОАО "ФСК ЕЭС" | приложение 11 к настоящему приказу | организация по управлению комплексом электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании субъектам электроэнергетики и относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (с детализацией по филиалам) | месячная | до 25 числа месяца, следующего за отчетным |
| 2.9. | Сведения о движении топлива | приложение 12 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, установленная генерирующая мощность генерирующих объектов которых в совокупности превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 500 кВт и районным котельным) | месячная | до 25 числа месяца, следующего за отчетным |
| 2.10. | Расчет потребности в топливе на производство электрической и тепловой энергии на 200__год с разбивкой по кварталам и месяцам | приложение 13 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, установленная генерирующая мощность генерирующих объектов которых в совокупности превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 500 кВт и районным котельным) | годовая | до 15 мая года, предшествующего плановому периоду |
| 3. Электрические сети | | | | | |
| 3.1. | Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи | приложение 14 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие оказание услуг по передаче электрической энергии, - территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации) и организация по управлению комплексом электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании субъектам электроэнергетики и относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (с детализацией по филиалам) | годовая | до 20 февраля |
| 3.2. | Сведения о распределении мощности, количестве силовых и измерительных трансформаторов, коммутационного оборудования и устройств компенсации реактивной мощности | приложение 15 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие оказание услуг по передаче электрической энергии, - территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации) и организация по управлению комплексом электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании субъектам электроэнергетики и относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (с детализацией по филиалам) | годовая | до 20 февраля |
| 3.3. | Сведения об электрических сетях 0,38-1150 кВ, в том числе электрических сетях сельскохозяйственного назначения | приложение 16 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие оказание услуг по передаче электрической энергии, - территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации) и организация по управлению комплексом электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании субъектам электроэнергетики и относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (с детализацией по филиалам) | годовая | до 20 февраля |
| 4. Экология | | | | | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 4.1. | Сведения о текущих затратах на охрану окружающей природной среды, экологических и природоресурсных платежах | приложение 17 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, в том числе для обеспечения собственных производственных нужд, установленная генерирующая мощность генерирующих объектов которых в совокупности превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 500 кВт и районным котельным) | годовая | до 20 февраля |
| 4.2. | Сведения об образовании, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления | приложение 18 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, в том числе для обеспечения собственных производственных нужд, установленная генерирующая мощность генерирующих объектов которых в совокупности превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 500 кВт и районным котельным) | годовая | до 20 февраля |
| 4.3. | Сведения об охране атмосферного воздуха | приложение 19 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, в том числе для обеспечения собственных производственных нужд, установленная генерирующая мощность генерирующих объектов которых в совокупности превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 500 кВт и районным котельным) | годовая | до 20 февраля |
| 4.4. | Сведения о выполнении мероприятий по сокращению выбросов | приложение 20 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, в том числе для обеспечения собственных производственных нужд, установленная генерирующая мощность генерирующих объектов которых в совокупности превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 500 кВт и районным котельным) | годовая | до 20 февраля |
| 4.5. | Информация по выбросам парниковых газов | приложение 21 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, в том числе для обеспечения собственных производственных нужд, установленная генерирующая мощность генерирующих объектов которых в совокупности превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 500 кВт и районным котельным) | годовая | до 20 февраля |
| 4.6. | Информация по выбросам элегаза | приложение 22 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, в том числе для обеспечения собственных производственных нужд, установленная генерирующая мощность генерирующих объектов которых в совокупности превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 500 кВт и районным котельным) | годовая | до 20 февраля |
| 4.7. | Сведения о выполнении мероприятий по сокращению сброса загрязненных сточных вод и рациональному использованию водных ресурсов | приложение 23 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, установленная генерирующая мощность генерирующих объектов которых в совокупности превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 500 кВт и районным котельным) | годовая | до 20 февраля |
| 4.8. | Сведения об использовании воды | приложение 24 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, установленная генерирующая мощность генерирующих объектов которых в совокупности превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 500 кВт и районным котельным) | годовая | до 20 февраля |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 4.9. | Сведения о наличии и использовании золошлаков | приложение 25 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, в том числе для обеспечения собственных производственных нужд, установленная генерирующая мощность генерирующих объектов которых в совокупности превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 500 кВт и районным котельным) | годовая | до 20 февраля |
| 4.10. | Сведения об инвестициях в основной капитал, направленных на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов | приложение 26 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, в том числе для обеспечения собственных производственных нужд, установленная генерирующая мощность генерирующих объектов которых в совокупности превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 500 кВт и районным котельным) | годовая | до 20 февраля |
| 4.11. | Информация о рекультивации земель, снятии и использовании плодородного слоя почвы | приложение 27 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, в том числе для обеспечения собственных производственных нужд, установленная генерирующая мощность генерирующих объектов которых в совокупности превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 500 кВт и районным котельным) | годовая | до 20 февраля |
| 4.12. | Сведения о выполнении водоохранных работ на водных объектах | приложение 28 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, в том числе для обеспечения собственных производственных нужд, установленная генерирующая мощность генерирующих объектов которых в совокупности превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 500 кВт и районным котельным) | годовая | до 20 февраля |
| 4.13. | Информация о проведении экологического аудита | приложение 29 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, в том числе для обеспечения собственных производственных нужд, установленная генерирующая мощность генерирующих объектов которых в совокупности превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 500 кВт и районным котельным) | годовая | до 20 февраля |
| 5. Энергоэффективность | | | | | |
| 5.1. | Показатели выполнения программы энергосбережения | приложение 30 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, установленная генерирующая мощность генерирующих объектов которых в совокупности превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 500 кВт и районным котельным), субъекты электроэнергетики, осуществляющие оказание услуг по передаче электрической энергии, - территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации) и организация по управлению комплексом электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании субъектам электроэнергетики и относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (с детализацией по филиалам) | годовая | до 20 февраля |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 5.2. | Информация о проведении обязательных энергетических обследований | приложение 31 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, установленная генерирующая мощность генерирующих объектов которых в совокупности превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 500 кВт и районным котельным), субъекты электроэнергетики, осуществляющие оказание услуг по передаче электрической энергии, - территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации) и организация по управлению комплексом электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании субъектам электроэнергетики и относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (с детализацией по филиалам) | годовая | до 20 февраля |
| 6. Информация об инвестициях | | | | | |
| 6.1. | План-отчет об исполнении инвестиционной программы | приложение 32 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, установленная генерирующая мощность генерирующих объектов которых в совокупности превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 500 кВт и районным котельным), субъекты электроэнергетики, осуществляющие оказание услуг по передаче электрической энергии, - территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации) и организация по управлению комплексом электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании субъектам электроэнергетики и относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (с детализацией по филиалам) | квартальная | 25 числа после отчетного периода |
| 7. Охрана труда | | | | | |
| 7.1. | Сведения о работе по охране труда за период | приложение 33 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, установленная генерирующая мощность генерирующих объектов которых в совокупности превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 500 кВт и районным котельным), субъекты электроэнергетики, осуществляющие оказание услуг по передаче электрической энергии, - территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации) и организация по управлению комплексом электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании субъектам электроэнергетики и относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (с детализацией по филиалам), системный оператор Единой энергетической системы России (с детализацией по филиалам) | квартальная | до 20 числа после отчетного периода |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 7.2. | Сведения о распределении числа пострадавших при несчастных случаях на производстве | приложение 34 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, установленная генерирующая мощность генерирующих объектов которых в совокупности превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 500 кВт и районным котельным), субъекты электроэнергетики, осуществляющие оказание услуг по передаче электрической энергии, - территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации), организация по управлению комплексом электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании субъектам электроэнергетики и относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (с детализацией по филиалам), системный оператор Единой энергетической системы России (с детализацией по филиалам) | квартальная | до 20 числа после отчетного периода |
| 7.3. | Показатели производственного травматизма | приложение 35 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, установленная генерирующая мощность генерирующих объектов которых в совокупности превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 500 кВт и районным котельным), субъекты электроэнергетики, осуществляющие оказание услуг по передаче электрической энергии, - территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации) и организация по управлению комплексом электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании субъектам электроэнергетики и относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (с детализацией по филиалам), системный оператор Единой энергетической системы России (с детализацией по филиалам) | месячная | 5 числа после отчетного периода |
| 8. Оперативно-диспетчерское управление | | | | | |
| 8.1. | Параметры и характеристики оборудования электростанций и электрических сетей напряжением 110 кВ и выше | приложение 36 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, и иные лица, владеющие на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании объектами, установленная генерирующая мощность которых в совокупности превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 5 МВт), субъекты электроэнергетики, осуществляющие оказание услуг по передаче электрической энергии, - территориальные сетевые организации и организации по управлению комплексом электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании субъектам электроэнергетики и относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (с детализацией по филиалам) | годовая | до 1 апреля после отчетного года |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 8.2. | Сведения об изменениях установленной мощности электростанций | приложение 37 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, и иные лица, владеющие на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании объектами, установленная генерирующая мощность которых в совокупности превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 5 МВт) | месячная | 5 числа месяца, следующего за отчетным |
| 8.3. | Прогнозная информация о вводе в эксплуатацию, демонтаже и перемаркировке генерирующего оборудования | приложение 38 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, и иные лица, владеющие на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании объектами, установленная генерирующая мощность которых в совокупности превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 5 МВт) | годовая | через 40 дней после отчетного периода |
| 8.4. | Прогнозные показатели по объему производства и потребления электрической энергии и мощности электростанций | приложение 39 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, и иные лица, владеющие на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании объектами, установленная генерирующая мощность которых в совокупности превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 5 МВт) | годовая | через 40 дней после отчетного периода |
| 8.5. | Перечень объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети | приложение 40 к настоящему приказу | организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и иные собственники объектов электросетевого хозяйства 220 кВ и выше, владеющие на праве собственности или ином предоставленном Федеральными законами основании указанными объектами | периодическая | по запросу |
| 8.6. | Водно-энергетические показатели работы гидроэлектростанций | приложение 41 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической энергии и мощности на гидроэлектростанциях, установленная генерирующая мощность генерирующих объектов которых в совокупности превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 5 МВт) | ежедневная | до 8.30 суток, следующих за отчетными |
| 8.7. | Сведения о текущих запасах воды в основных водохранилищах гидроэлектростанций | приложение 42 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической энергии и мощности на гидроэлектростанциях, установленная генерирующая мощность генерирующих объектов которых в совокупности превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 5 МВт) | ежедневная | до 10.00 суток, следующих за отчетными |
| 8.8. | Справочная информация о запасах воды в основных водохранилищах гидроэлектростанций | приложение 43 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической энергии и мощности на гидроэлектростанциях, установленная генерирующая мощность генерирующих объектов которых в совокупности превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 5 МВт) | годовая | до 10 декабря отчетного года |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 8.9. | Сведения о настройке и объемах воздействий автоматики частотной разгрузки (АЧР) и иных видов противоаварийной автоматики | приложение 44 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие оказание услуг по передаче электрической энергии, - территориальные сетевые организации и организация по управлению комплексом электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании субъектам электроэнергетики и относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (с детализацией по филиалам) | годовая | август отчетного года и 20 февраля года, следующего за отчетным |
| 8.10. | Графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при дефиците электроэнергии (мощности) | приложение 45 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие оказание услуг по передаче электрической энергии, - территориальные сетевые организации и организация по управлению комплексом электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании субъектам электроэнергетики и относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (с детализацией по филиалам) | годовая | до 15 августа отчетного года |
| 8.11. | Фактические данные о потреблении электрической энергии покупателями электроэнергии | приложение 46 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие оказание услуг по сбыту электрической энергии (мощности), - гарантирующие поставщики, энергосбытовые организации, энергоснабжающие организации | годовая | через 40 дней после отчетного периода |
| 8.12. | Данные о фактических перетоках электроэнергии между сетями единой национальной (общероссийской) электрической сети и иных объектов электросетевого хозяйства | приложение 47 к настоящему приказу | организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, ее филиалы и иные сетевые организации | ежедневная | до 7.00 суток, следующих за отчетными |
| 8.13. | Данные о межгосударственных поставках электроэнергии | приложение 48 к настоящему приказу | организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, субъекты электроэнергетики, осуществляющие оказание услуг по экспорту/импорту электроэнергии и мощности | ежедневная ежемесячная | до 9.00 суток, следующих за отчетными до 7 числа месяца, следующего за отчетным |
| 8.14. | Данные о межгосударственных перетоках электроэнергии | приложение 49 к настоящему приказу | организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сети, ее филиалы и иные сетевые организации | ежедневная ежемесячная | до 7.00 суток, следующих за отчетными до 7 числа месяца, следующего за отчетным |
| 8.15. | Показатели фактического баланса электрической мощности в границах субъектов Российской Федерации на час максимума ЕЭС России | приложение 50 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, и иные лица, владеющие на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании объектами, установленная генерирующая мощность которых в совокупности превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 5 МВт) | ежемесячная | через неделю после отчетного периода |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 8.16. | Показатели баланса производства и потребления электроэнергии и отпуска тепла по субъектам электроэнергетики в границах субъектов Российской Федерации | приложение 51 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, и иные лица, владеющие на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании объектами, установленная генерирующая мощность которых в совокупности превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 5 МВт), субъекты электроэнергетики, осуществляющие оказание услуг по сбыту электрической энергии (мощности), - гарантирующие поставщики, энергосбытовые организации, энергоснабжающие организации | Ежедневная ежемесячная | до 7.00 суток, следующих за отчетными до 7 числа месяца, следующего за отчетным |
| 8.17. | Фактическая информация о структуре технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в границах субъектов Российской Федерации | приложение 52 к настоящему приказу | организация по управлению и развитию единой национальной (общероссийской) электрической сети и иные сетевые организации (с дифференциацией по филиалам) | ежемесячная | до 7 числа месяца, следующего за отчетным |
| 8.18. | Сведения о топливообеспечении электростанций и котельных | приложение 53 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, и иные лица, владеющие на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании объектами, установленная генерирующая мощность которых в совокупности превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 5 МВт) | ежедневная | до 10.00 суток, следующих за отчетными |
| 8.19. | Информация о технологическом присоединении энергопринимающих устройств или энергетических установок | приложения 54-56 к настоящему приказу | организация по управлению и развитию единой национальной (общероссийской) электрической сети и иные сетевые организации (с дифференциацией по филиалам) | ежемесячная | до 20 числа месяца, следующего за отчетным |
| 8.20. | Сведения о выполнении годового плана капитальных, средних и текущих ремонтов основного оборудования генерирующими и сетевыми компаниями | приложение 57 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, и иные лица, владеющие на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании объектами, установленная генерирующая мощность которых в совокупности превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 5 МВт), субъекты электроэнергетики, осуществляющие оказание услуг по передаче электрической энергии, - территориальные сетевые организации и организации по управлению комплексом электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании субъектам электроэнергетики и относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (с детализацией по филиалам) | ежемесячная | до 3 числа месяца, следующего за отчетным |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 8.21. | Планы-графики технического обслуживания устройств релейной защиты и автоматики (РЗА) линий электропередачи и оборудования напряжением 110 кВ и выше, а также средств диспетчерско-технологического управления объектов энергетики, отнесенных к объектам диспетчеризации | приложение 58 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, и иные лица, владеющие на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании объектами, установленная генерирующая мощность которых в совокупности превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 5 МВт), субъекты электроэнергетики, осуществляющие оказание услуг по передаче электрической энергии, - территориальные сетевые организации и организации по управлению комплексом электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании субъектам электроэнергетики и относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (с детализацией по филиалам) | годовая ежемесячная | до 20 октября года, предшествующего планируемому до 1 числа месяца, предшествующего планируемому |
| 8.22. | Сведения о случаях срабатывания устройств РЗА линий электропередачи, оборудования подстанций и электростанций напряжением 110 кВ и выше, отнесенных к объектам диспетчеризации | приложение 59 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, и иные лица, владеющие на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании объектами, установленная генерирующая мощность которых в совокупности превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 5 МВт), субъекты электроэнергетики, осуществляющие оказание услуг по передаче электрической энергии, - территориальные сетевые организации и организации по управлению комплексом электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании субъектам электроэнергетики и относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (с детализацией по филиалам) | квартальная годовая | 25 числа месяца, следующего за отчетным кварталом до 5 февраля после отчетного периода в электронном виде |
| 8.23. | Списки оперативного персонала энергообъектов, взаимодействующего с диспетчерским персоналом субъектов оперативно-диспетчерского управления | приложение 60 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, и иные лица, владеющие на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании объектами, установленная генерирующая мощность которых в совокупности превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 5 МВт), субъекты электроэнергетики, осуществляющие оказание услуг по передаче электрической энергии, - территориальные сетевые организации и организации по управлению комплексом электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании субъектам электроэнергетики и относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (с детализацией по филиалам) | годовая | до 1 января года, следующего за отчетным, и по мере изменения |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 8.24. | Информация (оперативная и текущая) о технологических нарушениях (отключениях) в энергосистеме | приложение 61 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, и иные лица, владеющие на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании объектами, установленная генерирующая мощность которых в совокупности превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 5 МВт), субъекты электроэнергетики, осуществляющие оказание услуг по передаче электрической энергии, - территориальные сетевые организации и организации по управлению комплексом электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании субъектам электроэнергетики и относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (с детализацией по филиалам) | периодическая | в соответствии с действующим регламентом |
| 8.25. | Списки оперативного, административно-технического персонала энергообъектов, уполномоченных представлять оперативную информацию о технологических нарушениях на подведомственных объектах | приложение 62 к настоящему приказу | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, и иные лица, владеющие на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании объектами, установленная генерирующая мощность которых в совокупности превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 5 МВт), субъекты электроэнергетики, осуществляющие оказание услуг по передаче электрической энергии, - территориальные сетевые организации и организации по управлению комплексом электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании субъектам электроэнергетики и относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (с детализацией по филиалам) | ежегодная и по мере изменений | до 1 января года, следующего за отчетным, и по мере изменения |
| 8.26. | Пусковые схемы при вводе в работу нового электрооборудования и линий электропередачи напряжением 110 кВ и выше с необходимым составом устройств РЗА | без утвержденной формы отчетности | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, и иные лица, владеющие на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании объектами, установленная генерирующая мощность которых в совокупности превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 5 МВт), субъекты электроэнергетики, осуществляющие оказание услуг по передаче электрической энергии, - территориальные сетевые организации и организации по управлению комплексом электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании субъектам электроэнергетики и относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (с детализацией по филиалам) | периодическая | за 6 месяцев до ввода оборудования |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 8.27. | Состав, технические характеристики и параметры настройки устройств РЗА, относящихся к объектам диспетчеризации | без утвержденной формы отчетности | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, и иные лица, владеющие на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании объектами, установленная генерирующая мощность которых в совокупности превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 5 МВт), субъекты электроэнергетики, осуществляющие оказание услуг по передаче электрической энергии, - территориальные сетевые организации и организации по управлению комплексом электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании субъектам электроэнергетики и относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (с детализацией по филиалам) | периодическая | в течение месяца после ввода оборудования |
| 8.28. | Подтверждение выполнения заданий субъектов оперативно-диспетчерского управления по настройке установок, характеристик (параметров настройки устройств РЗА) для ЛЭП и оборудования, отнесенных к объектам диспетчеризации, по внутренней конфигурации терминалов. Исполнительные схемы вторичной коммутации устройств РЗА, внесение изменений в схемы РЗА | без утвержденной формы отчетности | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, и иные лица, владеющие на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании объектами, установленная генерирующая мощность которых в совокупности превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 5 МВт), субъекты электроэнергетики, осуществляющие оказание услуг по передаче электрической энергии, - территориальные сетевые организации и организации по управлению комплексом электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании субъектам электроэнергетики и относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (с детализацией по филиалам) | периодическая | в течение месяца после ввода оборудования |
| 8.29. | Копии актов расследования технологических нарушений на объектах электроэнергетики | без утвержденной формы отчетности | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, и иные лица, владеющие на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании объектами, установленная генерирующая мощность которых в совокупности превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 5 МВт), субъекты электроэнергетики, осуществляющие оказание услуг по передаче электрической энергии, - территориальные сетевые организации и организации по управлению комплексом электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании субъектам электроэнергетики и относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (с детализацией по филиалам) | ежемесячная | до 15 числа месяца, следующего за отчетным |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 8.30. | Копии осциллограмм, записей регистраторов аварийных событий и системы мониторинга переходных режимов (СМПР) | без утвержденной формы отчетности | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, и иные лица, владеющие на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании объектами, установленная генерирующая мощность которых в совокупности превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 5 МВт), субъекты электроэнергетики, осуществляющие оказание услуг по передаче электрической энергии, - территориальные сетевые организации и организации по управлению комплексом электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании субъектам электроэнергетики и относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (с детализацией по филиалам) | периодическая | автоматически или по запросу |
| 8.31. | Оперативные и главные схемы электрических соединений объектов электроэнергетики, включенных в перечень объектов диспетчеризации | без утвержденной формы отчетности | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, и иные лица, владеющие на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании объектами, установленная генерирующая мощность которых в совокупности превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 5 МВт), субъекты электроэнергетики, осуществляющие оказание услуг по передаче электрической энергии, - территориальные сетевые организации и организации по управлению комплексом электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании субъектам электроэнергетики и относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (с детализацией по филиалам) | годовая | до 1 января года, следующего за отчетным, и по мере изменения |
| 8.32. | Схемы электрических соединений основной электрической сети и энергообъектов напряжением 110 кВ и выше с обозначением типов оборудования и утвержденным нормальным состоянием коммутационных аппаратов (нормальные схемы) | без утвержденной формы отчетности | субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической, тепловой энергии и мощности, и иные лица, владеющие на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании объектами, установленная генерирующая мощность которых в совокупности превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным электростанциям единичной мощностью свыше 5 МВт), субъекты электроэнергетики, осуществляющие оказание услуг по передаче электрической энергии, - территориальные сетевые организации и организации по управлению комплексом электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании субъектам электроэнергетики и относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (с детализацией по филиалам) | годовая | до 1 января года, следующего за отчетным, и по мере изменения |

Приложение 3

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

(форма)

# Сведения о технологических нарушениях на электростанциях и в сетях

# за 20__год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| Представляют: | Сроки представления: | Форма N 16-энерго |
|---|---|---|
| Субъекты электроэнергетики, определенные п. 1.1. приложения 2 к приказу Минэнерго России от _____ 2008 г. N ____ | до 15 числа месяца, следующего за отчетным | месячная |

| Наименование отчитывающейся организации | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Почтовый адрес | | | | | | |
| Код формы по ОКУД | Код | | | | | |
| | отчитывающейся организации по ОКПО | вида деятельности по ОКВЭД | территории по ОКАТО | министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ | организационно-правовой формы по ОКОПФ | формы собственности по ОКФС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

| Месяцы года | Аварии | | Инциденты | | Недоотпуск по авариям и инцидентам | | Экономический ущерб, тыс. рублей |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Всего | В т.ч. с ошибками персонала | Всего | В т.ч. с ошибками персонала | Электроэнергии Тыс. кВт | Теплоэнергии Гкал | |
| А | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Январь | | | | | | | |
| Февраль | | | | | | | |
| Март | | | | | | | |
| Апрель | | | | | | | |
| Май | | | | | | | |
| Июнь | | | | | | | |
| Июль | | | | | | | |
| Август | | | | | | | |
| Сентябрь | | | | | | | |
| Октябрь | | | | | | | |
| Ноябрь | | | | | | | |
| Декабрь | | | | | | | |
| Всего | | | | | | | |

Руководитель

организации

(Ф.И.О.) (подпись)

Должностное лицо,

ответственное за

составление формы (должность) (Ф.И.О.) (подпись)

"____"_____200_ года

(дата составления документа)

Приложение 4

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

(форма)

# Сведения о работе тепловой электростанции

# за 20__год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| Представляют: | Представляют: | Форма N 6-ти<br>расширенная отраслевая версия |
|---|---|---|
| Субъекты электроэнергетики, определенные п. 2.1. приложения 2 к приказу Минэнерго России от _____ 2008 г. N ____ | до 20 февраля | годовая |

| Наименование отчитывающейся организации | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Почтовый адрес | | | | | | |
| Код формы по ОКУД | Код | | | | | |
| | отчитывающейся организации по ОКПО | вида деятельности по ОКВЭД | территории по ОКАТО | министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ | организационно-правовой формы по ОКОПФ | формы собственности по ОКФС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

# Раздел 1. Общие сведения

| Показатели | N строки | Фактически |
|---|---|---|
| А | Б | 1 |
| Установленная электрическая мощность на конец года, кВт | 1 | |
| Установленная тепловая мощность на конец года -всего, Гкал/час | 2 | |
| в том числе: | | |
| Установленная тепловая мощность турбоагрегатов на конец года, Гкал/час | 3 | |
| Величина изменения установленной электрической мощности - всего, кВт | 4 | |
| Величина изменения установленной электрической мощности за счет ввода, кВт | 5 | |
| Величина изменения установленной электрической мощности за счет демонтажа, кВт | 6 | |
| Величина изменения установленной электрической мощности за счет перемаркировки, кВт | 7 | |
| Располагаемая электрическая мощность на конец года, кВт | 8 | |
| Располагаемая тепловая мощность турбоагрегатов на конец года, Гкал/час | 9 | |
| Средняя установленная электрическая мощность за отчетный год, кВт | 10 | |
| Средняя установленная тепловая мощность турбоагрегатов за отчетный год, Гкал/час | 11 | |
| Число часов использования среднегодовой электрической мощности, час | 12 | |
| Число часов использования среднегодовой мощности турбоагрегатов, час | 13 | |
| Средняя рабочая электрическая мощность за отчетный год, кВт | 53 | |
| Максимум электрической нагрузки, кВт | 14 | |
| Максимум тепловой нагрузки, Гкал/час | 15 | |
| Величина ограничения установленной мощности, кВт | 16 | |
| Технические ограничения установленной мощности, кВт | 17 | |
| Сезонные ограничения установленной мощности, кВт | 18 | |
| Временные ограничения установленной мощности, кВт | 19 | |
| Системные ограничения установленной мощности, кВт | 20 | |

# Раздел 2. Эксплуатационные данные

| Показатели | N строки | За отчетный год |
|---|---|---|
| А | Б | 1 |
| Выработано электроэнергии - всего.тыс.кВтч | 21 | |
| в том числе: | | |
| выработано электроэнергии по теплофикационному циклу, тыс.кВтч | 22 | |
| выработано электроэнергии по конденсационному циклу, тыс.кВтч | 23 | |
| Отпущено теплоэнергии - всего, Гкал | 24 | |
| Отпущено теплоэнергии электростанцией, Гкал | 25 | |
| В том числе: отпущено теплоэнергии электростанцией отработавшим паром, Гкал | 26 | |
| Отпущено теплоэнергии районной котельной - всего, Гкал | 27 | |
| Отпущено теплоэнергии электробойлерной - всего, Гкал | 54 | |
| Расход электроэнергии по электростанции на собственные производственные нужды на выработку электроэнергии, тыс.кВтч | 28 | |
| Расход электроэнергии по электростанции на собственные производственные нужды на отпуск теплоэнергии, тыс.кВтч | 29 | |
| Расход электроэнергии по районной котельной на собственные производственные нужды, тыс.кВтч | 30 | |
| Отпущено электроэнергии, тыс.кВтч | 31 | |
| Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию - норматив, г/кВтч | 32 | |
| Удельный расход топлива на отпущенную теплоэнергию общий - норматив, кг/Гкал | 33 | |
| Удельный расход топлива на отпущенную теплоэнергию по электростанции - норматив, кг/Гкал | 34 | |
| Удельный расход топлива на отпущенную теплоэнергию по районной котельной - норматив, кг/Гкал | 35 | |
| Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию - факт, г/кВтч | 36 | |
| Удельный расход топлива на отпущенную теплоэнергию общий - факт, кг/Гкал | 37 | |
| Удельный расход топлива на отпущенную теплоэнергию по электростанции - факт, кг/Гкал | 38 | |
| Удельный расход топлива на отпущенную теплоэнергию по котельной - факт, кг/Гкал | 39 | |
| Удельный расход электроэнергии на собственные производственные нужды на выработку электроэнергии, % | 40 | |
| Удельный расход электроэнергии на собственные производственные нужды на отпуск теплоэнергии по электростанции, кВтч/Гкал | 41 | |
| Удельный расход электроэнергии на собственные нужды на отпуск теплоэнергии по районной котельной, кВтч/Гкал | 42 | |
| Расход условного топлива - всего по нормативам на фактический отпуск, тут | 43 | |
| Расход условного топлива на отпущенную электроэнергию по нормативам на фактический отпуск, тут | 44 | |
| Расход условного топлива на отпущенную теплоэнергию - всего по нормативам на фактический отпуск, тут | 45 | |
| Расход условного топлива на отпущенную теплоэнергию по электростанции по нормативам на фактический отпуск, тут | 46 | |
| Расход условного топлива на отпущенную теплоэнергию по районной котельной по нормативам на фактический отпуск, тут | 47 | |
| Расход условного топлива - всего фактически, тут | 48 | |
| Расход условного топлива на отпущенную электроэнергию фактически, тут | 49 | |
| Расход условного топлива на отпущенную теплоэнергию - всего фактически, тут | 50 | |
| Расход условного топлива на отпущенную теплоэнергию по электростанции фактически, тут | 51 | |
| Расход условного топлива на отпущенную теплоэнергию по районной котельной фактически, тут | 52 | |

# Раздел 3. Баланс топлива

тонн, тыс.куб.м

| Наименование | N строки | Остаток топлива на начало года | Приход топлива за год | Израсходовано топлива за год | | | Остаток топлива к концу года | Качество сожженного топлива | | | Стоимость сожженого топлива, тыс.руб. | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | всего | в том числе на отпуск электрической и тепловой энергии | | | теплота сгорания, ккал/кг, ккал/ куб.нм | влажность, % | зольность, % | всего | в т.ч. доставка |
| | | | | | натурального | условного, тут | | | | | | |
| А | Б | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Нефтетопливо | 41 | | | | | | | | | | | |
| по видам | | | | | | | | | | | | |
| Газ | 43 | | | | | | | | | | | |
| по видам | | | | | | | | | | | | |
| Уголь | 44 | | | | | | | | | | | |
| по вилам | | | | | | | | | | | | |
| из общего количества угля: Каменный уголь | 45 | | | | | | | | | | | |
| Торф | 46 | | | | | | | | | | | |
| Сланцы | 47 | | | | | | | | | | | |
| Дрова | 48 | | | | | | | | | | | |
| Прочие виды топлива | 49 | | | | | | | | | | | |
| Итого | 50 | | | | | | | | | | | |

Руководитель

организации

(Ф.И.О.) (подпись)

Должностное лицо,

ответственное за

составление формы (должность) (Ф.И.О.) (подпись)

"____"_____200_ года

(дата составления документа)

Приложение 5

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

(форма)

# Сведения о работе гидроэлектростанции и установки, использующей нетрадиционные виды энергии

# за 20__год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| | | |
|---|---|---|
| Представляют: | Представляют: | Форма N 6-ТП (гидро)<br>расширенная отраслевая версия |
| Субъекты электроэнергетики, определенные п. 2.2. приложения 2 к приказу Минэнерго России от _____ 2008 г. N ____ | до 20 февраля | годовая |

| Наименование отчитывающейся организации | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Почтовый адрес | | | | | | |
| Код формы по ОКУД | Код | | | | | |
| | отчитывающейся организации по ОКПО | вида деятельности по ОКВЭД | территории по ОКАТО | министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ | организационно-правовой формы по ОКОПФ | формы собственности по ОКФС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

# Раздел 1. Общие сведения

| Показатели | N строки | Фактически |
|---|---|---|
| А | Б | 1 |
| Установленная мощность гидроэлектростанции на конец года, кВт | 1 | |
| Величина изменения установленной мощности за счет ввода, кВт | 2 | |
| Величина изменения установленной мощности за счет демонтажа, кВт | 3 | |
| Величина изменения установленной мощности за счет перемаркировки, кВт | 4 | |
| Располагаемая мощность гидроэлектростанции на конец года, кВт | 5 | |
| Средняя рабочая мощность гидроэлектростанции за отчетный год, кВт | 6 | |
| Средняя установленная мощность по гидрогенераторам за отчетный год, кВт | 7 | |
| Число часов использования средней за отчетный год установленной мощности, час | 8 | |
| Величина ограничения установленной мощности - всего, кВт | 9 | |
| в том числе: | | |
| Технические ограничения установленной мощности, кВт | 10 | |
| Сезонные ограничения установленной мощности, кВт | 11 | |
| Временные ограничения установленной мощности, кВт | 12 | |
| Системные ограничения установленной мощности, кВт | 13 | |

# Раздел 2. Баланс воды

миллион куб.м

| Показатели | N строки | Фактически |
|---|---|---|
| А | Б | 1 |
| Запас поды в водохранилище на начало отчетного года | 21 | |
| Полный приток | 22 | |
| Полный расход | 23 | |
| в том числе: | | |
| на выработку электроэнергии | 24 | |
| на холостые сбросы | 25 | |
| Фильтрация и утечка через гидроузел | 26 | |
| Водопотребление другими отраслями народного хозяйства | 27 | |

# Раздел 3. Эксплуатационные данные

| Показатели | N строки | Фактически |
|---|---|---|
| А | Б | 1 |
| Максимум нагрузки, тыс.кВт | 21 | |
| Выработано электроэнергии - всего, тыс.кВтч | 22 | |
| Отпущено электроэнергии с шин, тыс.кВтч | 23 | |
| Расход электроэнергии на собственные производственные нужды, тыс.кВтч | 24 | |
| Удельный расход электроэнергии на собственные нужды, % | 25 | |
| Коэффициент технического использования гидроагрегатов, % | 26 | |
| Общий простой гидроагрегатов, час | 27 | |
| в том числе, простой гидроагрегатов в аварийном режиме, час | 271 | |

# Раздел 4. Характеристика водотока

1. Наименование реки (водоема)_____

2. Характеристика водного режима в отчетном году, указать, какая водность по обеспеченности

(средний, маловодный или многоводный)_____

Руководитель

организации

(Ф.И.О.) (подпись)

Должностное лицо,

ответственное за

составление формы (должность) (Ф.И.О.) (подпись)

"____"_____200_ года

(дата составления документа)

Приложение 6

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

(форма)

# Отчет о наличии мазутных емкостей и угольных складов на электростанциях

# за 20__год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| Представляют: | Представляют: | |
|---|---|---|
| Субъекты электроэнергетики, определенные п. 2.3. приложения 2 к приказу Минэнерго России от _____ 2008 г. N ____ | до 20 февраля | годовая |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Наименование отчитывающейся организации | | | | | | |
| Почтовый адрес | | | | | | |
| Код формы по ОКУД | Код | | | | | |
| | отчитывающейся организации по ОКПО | вида деятельности по ОКВЭД | территории по ОКАТО | министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ | организационно-правовой формы по ОКОПФ | формы собственности по ОКФС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

## Раздел 1. Объем мазутных емкостей и угольных складов

| | N строки | Проектный объем угольных складов, тыс.тонн | Фактический объем угольных складов, тыс.тонн | Причина изменения объема угольных складов | Проектный объем мазутных емкостей, тыс.тонн | Фактический объем мазутных емкостей, тыс.тонн | Причина изменения объема мазутных емкостей |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| На конец года | 1 | | | | | | |

Руководитель

организации

(Ф.И.О.) (подпись)

Должностное лицо,

ответственное за

составление формы (должность) (Ф.И.О.) (подпись)

"____"_____200_ года

(дата составления документа)

Приложение 7

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

(форма)

# Сведения о производстве электроэнергии и тепла

# за 20__год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| Представляют: | Представляют: | |
|---|---|---|
| Субъекты электроэнергетики, определенные п. 2.4. приложения 2 к приказу Минэнерго России от _____ 2008 г. N ____ | до 25 числа месяца, следующего за отчетным | месячная |

| Наименование отчитывающейся организации | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Почтовый адрес | | | | | | |
| Код формы по ОКУД | Код | | | | | |
| | отчитывающейся организации по ОКПО | вида деятельности по ОКВЭД | территории по ОКАТО | министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ | организационно-правовой формы по ОКОПФ | формы собственности по ОКФС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

# Раздел 1. Производство и отпуск электроэнергии

тыс. кВтч

| Наименование | N строки | Факт | |
|---|---|---|---|
| | | за отчетный месяц | с начала года |
| А | Б | 1 | 2 |
| Выработка электроэнергии | 10 | | |
| в том числе: | | | |
| - ГЭС, ГАЭС | 20 | | |
| - Нетрадиционных ЭС | 30 | | |
| - ТЭС, всего | 40 | | |
| по группам оборудования | | | |
| - ТЭС по теплофикационному циклу | 50 | | |
| по группам оборудования | | | |
| - ГЭС по конденсационному циклу | 60 | | |
| по группам оборудования | | | |
| - АЭС | 70 | | |
| - Блок-станций | 80 | | |
| Поступление электроэнергии | 90 | | |
| Расход электроэнергии на собственные нужды | 100 | | |
| в том числе: | | | |
| - ГЭС, ГАЭС | 110 | | |
| - Нетрадиционных ЭС | 120 | | |
| - ТЭС, всего | 130 | | |
| по группам оборудования | | | |
| - ТЭС на выработку электроэнергии | 14 | | |
| по группам оборудования | | | |
| - ТЭС на отпуск теплоэнергии | 150 | | |
| по группам оборудования | | | |
| - АЭС | 160 | | |
| - Блок-станций | 170 | | |
| Отпуск электроэнергии с шин | 180 | | |
| в том числе: | | | |
| - ГЭС, ГАЭС | 190 | | |
| - Нетрадиционных ЭС | 200 | | |
| - ТЭС | 210 | | |
| по группам оборудования | | | |
| - АЭС | 220 | | |
| - Блок-станций | 230 | | |
| Суммарный расход электроэнергии на станции | 245 | | |
| Потери электроэнергии в станционной сети | 250 | | |
| Фактический небаланс на станции | 255 | | |
| Отпуск электроэнергии в сети ФСК, МСК, РСК и других | 280 | | |
| Сальдо перетоков по станции | 288 | | |
| Полезный отпуск электроэнергии для электростанции | 289 | | |
| Собственное потребление вне границ станции, всего | 290 | | |
| в том числе: | | | |
| - потребление на собственные нужды из внешней сети | 291 | | |
| - потребление на хозяйственные и производственные нужды | 292 | | |
| Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | 260 | | |
| в том числе: | | | |
| - на отпуск тепла на электробойлерных установках | 261 | | |
| - на отпуск тепла в РК | 262 | | |
| - на перекачивающие насосные установки теплосети | 263 | | |
| - на станции, находящейся в консервации или в резерве | 264 | | |
| - на станции, работающей в режиме котельной | 265 | | |
| - на закачку воды ГАЭС | 266 | | |
| - на прочие производственные нужды | 267 | | |
| Расход электроэнергии на хозяйственные нужды, тыс.кВтч | 268 | | |

# Раздел 2. Производство и отпуск теплоэнергии

Гкал

| Наименование | N строки | Факт | |
|---|---|---|---|
| | | за отчетный месяц | с начала года |
| А | Б | 1 | 2 |
| Отпуск теплоэнергии станциями и котельными с | 610 | | |
| в том числе: | | | |
| - с коллекторов ТЭС | 620 | | |
| по группам оборудования | | | |
| из них: | | | |
| - отработавшим паром | 660 | | |
| - районными котельными | 680 | | |
| - электробойлерными | 690 | | |
| Полезный отпуск от источников теплоснабжения | 694 | | |
| в том числе: | | | |
| - присоединенным потребителям | 695 | | |
| - в тепловую сеть | 696 | | |
| Поступление тепловой энергии в сеть | 700 | | |
| в том числе: | | | |
| - с коллекторов ТЭС и котельных в общую тепловую сеть | 705 | | |
| - со стороны (от источников вне компании) | 710 | | |
| Расход теплоэнергии на транспорт в тепловых сетях | 720 | | |
| Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды | 725 | | |
| Полезный отпуск теплоэнергии из тепловой сети | 730 | | |
| Всего полезный отпуск теплоэнергии конечным потребителям | 740 | | |

# Раздел 3. Расход условного топлива на ТЭС и в котельных

| Наименование | N строки | План | | Факт | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | на отчетный месяц | с начала года | за отчетный месяц | с начала года |
| А | Б | 1 | 2 | 3 | 4 |
| Расход условного топлива на ТЭС, тут | 510 | | | | |
| по группам оборудования | | | | | |
| Расход условного топлива на ТЭС на электроэнергию, тут | 520 | | | | |
| по группам оборудования | | | | | |
| Расход условного топлива на ТЭС на теплоэнергию, тут | 530 | | | | |
| по группам оборудования | | | | | |
| Удельный расход условного топлива на ТЭС на | 540 | | | | |
| по группам оборудования | | | | | |
| Удельный расход условного топлива на ТЭС на | 550 | | | | |
| по группам оборудования | | | | | |
| Расход условного топлива в котельных, тут | 560 | | | | |
| Удельный расход условного топлива на теплоэнергию в | 570 | | | | |

Руководитель

организации

(Ф.И.О.) (подпись)

Должностное лицо,

ответственное за

составление формы (должность) (Ф.И.О.) (подпись)

"____"_____200_ года

(дата составления документа)

Приложение 8

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

(форма)

# Сведения о поступлении и отпуске электроэнергии на станции с детализацией по смежным сетевым компаниям

# за 20__год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| Представляют: | Представляют: | |
|---|---|---|
| Субъекты электроэнергетики, определенные п. 2.5. приложения 2 к приказу Минэнерго России от _____ 2008 г. N ____ | до 25 числа месяца, следующего за отчетным | месячная |

| Наименование отчитывающейся организации | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Почтовый адрес | | | | | | |
| Код формы по ОКУД | Код | | | | | |
| | отчитывающейся организации по ОКПО | вида деятельности по ОКВЭД | территории по ОКАТО | министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ | организационно-правовой формы по ОКОПФ | формы собственности по ОКФС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

## Раздел 1. Поступление и отпуск электроэнергии на станции с детализацией по смежным

тыс. кВтч

| Наименование | N строки | Факт | |
|---|---|---|---|
| | | за отчетный месяц | с начала года |
| А | Б | 1 | 2 |
| 2. Поступление электроэнергии из сетей ФСК, МСК, РСК | 90 | | |
| 2.1 Поступление электроэнергии из сетей ФСК | 91 | | |
| - по сетевым компаниям | | | |
| 2.2 Поступление электроэнергии из сетей МСК | 92 | | |
| - по сетевым компаниям | | | |
| 2.3 Поступление электроэнергии из сетей РСК | 93 | | |
| - по сетевым компаниям | | | |
| 2.4 Поступление электроэнергии из сетей других собственников | 94 | | |
| 8. Отпуск в сети ФСК, МСК, РСК и других | 280 | | |
| 8.1 Отпуск электроэнергии в сети ФСК | 281 | | |
| - по сетевым компаниям | | | |
| 8.2 Отпуск электроэнергии в сети МСК | 282 | | |
| - по сетевым компаниям | | | |
| 8.3 Отпуск электроэнергии в сети РСК | 283 | | |
| - по сетевым компаниям | | | |
| 8.4 Отпуск электроэнергии в сети других собственников и прочим потребителям | 284 | | |
| 9. Сальдо перетоков по станции | 288 | | |

Руководитель

организации

(Ф.И.О.) (подпись)

Должностное лицо,

ответственное за

составление формы (должность) (Ф.И.О.) (подпись)

"____"_____200_ года

(дата составления документа)

Приложение 9

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

(форма)

# Сведения об использовании установленной мощности электростанций

# за 20__год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| Представляют: | Представляют: | |
|---|---|---|
| Субъекты электроэнергетики, определенные п. 2.6. приложения 2 к приказу Минэнерго России от _____ 2008 г. N ____ | до 25 числа месяца, следующего за отчетным | месячная |

| Наименование отчитывающейся организации | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Почтовый адрес | | | | | | |
| Код формы по ОКУД | Код | | | | | |
| | отчитывающейся организации по ОКПО | вида деятельности по ОКВЭД | территории по ОКАТО | министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ | организационно-правовой формы по ОКОПФ | формы собственности по ОКФС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

## Раздел 1. Использование установленной электрической мощности

тыс. кВт

| Наименование | N строки | План | | Факт | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | на отчетный месяц | с начала года | за отчетный месяц | с начала года |
| А | Б | 1 | 2 | 3 | 4 |
| Установленная мощность на начало отчетного периода | 1 | | | | |
| в том числе: | | | | | |
| - ГЭС, ГАЭС | 11 | | | | |
| - Нетрадиционных ЭС | 12 | | | | |
| - ТЭС | 13 | | | | |
| по группам оборудования | | | | | |
| - АЭС | 14 | | | | |
| - Блок-станций | 15 | | | | |
| Ввод мощности в эксплуатацию | 2 | | | | |
| в том числе: | | | | | |
| - ГЭС, ГАЭС | 21 | | | | |
| - Нетрадиционных ЭС | 22 | | | | |
| - ТЭС | 23 | | | | |
| по группам оборудования | | | | | |
| - АЭС | 24 | | | | |
| - Блок-станций | 25 | | | | |
| Демонтаж мощности | 3 | | | | |
| в том числе: | | | | | |
| - ГЭС, ГАЭС | 31 | | | | |
| - Нетрадиционных ЭС | 32 | | | | |
| - ТЭС | 33 | | | | |
| по группам оборудования | | | | | |
| - АЭС | 34 | | | | |
| - Блок-станций | 35 | | | | |
| Изменение установленной мощности за счет | 4 | | | | |
| в том числе: | | | | | |
| - ГЭС, ГАЭС | 41 | | | | |
| - Нетрадиционных ЭС | 42 | | | | |
| - ТЭС | 43 | | | | |
| по группам оборудования | | | | | |
| - АЭС | 44 | | | | |
| - Блок-станций | 45 | | | | |
| Изменение установленной мощности за счет приема + (передачи -) от других организаций | 104 | | | | |
| в том числе: | | | | | |
| - ГЭС, ГАЭС | 1041 | | | | |
| - Нетрадиционных ЭС | 1042 | | | | |
| - ТЭС | 1043 | | | | |
| по группам оборудования | | | | | |
| - АЭС | 1044 | | | | |
| - Блок-станций | 1045 | | | | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| Установленная мощность на конец отчетного периода | 5 | | | | |
| в том числе: | | | | | |
| - ГЭС, ГАЭС | 51 | | | | |
| - Нетрадиционных ЭС | 52 | | | | |
| - ТЭС | 53 | | | | |
| по группам оборудования | | | | | |
| - АЭС | 54 | | | | |
| - Блок-станций | 55 | | | | |
| Средняя за отчетный период установленная мощность | 6 | | | | |
| в том числе: | | | | | |
| - ГЭС, ГАЭС | 601 | | | | |
| - Нетрадиционных ЭС | 602 | | | | |
| - ТЭС | 603 | | | | |
| по группам оборудования | | | | | |
| - АЭС | 604 | | | | |
| - Блок-станций | 605 | | | | |
| Ограничения использования установленной мощности | 7 | | | | |
| в том числе: | | | | | |
| - технические | 100 | | | | |
| по видам ограничений | | | | | |
| - сезонные | 200 | | | | |
| по видам ограничений | | | | | |
| - временные | 300 | | | | |
| по видам ограничений | | | | | |
| - системные | 400 | | | | |
| по видам ограничений | | | | | |
| Средняя за отчетный период располагаемая мощность | 17 | | | | |
| Снижение использования мощности | 18 | | | | |
| в том числе: | | | | | |
| - из-за вывода в реконструкцию и модернизацию | 20 | | | | |
| - из-за вывода в ремонт | 30 | | | | |
| - общестанционных устройств | 40 | | | | |
| - оборудования | 60 | | | | |
| - в капитальный и средний ремонты ремонт турбин | 61 | | | | |
| - в текущий ремонт турбин | 62 | | | | |
| - в капитальный и средний ремонты котлов | 63 | | | | |
| - в текущий ремонт котлов, вспомогательного оборудования | 64 | | | | |
| - в неотложные, не предусмотренные графиком ремонты | 70 | | | | |
| - за счет консервации | 80 | | | | |
| Средняя за отчетный период рабочая мощность | 90 | | | | |
| Перегруз | 81 | | | | |
| Неплановый резерв | 82 | | | | |
| Резерв | 94 | | | | |
| Нагрузка, всего | 97 | | | | |
| Потребление | 99 | | | | |
| Сальдо-переток | 88 | | | | |

# Раздел 2. Тепловая мощность ТЭС

Гкал/час

| Наименование | N строки | План | | Факт | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | на отчетный месяц | с начала года | за отчетный месяц | с начала года |
| А | Б | 1 | 2 | 3 | 4 |
| Установленная мощность на начало отчетного периода | 101 | | | | |
| по группам оборудования | | | | | |
| Ввод мощности в эксплуатацию | 102 | | | | |
| по группам оборудования | | | | | |
| Демонтаж мощности | 103 | | | | |
| по группам оборудования | | | | | |
| Изменение установленной мощности за счет | 104 | | | | |
| по группам оборудования | | | | | |
| Изменение установленной мощности за счет приема + (передачи -) от других организаций | 107 | | | | |
| по группам оборудования | | | | | |
| Установленная мощность на конец отчетного периода | 105 | | | | |
| по группам оборудования | | | | | |
| Средняя за отчетный период установленная мощность | 106 | | | | |

Руководитель

организации

(Ф.И.О.) (подпись)

Должностное лицо,

ответственное за

составление формы (должность) (Ф.И.О.) (подпись)

"____"_____200_ года

(дата составления документа)

Приложение 10

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

(форма)

# Показатели регионального электробаланса сбытовой организации

# за 20__год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| Представляют: | Представляют: | |
|---|---|---|
| Субъекты электроэнергетики, определенные п. 2.7. приложения 2 к приказу Минэнерго России от _____ 2008 г. N ____ | до 25 числа месяца, следующего за отчетным | месячная |

| Наименование отчитывающейся организации | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Почтовый адрес | | | | | | |
| Код формы по ОКУД | Код | | | | | |
| | отчитывающейся организации по ОКПО | вида деятельности по ОКВЭД | территории по ОКАТО | министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ | организационно-правовой формы по ОКОПФ | формы собственности по ОКФС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

## Раздел 1. Поступление (прием) электроэнергии через смежные сечения и сечения учета

тыс. кВтч

| Наименование | N строки | Факт на месяц | Факт с начала года |
|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 |
| 1. Поступление (прием) электроэнергии через смежные сечения по границам балансовом принадлежности (в несальдированном виде) | 100 | | |
| 1.1 Поступление (прием) электроэнергии из сетей ОАО "ФСК ЕЭС" | 101 | | |
| 1.1.1 Поступление (прием) электроэнергии из межрегиональных магистральных сетей (МЭС) | 105 | | |
| по перечню МЭС | | | |
| 1.1.2 Поступление (прием) электроэнергии из региональных магистральных сетей (МСК) | 106 | | |
| по перечню МСК | | | |
| 1.2 Поступление (прием) электроэнергии от станций | 102 | | |
| по станциям | | | |
| 1.3 Поступление (прием) электроэнергии в сечениях смежных энергосбытовых компаний (на территориях соседних субъектов РФ) | 103 | | |
| по компаниям | | | |
| 1.4 Поступление (прием) электроэнергии в сечениях смежных энергосбытовых компаний на территории субъекта РФ | 104 | | |
| по компаниям | | | |

## Раздел 2. Отпуск (отдача) электроэнергии через смежные сечения и сечения учета

тыс. кВтч

| Наименование | N строки | Факт на месяц | Факт с начала года |
|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 |
| 2. Отпуск (отдача) электроэнергии через смежные сечения по границам балансовой принадлежности (в не сальдированном виде) | 200 | | |
| 2.1 Отпуск (отдача) электроэнергии в сети ОАО "ФСК ЕЭС" | 201 | | |
| 2.1.1 Отпуск (отдача) электроэнергии в межрегиональные магистральные сети (МЭС) | 205 | | |
| по перечню МЭС | | | |
| 2.1.2 Отпуск (отдача) электроэнергии в региональные магистральные сети (МСК) | 206 | | |
| по перечню МСК | | | |
| 2.2 Отпуск (отдача) электроэнергии станциям | 202 | | |
| по станциям | | | |
| 2.3 Отпуск (отдача) электроэнергии в сечениях смежных энергосбытовых компаний (на территориях соседних субъектов РФ) | 203 | | |
| по компаниям | | | |
| 2.4 Отпуск (отдача) электроэнергии в сечениях смежных энергосбытовых компаний на территории субъекта РФ | 204 | | |
| по компаниям | | | |

# Раздел 3. Сальдо перетоков через смежные сечения и сечения учета

тыс. кВтч

| Наименование | N строки | Факт за месяц | Факт с начала года |
|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 |
| 3. Сальдо перетоков через смежные сечения и сечения учета | 300 | | |
| 3.1 Сальдо перетоков но сетям ОАО "ФСК ЕЭС" | 301 | | |
| 3.1.1 Сальдо перетоков по межрегиональным магистральным сетям (МЭС) | 305 | | |
| по перечню МЭС | | | |
| 3.1.2 Сальдо перетоков по региональным магистральным сетям (МСК) | 306 | | |
| по перечню МСК | | | |
| 3.2 Сальдо перетоков со станциями | 302 | | |
| по станциям | | | |
| 3.3 Сальдо перетоков и сечениях смежных энергосбытовых компаний (на территориях соседних субъектов РФ) | 303 | | |
| по компаниям | | | |
| 3.4 Сальдо перетоков и сечениях смежных энергосбытовых компаний на территории субъекта РФ | 304 | | |
| по компаниям | | | |

# Раздел 4. Сальдо перетоков с учетом прочих поступлений и отдачи энергии на розничном рынке

тыс. кВтч

| Наименование | N строки | Факт за месяц | Факт с начала года |
|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 |
| 4. Сальдо перетоков с учетом прочих поступлений и отдачи энергии | 400 | | |
| 4.1 Поступление от организаций, имеющих собственные источники энергии (блок-станции) | 401 | | |
| по блок-станциям | | | |
| 4.2 Прочее поступление на розничном рынке | 405 | | |
| 4.2.1. Поступление от станций оптового рынка по договорам на розничном рынке | 4021 | | |
| по станциям | | | |
| 4.2.2. Поступление электроэнергии на розничном рынке от покупателей ОРЭ | 4022 | | |
| по компаниям | | | |
| 4.2.3 Поступление энергии блок-станций от прочих покупателей на розничном рынке, не являющимися субъектами ОРЭ | 4023 | | |
| 4.3 Приграничная поставка (экспорт) | 403 | | |
| по направлениям | | | |
| 4.4 Отпуск собственным потребителям в счет энергии, приобретенной ими самостоятельно на РСВ | 404 | | |

# Раздел 5. Распределение электроэнергии внутри зоны действия сбытовой компании (ГП)

тыс. кВтч

| Наименование | N строки | Факт за месяц | Факт с начала года |
|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 |
| 5. Распределение электроэнергии внутри зоны действия сбытовой компании (ГП) | 500 | | |
| 5.1 Отпуск электроэнергии потребителям (кроме станций и сетей) | 501 | | |
| 5.1.1 Потребление организаций, имеющих блок-станции | 5011 | | |
| по блок-станциям | | | |
| 5.2 Расход электроэнергии в сетях РСК и других организаций | 502 | | |
| 5.2.1 Расход электроэнергии на производственные нужды и сетях РСК | 5021 | | |
| 5.2.2 Потери электроэнергии в сетях РСК и других организаций | 5022 | | |
| 5.2.2.2 Потери электроэнергии в сетях РСК | 50222 | | |
| в том числе (справочно) | | | |
| Нагрузочные потери, учтенные в узловых ценах | 5 | | |
| 5.2.2.3 Компенсация потерь электроэнергии в муниципальных сетях (при наличии договоров) | 50223 | | |
| 5.2.2.4 Компенсация потерь электроэнергии в сетях прочих потребителей (при наличии договоров) | 50224 | | |
| 5.3 Отпуск электроэнергии станциям и тепловым сетям на производственные нужды | 503 | | |
| 5.3.1 Отпуск электроэнергии станциям на производственные нужды | 5031 | | |
| 5.3.2 Отпуск электроэнергии тепловым сетям на производственные нужды | 5032 | | |
| 5.4 Хознужды сбытовой организации | 504 | | |
| 6. Небаланс | 600 | | |
| 7. Выработка блок-станций | 700 | | |

Руководитель

организации

(Ф.И.О.) (подпись)

Должностное лицо,

ответственное за

составление формы (должность) (Ф.И.О.) (подпись)

"____"_____200_ года

(дата составления документа)

Приложение 11

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

(форма)

# Показатели баланса электроэнергии ОАО "ФСК ЕЭС"

# за 20__год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| Представляют: | Представляют: | |
|---|---|---|
| Субъекты электроэнергетики, определенные п. 2.8. приложения 2 к приказу Минэнерго России от _____ 2008 г. N ____ | до 25 числа месяца, следующего за отчетным | месячная |

| Наименование отчитывающейся организации | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Почтовый адрес | | | | | | |
| Код формы по ОКУД | Код | | | | | |
| | отчитывающейся организации по ОКПО | вида деятельности по ОКВЭД | территории по ОКАТО | министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ | организационно-правовой формы по ОКОПФ | формы собственности по ОКФС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

# Раздел 1. Поступление (прием) электроэнергии через границы соседних МЭС, смежные сечения и сечения учета

тыс. кВтч

| Наименование | N строки | Факт за месяц | Факт с начала года |
|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 |
| 1. Поступление (прием) электроэнергии через границы соседних МЭС, смежные сечения и сечения учета | 100 | | |
| 1.1 Поступление (прием) электроэнергии из сетей соседних МЭС | 101 | | |
| по перечню МЭС | | | |
| 1.2.1 Поступление (прием) электроэнергии из сетей Генерирующих компаний (ОГК, ТГК, собственной генерации РСК и т.п.) | 1021 | | |
| 1.2.2 Поступление (прием) электроэнергии из сетей АЭС | 1022 | | |
| по станциям | | | |
| 1.5 Поступление (прием) электроэнергии по импорту | 105 | | |
| по сечениям учета | | | |

# Раздел 2. Поступление (прием) электроэнергии через границы соседних МЭС, смежные сечения и сечения учета

тыс. кВтч

| Наименование | N строки | Факт за месяц | Факт с начала года |
|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 |
| 2. Отпуск (отдача) электроэнергии через границы соседних МЭС, смежные сечения и сечения учета | 200 | | |
| 2.1 Отпуск (отдача) электроэнергии из соседних МЭС | 201 | | |
| по перечню МЭС | | | |
| 2.2.1 Отпуск (отдача) электроэнергии в сети Генерирующих компаний (ОГК, ТГК, собственной генерации РСК и т.п.) | 2021 | | |
| 2.2.2 Отпуск (отдача) электроэнергии в сети АЭС | 2022 | | |
| по станциям | | | |
| 2.3 Отпуск (отдача) электроэнергии в сети смежных сбытовых компаний и АО-энерго | 203 | | |
| 2.4 Отпуск (отдача) электроэнергии в сечениях прямых потребителей - участников ОРЭ (в рамках действующих договоров оказания услуг по передаче электроэнергии но ЕНЭС) | 204 | | |
| по сечениям учета | | | |
| 2.6 Отпуск (отдача) электроэнергии на экспорт | 206 | | |
| по сечениям учета | | | |

# Раздел 3. Сальдо перетоков

тыс. кВтч

| Наименование | N строки | Факт за месяц | Факт с начала года |
|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 |
| 3. Сальдо перетоков (технологический расход электроэнергии в сетях) | 300 | | |

Руководитель

организации

(Ф.И.О.) (подпись)

Должностное лицо,

ответственное за

составление формы (должность) (Ф.И.О.) (подпись)

"____"_____200_ года

(дата составления документа)

Приложение 12

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

(форма)

# Сведения о движении топлива

# за 20__год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| Представляют: | Представляют: | |
|---|---|---|
| Субъекты электроэнергетики, определенные п. 2.9. приложения 2 к приказу Минэнерго России от _____ 2008 г. N ____ | до 25 числа месяца, следующего за отчетным | месячная |

| Наименование отчитывающейся организации | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Почтовый адрес | | | | | | |
| Код формы по ОКУД | Код | | | | | |
| | отчитывающейся организации по ОКПО | вида деятельности по ОКВЭД | территории по ОКАТО | министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ | организационно-правовой формы по ОКОПФ | формы собственности по ОКФС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

# Раздел 1. Поставка, расход и стоимость сожженного газа за месяц

| Наименование | N строки | Приход газа, тыс. куб. м | | | | Расход газа, тыс. куб. м | | Стоимость сожженного газа, тыс.руб. | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Всего | лимитного | дополнительного | биржевого | Всего | на производство | Всего | в т.ч. доставка |
| А | Б | 1 | | 2 | | 3 | | 4 | |
| Газ | 10 | | | | | | | | |
| по видам | | | | | | | | | |

# Раздел 2. Движение твердого и жидкого топлива за месяц

| Наименование | N строки | Запас топлива на складах станций на начало месяца, тонн | Приход топлива за отчетный месяц, тонн | Расход топлива за отчетный месяц, тонн | в т.ч. на производство | Запас топлива на складах станций на конец месяца, тонн | Прочее изменение эксплуатационных запасов за месяц (+-), тонн | Стоимость сожженного топлива, тыс. руб. | в т.ч. доставка |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | | 2 | | 3 | | 4 | |
| Нефтетопливо | 20 | | | | | | | | |
| по видам | | | | | | | | | |
| Твердое топливо | 30 | | | | | | | | |
| Уголь | 40 | | | | | | | | |
| по видам | | | | | | | | | |
| Торф | 50 | | | | | | | | |
| Прочее твердое топливо | 70 | | | | | | | | |
| Сжиженный газ | 80 | | | | | | | | |

Руководитель

организации

(Ф.И.О.) (подпись)

Должностное лицо,

ответственное за

составление формы (должность) (Ф.И.О.) (подпись)

"____"_____200_ года

(дата составления документа)

Приложение 13

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

(форма)

# Сведения о потребности в топливе

| |
|---|
| КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ |
| ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ |

| Представляют: | Представляют: | |
|---|---|---|
| Субъекты электроэнергетики, определенные п. 2.10. приложения 2 к приказу Минэнерго России от _____ 2008 г. N ____ | до 15 мая года, предшествующего плановому периоду | годовая |

| Наименование отчитывающейся организации | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Почтовый адрес | | | | | | |
| Код формы по ОКУД | Код | | | | | |
| | отчитывающейся организации по ОКПО | вида деятельности по ОКВЭД | территории по ОКАТО | министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ | организационно-правовой формы по ОКОПФ | формы собственности по ОКФС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

# Раздел 1. Расчет потребности в условном топливе

| Период | N строки | Выработка ЭЭ, тыс.кВтч | Отпуск ЭЭ, тыс.кВтч | Удельный расход топлива на отпуск ЭЭ, г/кВтч | Расход условного топлива на отпуск ЭЭ, тут | Отпуск ТЭ, Гкал | Удельный расход топлива на отпуск ТЭ, кг/кВтч | Расход условного топлива на отпуск ТЭ, тут | Расход условного топлива Всего, тут |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Итого на год | | | | | | | | | |
| 1 квартал | | | | | | | | | |
| январь | | | | | | | | | |
| февраль | | | | | | | | | |
| март | | | | | | | | | |
| 2 квартал | | | | | | | | | |
| апрель | | | | | | | | | |
| май | | | | | | | | | |
| июнь | | | | | | | | | |
| 3 квартал | | | | | | | | | |
| июль | | | | | | | | | |
| август | | | | | | | | | |
| сентябрь | | | | | | | | | |
| 4 квартал | | | | | | | | | |
| октябрь | | | | | | | | | |
| ноябрь | | | | | | | | | |
| декабрь | | | | | | | | | |

# Раздел 2. Расчет потребности в топливе на производство электрической и тепловой энергии

| Топливо | N строки | Потребность топлива на год | | | Потребность топлива на 1 квартал | | | Потребность топлива на январь | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | тут | переводной коэффициент | тонн, тыс.м3 | тут | переводной коэффициент | тонн, тыс.м3 | тут | переводной коэффициент | тонн, тыс.м3 |
| А | Б | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| Топливо Всего | 1 | | | | | | | | | |
| Газ природный | 11 | | | | | | | | | |
| Газ искусственный | 12 | | | | | | | | | |
| Мазут | 21 | | | | | | | | | |
| Дизельное топливо | 22 | | | | | | | | | |
| Газотурбинное топливо | 23 | | | | | | | | | |
| Прочее нефтетопливо | 24 | | | | | | | | | |
| Уголь | 30 | | | | | | | | | |
| в т.ч. по месторождениям | ..... | | | | | | | | | |
| Прочее твердое топливо | 40 | | | | | | | | | |

| N строки | Потребность топлива на февраль | | | Потребность топлива на март | | | Потребность топлива на 2 квартал | | | Потребность топлива на апрель | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | тут | переводной коэффициент | тонн, тыс.м3 | тут | переводной коэффициент | тонн, тыс.м3 | тут | переводной коэффициент | тонн, тыс.м3 | тут | переводной коэффициент | тонн, тыс.м3 |
| В | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 |
| 1 | | | | | | | | | | | | |
| 11 | | | | | | | | | | | | |
| 12 | | | | | | | | | | | | |
| 21 | | | | | | | | | | | | |
| 22 | | | | | | | | | | | | |
| 23 | | | | | | | | | | | | |
| 24 | | | | | | | | | | | | |
| 30 | | | | | | | | | | | | |
| ..... | | | | | | | | | | | | |
| 40 | | | | | | | | | | | | |

| N строки | Потребность топлива на май | | | Потребность топлива на июнь | | | Потребность топлива на 3 квартал | | | Потребность топлива на июль | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | тут | переводной коэффициент | тонн, тыс.м3 | тут | переводной коэффициент | тонн, тыс.м3 | тут | переводной коэффициент | тонн, тыс.м3 | тут | переводной коэффициент | тонн, тыс.м3 |
| Б | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 |
| 1 | | | | | | | | | | | | |
| 11 | | | | | | | | | | | | |
| 12 | | | | | | | | | | | | |
| 21 | | | | | | | | | | | | |
| 22 | | | | | | | | | | | | |
| 23 | | | | | | | | | | | | |
| 24 | | | | | | | | | | | | |
| 30 | | | | | | | | | | | | |
| ..... | | | | | | | | | | | | |
| 40 | | | | | | | | | | | | |

| N строки | Потребность топлива на август | | | Потребность топлива на сентябрь | | | Потребность топлива на 4 квартал | | | Потребность топлива на октябрь | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | тут | переводной коэффициент | тонн, тыс.м3 | тут | переводной коэффициент | тонн, тыс.м3 | тут | переводной коэффициент | тонн, тыс.м3 | тут | переводной коэффициент | тонн, тыс.м3 |
| Б | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 |
| 1 | | | | | | | | | | | | |
| 11 | | | | | | | | | | | | |
| 12 | | | | | | | | | | | | |
| 21 | | | | | | | | | | | | |
| 22 | | | | | | | | | | | | |
| 23 | | | | | | | | | | | | |
| 24 | | | | | | | | | | | | |
| 30 | | | | | | | | | | | | |
| ..... | | | | | | | | | | | | |
| 40 | | | | | | | | | | | | |

| N строки | Потребность топлива на ноябрь | | | Потребность топлива на декабрь | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | тут | переводной коэффициент | тонн, тыс.м3 | тут | переводной коэффициент | тонн, тыс.м3 |
| Б | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 |
| 1 | | | | | | |
| 11 | | | | | | |
| 12 | | | | | | |
| 21 | | | | | | |
| 22 | | | | | | |
| 23 | | | | | | |
| 24 | | | | | | |
| 30 | | | | | | |
| ..... | | | | | | |
| 40 | | | | | | |

Руководитель

организации

(Ф.И.О.) (подпись)

Должностное лицо,

ответственное за

составление формы (должность) (Ф.И.О.) (подпись)

"____"_____200_ года

(дата составления документа)

Приложение 14

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

(форма)

# Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи

# за 20__год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| Представляют: | Представляют: | |
|---|---|---|
| Субъекты электроэнергетики, определенные п. 3.1. приложения 2 к приказу Минэнерго России от _____ 2008 г. N ____ | до 20 февраля | годовая |

| Наименование отчитывающейся организации | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Почтовый адрес | | | | | | |
| Код формы по ОКУД | Код | | | | | |
| | отчитывающейся организации по ОКПО | вида деятельности по ОКВЭД | территории по ОКАТО | министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ | организационно-правовой формы по ОКОПФ | формы собственности по ОКФС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

## Раздел 1. Отчет о протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи

| Наименование | N строки | Итого | в том числе по уровням напряжения | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 1150 кВ | 800 кВ | 750 кВ | 500 кВ | 400 кВ | 330 кВ | 220 кВ | 154 кВ | 110 кВ | 60 кВ | 35 кВ | 20 кВ | 10 кВ | 6 кВ | 3 кВ | 500 вольт и ниже |
| А | В | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 18 |
| 1. Протяженность воздушных линий по трассе - всего, км | 10 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Одноцепные ВЛ | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 Протяженность одноцепных воздушных линий на металлических опорах по трассе, км | 11 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2 Протяженность одноцепных воздушных линий на железобетонных опорах по трассе, км | 12 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3 Протяженность одноцепных воздушных линий на деревянных опорах по трассе, км | 13 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Двухцепные (многоцепные) ВЛ | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4 Протяженность двухцепных (многоцепных) воздушных линий на металлических опорах по трассе, км | 14 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.5 Протяженность двухцепных (многоцепных) воздушных линий на железобетонных опорах по трассе, км | 15 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.6 Протяженность двухцепных воздушных линий на деревянных опорах по трассе, км | 16 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Протяженность воздушных линий по цепям, км | 20 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Количество ВЛ в соответствии с диспетчерским наименованием, шт. | 30 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Количество отказов (случаев), повреждений ВЛ, шт. | 40 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кабельные линии | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Протяженность кабельных линий по цепям, км | 50 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Количество отказов (случаев), повреждений КЛ, шт. | 60 | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Руководитель

организации

(Ф.И.О.) (подпись)

Должностное лицо,

ответственное за

составление формы (должность) (Ф.И.О.) (подпись)

"____"_____200_ года

(дата составления документа)

Приложение 15

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

(форма)

# Сведения о распределение мощности, количество силовых и измерительных трансформаторов, коммутационного оборудования и устройств компенсации реактивной мощности за 20__год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| Представляют: | Представляют: | |
|---|---|---|
| Субъекты электроэнергетики, определенные п. 3.2. приложения 2 к приказу Минэнерго России от _____ 2008 г. N ____ | до 20 февраля | годовая |

Наименование отчитывающейся организации

Почтовый адрес

| Код формы по ОКУД | Код | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | отчитывающейся организации по ОКПО | вида деятельности по ОКВЭД | территории по ОКАТО | министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ | организационно-правовой формы по ОКОПФ | формы собственности по ОКФС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

## Раздел 1. Силовые трансформаторы, автотрансформаторы

| Единичная мощность, высшее напряжение | N строки | количество на ПС, шт. | | | | | | | | Мощность всего, тыс. кВА | проработавших более 25 лет | | поврежденных за отчетный период | подлежащих замене по техническому состоянию | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | всего | 750 кВ | 500 кВ | 330 кВ | 220 кВ | 110 кВ | 35 кВ | 3-20 кВ | | кол-во, шт. | мощность, тыс. кВА | кол- во, шт. | мощность, тыс. кВА | кол-во, шт. | мощность, тыс. кВА |
| А | В | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| Трансформаторы, автотрансформаторы | 100 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы до 2500 кВ.А | 1 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы до 2500 кВ.А, 3-20 кВ | 11 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы до 2500 кВ.А, 35 кВ | 12 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы от 2500 кВ.А до 10000 кВ.А | 2 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы от 2500 кВ.А до 10000 кВ.А, 3-20 кВ | 21 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы от 2500 кВ.А до 10000 кВ.А, 35 кВ | 22 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы от 2500 кВ.А до 10000 кВ.А, 110 - 154 кВ | 23 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы от 10000 кВ.А до 80000 кВ.А | 3 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы от 10000 кВ.А до 80000 кВ.А, 3-20 кВ | 31 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы от 10000 кВ.А до 80000 кВ.А, 35 кВ | 32 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы от 10000 кВ.А до 80000 кВ.А, 110-154 кВ | 33 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы от 10000 кВ.А до 80000 кВ.А, 220 кВ | 34 | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Трансформаторы более 80000 кВ.А | 4 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы более 80000 кВ.А, 110-154 кВ | 41 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы более 80000 кВ.А, 220 кВ | 42 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы более 80000 кВ.А, 330 кВ однофазные | 43 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы более 80000 кВ.А, 330 кВ трехфазные | 44 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы более 80000 кВ.А, 400-500 кВ однофазные | 45 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы более 80000 кВ.А, 400-500 кВ трехфазные | 46 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы более 80000 кВ.А, 750 кВ | 47 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы более 80000 кВ.А, 1150 кВ | 48 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Из общего количества трансформаторов трансформаторы с автоматической системой мониторинга (АСМ) | 5 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы с АСМ до 2500 кВ.А | 51 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы с АСМ до 2500 кВ.А, 3-20 кВ | 511 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы с АСМ до 2500 кВ.А, 35 кВ | 512 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы с АСМ от 2500 кВ.А до 10000 кВ.А | 52 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы с АСМ от 2500 кВ.А до 10000 кВ.А, 3-20 кВ | 521 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы с АСМ от 2500 кВ.А до 10000 кВ.А, 35 кВ | 522 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы с АСМ от 2500 кВ.А до 10000 кВ.А, 110 -154 кВ | 523 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы с АСМ от 10000 кВ.А до 80000 кВ.А | 53 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы с АСМ от 10000 кВ.А до 80000 кВ.А, 3-20 кВ | 531 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы с АСМ от 10000 кВ.А до 80000 кВ.А, 35 кВ | 532 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы с АСМ от 10000 кВ.А до 80000 кВ.А, 110-154 кВ | 533 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы с ЛСМ от 10000 кВ.А до 80000 кВ.А, 220 кВ | 534 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы с АСМ более 80000 кВ.А | 54 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы с АСМ более 80000 кВ.А, 110-154кВ | 541 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы с АСМ более 80000 кВ.А, 220кВ | 542 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы с АСМ более 80000 кВ.А, 330 кВ однофазные | 543 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы с АСМ более 80000 кВ.А, 330 кВ трехфазные | 544 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы с АСМ более 80000 кВ.А, 400-500 кВ однофазные | 545 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы с АСМ более 80000 кВ.А, 400-500 кВ трехфазные | 546 | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Трансформаторы с АСМ более 80000 кВ.А, 750 кВ | 547 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы с АСМ более 80000 кВ.А, 1150 кВ | 548 | | | | | | | | | | | | | | | |

# Раздел 2. Коммутационные аппараты

| Тип коммутационных аппаратов | N строки | количество на ПС, шт. | | | | | | | проработавших более 25 лет | | поврежденных за отчетный период | подлежащих замене по техническому состоянию |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | всего | 750 кВ | 500 кВ | 330 кВ | 220 кВ | 110 кВ | 35 кВ | 3-20 кВ | | | |
| А | В | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Воздушные выключатели 35 кВ | 1 | | | | | | | | | | | |
| Воздушные выключатели 110-154 кВ | 2 | | | | | | | | | | | |
| Воздушные выключатели 110-154 кВ ВВБ,ВВД | 2001 | | | | | | | | | | | |
| Воздушные выключатели 110-154 кВ ВВБК | 2002 | | | | | | | | | | | |
| Воздуишые выключатели 110-154 кВ ВВН | 2003 | | | | | | | | | | | |
| Воздушные выключатели 110-154 кВ прочие | 2004 | | | | | | | | | | | |
| в том числе | | | | | | | | | | | | |
| Воздушные выключатели 110-154 кВ импортные | 2005 | | | | | | | | | | | |
| Воздушные выключатели 220 кВ | 3 | | | | | | | | | | | |
| Воздушные выключатели 220 кВ ВВБ, ВВД | 3001 | | | | | | | | | | | |
| Воздушные выключатели 220 кВ ВВБК | 3002 | | | | | | | | | | | |
| Воздуишые выключатели 220 кВ ВВН | 3003 | | | | | | | | | | | |
| Воздушные выключатели 220 кВ прочие | 3004 | | | | | | | | | | | |
| в том числе | | | | | | | | | | | | |
| Воздушные выключатели 220 кВ импортные | 3005 | | | | | | | | | | | |
| Воздушные выключатели 330 кВ | 4 | | | | | | | | | | | |
| Воздушные выключатели 330 кВ ВВБ, ВВД | 4001 | | | | | | | | | | | |
| Воздушные выключатели 330 кВ ВВН, ВВ | 4002 | | | | | | | | | | | |
| Воздушные выключатели 330 кВ ВНВ | 4003 | | | | | | | | | | | |
| Воздушные выключатели 330 кВ прочие | 4004 | | | | | | | | | | | |
| в том числе | | | | | | | | | | | | |
| Воздушные выключатели 330 кВ импортные | 4005 | | | | | | | | | | | |
| Воздушные выключатели 500 кВ | 5 | | | | | | | | | | | |
| Воздушные выключатели 500 кВ ВВБ | 5001 | | | | | | | | | | | |
| Зоздушиыс выключатели 500 кВ ВВБК | 5002 | | | | | | | | | | | |
| Воздушные выключатели 500 кВ ВВ | 5003 | | | | | | | | | | | |
| Воздушные выключатели 500 кВ ВНВ | 5004 | | | | | | | | | | | |
| Воздушные выключатели 500 кВ прочие | 5005 | | | | | | | | | | | |
| в том числе | | | | | | | | | | | | |
| Воздушные выключатели 500 кВ импортные | 5006 | | | | | | | | | | | |
| Воздушные выключатели 750-1150 кВ | 6 | | | | | | | | | | | |
| Воздушные выключатели 750 кВ ВВБ | 6001 | | | | | | | | | | | |
| Воздушные выключатели 750 кВ ВНВ | 6002 | | | | | | | | | | | |
| Воздушные выключатели 750 кВ прочие | 6004 | | | | | | | | | | | |
| в том числе | | | | | | | | | | | | |
| Воздушные выключатели 750 кВ импортные | 6005 | | | | | | | | | | | |
| Воздушные выключатели 1150 кВ | 6003 | | | | | | | | | | | |
| Вакуумные выключатели | 8 | | | | | | | | | | | |
| Вакуумные выключатели 3-20 кВ | 8001 | | | | | | | | | | | |
| Вакуумные выключатели 35 кВ | 8002 | | | | | | | | | | | |
| Вакуумные выключатели 110 -154 кВ | 8003 | | | | | | | | | | | |
| Маломасляные выключатели | 9 | | | | | | | | | | | |
| Маломасляные выключатели 3-20 кВ | 9010 | | | | | | | | | | | |
| Маломасляные выключатели 35 кВ | 9020 | | | | | | | | | | | |
| Маломасляные выключатели 110 -154 кВ | 9030 | | | | | | | | | | | |
| в том числе | | | | | | | | | | | | |
| Маломасляные выключатели 110 - 154 кВ ВМТ | 9031 | | | | | | | | | | | |
| Маломасляные выключатели 110 - 154 кВ прочие | 9032 | | | | | | | | | | | |
| в том числе | | | | | | | | | | | | |
| Маломасляные выключатели 110 - 154 кВ импортные | 9033 | | | | | | | | | | | |
| Маломасляные выключатели 220 кВ | 9040 | | | | | | | | | | | |
| в том числе | | | | | | | | | | | | |
| Маломасляные выключатели 220 кВ ВМТ | 9041 | | | | | | | | | | | |
| Маломасляные выключатели 220 кВ прочие | 9042 | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| в том числе | | | | | | | | | | | | |
| Маломасляные выключатели 220 кВ импортные | 9043 | | | | | | | | | | | |
| Баковые выключатели | 10 | | | | | | | | | | | |
| Баковые выключатели 3-20 кВ | 1010 | | | | | | | | | | | |
| Баковые выключатели 35 кВ | 1020 | | | | | | | | | | | |
| Баковые выключатели 110-154 кВ | 1030 | | | | | | | | | | | |
| в том числе | | | | | | | | | | | | |
| Баковые выключатели 110 - 154 кВ У | 1031 | | | | | | | | | | | |
| Баковые выключатели 110-154 кВ прочие | 1032 | | | | | | | | | | | |
| в том числе | | | | | | | | | | | | |
| Баковые выключатели 110-154 кВ импортные | 1033 | | | | | | | | | | | |
| Баковые выключатели 220 кВ | 11 | | | | | | | | | | | |
| Баковые выключатели 220 кВ У | 1101 | | | | | | | | | | | |
| Баковые выключатели 220 кВ прочие | 1102 | | | | | | | | | | | |
| в том числе | | | | | | | | | | | | |
| Баковые выключатели 220кВ импортные | 1103 | | | | | | | | | | | |
| Элегазовые выключатели | 12 | | | | | | | | | | | |
| Элегазовые колонковые выключатели отечественного производства | 120 | | | | | | | | | | | |
| Элегазовые колонковые выключатели отечественного производства 35 кВ | 1201 | | | | | | | | | | | |
| Элегазовые колонковые выключатели отечественного производства 110-154 кВ | 1202 | | | | | | | | | | | |
| Элегазовые колонковые выключатели отечественного производства 220 кВ | 1203 | | | | | | | | | | | |
| Элегазовые колонковые выключатели отечественного производства 330 кВ | 1204 | | | | | | | | | | | |
| Элегазовые колонковые выключатели отечественного производства 500 кВ | 1205 | | | | | | | | | | | |
| Элегазовые колонковые выключатели импортного (совместного) производства | 121 | | | | | | | | | | | |
| Элегазовые колонковые выключатели импортного (совместного) производства 35 кВ | 1211 | | | | | | | | | | | |
| Элегазовые колонковые выключатели импортного (совместного) производства 110 -154 кВ | 1212 | | | | | | | | | | | |
| Элегазовые колонковые выключатели импортного (совместного) производства 220 кВ | 1213 | | | | | | | | | | | |
| Элегазовые колонковые выключатели импортного (совместного) производства 330 кВ | 1214 | | | | | | | | | | | |
| Элегазовые колонковые выключатели импортного (совместного) производства 500 кВ | 1215 | | | | | | | | | | | |
| Элегазовые колонковые выключатели импортного (совместного) производства 750 кВ | 1216 | | | | | | | | | | | |
| Элегазовые баковые выключатели отечественного | 122 | | | | | | | | | | | |
| Элегазовые баковые выключатели отечественного производства 35 кВ | 1221 | | | | | | | | | | | |
| Элсгазовыс баковые выключатели отечественного производства 110- 154 кВ | 1222 | | | | | | | | | | | |
| Элегазовые баковые выключатели отечественного производства 220 кВ | 1223 | | | | | | | | | | | |
| Элегазовые баковые выключатели отечественного производства 330 кВ | 1224 | | | | | | | | | | | |
| Элегазовые баковые выключатели отечественного производства 500 кВ | 1225 | | | | | | | | | | | |
| Элегазовые баковые выключатели отечественного производства 750 кВ | 1226 | | | | | | | | | | | |
| Элегазовые баковые выключатели импортного (совместного) производства | 123 | | | | | | | | | | | |
| Элегазовые баковые выключатели импортного (совместного) производства 35 кВ | 1231 | | | | | | | | | | | |
| Элегазовые баковые выключатели импортного (совместного) производства 110 -154 кВ | 1232 | | | | | | | | | | | |
| Элегазовые баковые выключатели импортного (совместного) производства 220 кВ | 1233 | | | | | | | | | | | |
| Элегазовые баковые выключатели импортного (совместного) производства 330 к В | 1234 | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Элегазовые баковые выключатели импортного (совместного) производства 500 кВ | 1235 | | | | | | | | | | | |
| Элегазовые баковые выключатели импортного (совместного) производства 750 кВ | 1236 | | | | | | | | | | | |
| Короткозамыкатели | 13 | | | | | | | | | | | |
| Короткозамыкатели 35 кВ | 1301 | | | | | | | | | | | |
| Короткозамыкатели 110-154 кВ | 1302 | | | | | | | | | | | |
| Короткозамыкатели 220 кВ | 1303 | | | | | | | | | | | |
| Разъединители | 14 | | | | | | | | | | | |
| Разъединители отечественного производства | 141 | | | | | | | | | | | |
| Разъединители отечественного производства 3-20 кВ | 1401 | | | | | | | | | | | |
| Разъединители отечественного производства 35 кВ | 1402 | | | | | | | | | | | |
| Разъединители отечественного производства 110 -154 кВ | 1403 | | | | | | | | | | | |
| Разъединители отечественного производства 220 кВ | 1404 | | | | | | | | | | | |
| Разъединители отечественного производства 330 кВ | 1405 | | | | | | | | | | | |
| Разъединители отечественного производства 500 кВ | 1406 | | | | | | | | | | | |
| Разъединители отечественного производства 750 кВ | 1407 | | | | | | | | | | | |
| Разъединители отечественного производства 1150 кВ | 1408 | | | | | | | | | | | |
| Разъединители импортного (совместного) производства | 142 | | | | | | | | | | | |
| Разъединители импортного (совместного) производства 3-20 кВ | 1421 | | | | | | | | | | | |
| Разъединители импортного (совместного) производства 35 кВ | 1422 | | | | | | | | | | | |
| Разъединители импортного (совместного) производства 110 -154 кВ | 1423 | | | | | | | | | | | |
| Разъединители импортного (совместного) производства 220 кВ | 1424 | | | | | | | | | | | |
| Разъединители импортного (совместного) производства 330 кВ | 1425 | | | | | | | | | | | |
| Разъединители импортного (совместного) производства 500 кВ | 1426 | | | | | | | | | | | |
| Разъединители импортного (совместного) производства 750 кВ | 1427 | | | | | | | | | | | |
| Разъединители импортного (совместного) производства 1150 кВ | 1428 | | | | | | | | | | | |

# Раздел 3. Устройства компенсации реактивной мощности

| Единичная мощность, высшее напряжение | N строки | количество на ПС, шт. | | | | | | | | мощность всего, тыс. Мвар | проработавших более 25 лет | | поврежденных за отчетный период | | подлежащих замене по техническому состоянию | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | всего | 750 кВ | 500 кВ | 330 кВ | 220 кВ | 110 кВ | 35 кВ | 3-20 кВ | | кол-во, шт. | мощность, тыс. Мвар | кол-во, шт. | мощность, тыс. Мвар | кол-во, шт. | мощность, тыс. Мвар |
| А | В | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| Шунтирующие масляные реакторы | 1 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Шунтирующие масляные реакторы неуправляемые | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Шунтирующие масляные реакторы неуправляемые 6-10 кВ | 1010 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Шунтирующие масляные реакторы неуправляемые 35 кВ | 1020 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Шунтирующие масляные реакторы неуправляемые 110 кВ | 1030 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Шунтирующие масляные реакторы неуправляемые 500 кВ | 1040 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Шунтирующие масляные реакторы 750 кБ неуправляемые | 1050 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Шунтирующие масляные реакторы 1150 кВ неуправляемые | 1060 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Шунтирующие масляные реакторы управляемые | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Шунтирующие масляные реакторы управляемые трехфазные 35 кВ | 1011 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Шунтирующие масляные реакторы управляемые трехфазные 110 кВ | 1021 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Шунтирующие масляные реакторы управляемые трехфазные 220 кВ | 1031 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Шунтирующие масляные реакторы управляемые трехфазные 330 кВ | 1041 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Шунтирующие масляные реакторы управляемые трехфазные 500 кВ | 1051 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Шунтирующие масляные реакторы управляемые однофазные 500 кВ | 1061 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Токоограничивающие реакторы | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Токоограничивающие реакторы 110 кВ | 1012 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Токоограничивающие реакторы 220 кВ | 1022 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Заземляющие реакторы | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Заземляющие реакторы 6-10 кВ | 1013 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Заземляющие реакторы 35 кВ | 1023 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Синхронные компенсаторы | 2 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Синхронные компенсаторы до 15000 МВар | 2010 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Синхронные компенсаторы 15000-37500 МВар | 2020 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Синхронные компенсаторы 50000 МВар | 2030 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Синхронные компенсаторы 75000-100000 МВар | 2040 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Синхронные компенсаторы 160000 МВар | 2050 | | | | | | | | | | | | | | | |
| БСК и СТК | 3 | | | | | | | | | | | | | | | |
| БСК и СТК 0,38-20 кВ | 3010 | | | | | | | | | | | | | | | |
| БСК и СТК 35 кВ | 3020 | | | | | | | | | | | | | | | |
| БСК и СТК 110 кВ и выше | 3030 | | | | | | | | | | | | | | | |

# Раздел 4. Измерительные трансформаторы

| Тип трансформаторов | N строки | количество на ПС, шт. | | | | | | | | проработавших более 25 лет | поврежденных за отчетный# | подлежащих замене по техническому# |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | всего | 750 кВ | 500 кВ | 330 кВ | 220 кВ | 110 кВ | 35 кВ | 3-20 кВ | | | |
| А | Б | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Трансформаторы тока отдельностоящие | 1 | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы тока отдельностоящие 6-10 кВ | 1010 | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы тока отдельностоящие 35 кВ | 1020 | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы тока отдельностоящие 110-154 кВ | 1030 | | | | | | | | | | | |
| в том числе | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы тока отдельностоящие 110-154 кВ импортные | 1031 | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы тока отдельностоящие 220 кВ | 1040 | | | | | | | | | | | |
| в том числе | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы тока отдельностоящие 220 кВ импортные | 1041 | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы тока отдельностоящие 330 кВ | 1050 | | | | | | | | | | | |
| в том числе | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы тока отдельностоящие 330 кВ импортные | 1051 | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы тока отдельностоящие 500 кВ | 1060 | | | | | | | | | | | |
| в том числе | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы тока отдельностоящие 500 кВ импортные | 1061 | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы тока отдельностоящие 750-1150 кВ | 1070 | | | | | | | | | | | |
| в том числе | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы тока отдельностоящие 750-1150 кВ импортные | 1071 | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы тока элегазовые отдельностоящие | 6 | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы тока элегазовые 110 кВ | 6010 | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы тока элегазовые 220 кВ | 6020 | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы тока элегазовые 330 кВ | 6030 | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы тока элегазовые 500 кВ | 6040 | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы тока элегазовые 750 кВ | 6050 | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы тока встроенные | 2 | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы тока встроенные 110-154 кВ | 2010 | | | | | | | | | | | |
| в том числе | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы тока встроенные 110-154 кВ импортные | 2011 | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы тока встроенные 220 кВ | 2020 | | | | | | | | | | | |
| в том числе | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы тока встроенные 220 кВ импортные | 2021 | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы тока встроенные 330 кВ | 2030 | | | | | | | | | | | |
| в том числе | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы тока встроенные 330 кВ импортные | 2031 | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы тока встроенные 500 кВ | 2040 | | | | | | | | | | | |
| в том числе | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы тока встроенные 500 кВ импортные | 2041 | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы тока встроенные 750-1150 кВ | 2050 | | | | | | | | | | | |
| в том числе | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы тока встроенные 750-1150 кВ импортные | 2051 | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы напряжения | 3 | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы напряжения 35 кВ | 3010 | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Трансформаторы напряжения 110-154 кВ | 3020 | | | | | | | | | | | |
| в том числе | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы напряжения 110-154 кВ импортные | 3021 | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы напряжения 220 кВ | 3030 | | | | | | | | | | | |
| в том числе | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы напряжения 220 кВ импортные | 3031 | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы напряжения 330 кВ | 3040 | | | | | | | | | | | |
| в том числе | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы напряжения 330 кВ импортные | 3041 | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы напряжения электромагнитные | 4 | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы напряжения электромагнитные 500 кВ | 4010 | | | | | | | | | | | |
| в том числе | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы напряжения электромагнитные 500 кВ импортные | 4011 | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы напряжения электромагнитные 750-1150 кВ | 4020 | | | | | | | | | | | |
| в том числе | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы напряжения электромагнитные 750-1150 кВ импортные | 4021 | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы напряжения емкостные | 5 | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы напряжения емкостные 500 кВ | 5010 | | | | | | | | | | | |
| в том числе | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы напряжения емкостные 500 кВ импортные | 5011 | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы напряжения емкостные 750-1150 кВ | 5020 | | | | | | | | | | | |
| в том числе | | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы напряжения емкостные 750-1150 кВ импортные | 5021 | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы напряжения элегазовые | 7 | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы напряжения элегазовые 110 кВ | 7010 | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы напряжения элегазовые 220 кВ | 7020 | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы напряжения элегазовые 330 кВ | 7030 | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы напряжения элегазовые 500 кВ | 7040 | | | | | | | | | | | |
| Трансформаторы напряжения элегазовые 750 кВ | 7050 | | | | | | | | | | | |

# Раздел 5. Разрядники, ограничители перенапряжения

| Класс напряжения | N строки | количество на ПС, шт. | | | | | | | | проработавших более 25 лет | поврежденных за отчетный# | подлежащих замене по техническому# |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | всего | 750 кВ | 500 кВ | 330 кВ | 220 кВ | 110 кВ | 35 кВ | 3-20 кВ | | | |
| А | Б | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Разрядники | 1 | | | | | | | | | | | |
| Разрядники 6-10 кВ | 1010 | | | | | | | | | | | |
| Разрядники 35 кВ | 1020 | | | | | | | | | | | |
| Разрядники 110 кВ | 1030 | | | | | | | | | | | |
| Разрядники 220 кВ | 1040 | | | | | | | | | | | |
| Разрядники 330 кВ | 1050 | | | | | | | | | | | |
| Разрядники 500 кВ | 1060 | | | | | | | | | | | |
| Разрядники 750 кВ | 1070 | | | | | | | | | | | |
| Ограничители перенапряжения отечественного производства | 3 | | | | | | | | | | | |
| Ограничители перенапряжения отечественного производства 6-10 кВ | 3010 | | | | | | | | | | | |
| Ограничители перенапряжения отечественного производства 35 кВ | 3020 | | | | | | | | | | | |
| Ограничители перенапряжения отечественного производства 110 кВ | 3030 | | | | | | | | | | | |
| Ограничители перенапряжения отечественного производства 220 кВ | 3040 | | | | | | | | | | | |
| Ограничители перенапряжения отечественного производства 330 кВ | 3050 | | | | | | | | | | | |
| Ограничители перенапряжения отечественного производства 500 кВ | 3060 | | | | | | | | | | | |
| Ограничители перенапряжения отечественного производства 750 кВ | 3070 | | | | | | | | | | | |
| Ограничители перенапряжения импортного (совместного) производства | 4 | | | | | | | | | | | |
| Ограничители перенапряжения импортного (совместного) производства 6-10 кВ | 4010 | | | | | | | | | | | |
| Ограничители перенапряжения импортного (совместного) производства 35 кВ | 4020 | | | | | | | | | | | |
| Ограничители перенапряжения импортного (совместного) производства 110 кВ | 4030 | | | | | | | | | | | |
| Ограничители перенапряжения импортного (совместного) производства 220 кВ | 4040 | | | | | | | | | | | |
| Ограничители перенапряжения импортного (совместного) производства 330 кВ | 4050 | | | | | | | | | | | |
| Ограничители перенапряжения импортного (совместного) производства 500 кВ | 4060 | | | | | | | | | | | |
| Ограничители перенапряжения импортного (совместного) производства 750 кВ | 4070 | | | | | | | | | | | |

# Раздел 6. Аккумуляторные батареи

| Наименование | N строки | количество, шт. | в том числе | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | проработавших более 25 лет | поврежденных за отчетный период | подлежащих замене по техническому состоянию |
| А | В | 1 | 2 | 3 | 4 |
| АК (115 элементов) | 100 | | | | |
| АК необслуживаемого типа | 200 | | | | |

Руководитель

организации

(Ф.И.О.) (подпись)

Должностное лицо,

ответственное за

составление формы (должность) (Ф.И.О.) (подпись)

"____"_____200_ года

(дата составления документа)

Приложение 16

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

(форма)

# Сведения об электрических сетях 0,38-1150 кВ, в том числе электрических сетях сельскохозяйственного назначения

# за 20__год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| Представляют: | Представляют: | |
|---|---|---|
| Субъекты электроэнергетики, определенные п. 3.3. приложения 2 к приказу Минэнерго России от _____ 2008 г. N ____ | до 20 февраля | годовая |

| Наименование отчитывающейся организации | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Почтовый адрес | | | | | | |
| Код формы по ОКУД | Код | | | | | |
| | отчитывающейся организации по ОКПО | вида деятельности по ОКВЭД | территории по ОКАТО | министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ | организационно-правовой формы по ОКОПФ | формы собственности по ОКФС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

## Раздел 1. Структура электрических сетей

| Наименование показателей | N строки | количество |
|---|---|---|
| А | Б | 1 |
| 1. Предприятия электрических сетей (ПЭС) | 10 | |
| 2. Районы электрических сетей (РЭС) | 20 | |
| в том числе: | | |
| 2.1 Районы электрических сетей (РЭС), обслуживающие электрические сети сельскохозяйственного назначения | 30 | |
| 2.2 Районы электрических сетей (РЭС), расположенные на базах ПЭС | 40 | |
| 2.3 Районы электрических сетей (РЭС), имеющие диспетчерские пункты (ДП) | 50 | |
| в том числе: | | |
| 2.3.1 Районы электрических сетей (РЭС), имеющие диспетчерские пункты (ДП) со щитами заводского изготовления | 60 | |
| из них: | | |
| 2.3.1.1 Районы электрических сетей (РЭС), имеющие телемеханизированные диспетчерские пункты (ДП) | 70 | |

## Раздел 2. Понизительные подстанции 35 кВ и выше

| Наименование показателей | N строки | количество | мощность, МВ.А |
|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 |
| Понизительные подстанции | | | |
| 1. Понизительные подстанции (ПС) 35 кВ и выше (мощность без резервных силовых трансформаторов) | 80 | | |
| 1.1 Понизительные подстанции (ПС) 35/6-10 кВ (мощность без резервных силовых трансформаторов) | 90 | | |
| 1.2 Понизительные подстанции (ПС) 110-154 кВ (мощность без резервных силовых трансформаторов) | 100 | | |
| 1.3 Понизительные подстанции (ПС) 220 кВ (мощность без резервных силовых трансформаторов) | 110 | | |
| 1.4 Понизительные подстанции (ПС) 330 кВ (мощность без резервных силовых трансформаторов) | 120 | | |
| 1.5 Понизительные подстанции (ПС) 500 кВ (мощность без резервных силовых трансформаторов) | 130 | | |
| 1.6 Понизительные подстанции (ПС) 750 кВ и выше (мощность без резервных силовых трансформаторов) | 140 | | |
| Резервные силовые трансформаторы | | | |
| 2. Резервные силовые трансформаторы - всего | 150 | | |
| 2.1 Резервные силовые трансформаторы 220 кВ | 160 | | |
| 2.2 Резервные силовые трансформаторы 330 кВ | 170 | | |
| 2.3 Резервные силовые трансформаторы 500 кВ | 180 | | |
| 2.4 Резервные силовые трансформаторы 750 кВ и выше | 190 | | |
| Понизительные подстанции 35-220 кВ сельскохозяйственного назначения | | | |
| 3.1 Понизительные подстанции 35-154 кВ сельскохозяйственного назначения | 350 | | |
| 3.2 Понизительные подстанции 220 кВ сельскохозяйственного назначения | 360 | | |

# Раздел 3. Резервирование и автоматизация подстанций 35 кВ и выше

| Наименование показателей | N строки | количество |
|---|---|---|
| А | Б | 1 |
| 1. Подстанции 35-154 кВ | | |
| 1.1 Подстанции 35-154 кВ, имеющие два трансформатора и более | 200 | |
| 1.2 Подстанции 35-154 кВ, имеющие двойное питание | 210 | |
| 1.3 Подстанции 35-154 кВ, имеющие телеуправление | 220 | |
| 1.4 Подстанции 35-154 кВ, имеющие телесигнализацию и телеконтроль | 230 | |
| 1.5 Подстанции 35-154 кВ, имеющие регулирование напряжения под нагрузкой | 240 | |
| 2. Подстанции 220 кВ | | |
| 2.1 Подстанции 220 кВ, имеющие два трансформатора и более | 250 | |
| 2.2 Подстанции 220 кВ, имеющие двойное питание | 260 | |
| 2.3 Подстанции 220 кВ, имеющие телеуправление | 270 | |
| 2.4 Подстанции 220 кВ, имеющие телесигнализацию и телеконтроль | 280 | |
| 2.5 Подстанции 220 кВ, имеющие регулирование напряжения под нагрузкой | 290 | |
| 3. Подстанции 330-500 кВ | | |
| 3.1 Подстанции 330-500 кВ, имеющие два трансформатора и более | 300 | |
| 3.2 Подстанции 330-500 кВ, имеющие двойное питание | 310 | |
| 3.3 Подстанции 330-500 кВ, имеющие телеуправление | 320 | |
| 3.4 Подстанции 330-500 кВ, имеющие телесигнализацию и телеконтроль | 330 | |
| 3.5 Подстанции 330-500 кВ, имеющие регулирование напряжения под нагрузкой | 340 | |

# Раздел 4. Трансформаторные подстанции 6-35/0,4

| Наименование показателей | N строки | количество | мощность, МВ.А |
|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 |
| Трансформаторные подстанции (ТП) 6-35/0,4 кВ | | | |
| 1. Трансформаторные подстанции (ТП) 6-35/0,4 кВ - всего | 370 | | |
| 1.1 Мачтовые подстанции (МТП) 6-35/0,4 кВ | 380 | | |
| 1.2 Комплектные подстанции (КТП) 6-35/0,4 кВ | 390 | | |
| 1.2.1 Комплектные подстанции (КТП) 6-35/0,4 кВ однотрансформаторные | 400 | | |
| 1.3 Закрытые подстанции (ЗТП) 6-35/0,4 кВ | 410 | | |
| 1.3.1 Закрытые подстанции (ЗТП) 6-35/0,4 кВ однотрансформаторные | 420 | | |
| Трансформаторные подстанции (ТП) 6-35/0,4 кВ сельскохозяйственного назначения | | | |
| 2. Трансформаторные подстанции (ТП) ТП 6-35/0,4 кВ сельскохозяйственного назначения | 430 | | |
| 2.1 Мачтовые подстанции (МТП) ТП 6-35/0,4 кВ сельскохозяйственного назначения | 440 | | |
| 2.2 Комплектные подстанции (КТП) ТП 6-35/0,4 кВ сельскохозяйственного назначения | 450 | | |
| 2.2.1 Комплектные подстанции (КТП) ТП 6-35/0,4 кВ однотрансформаторные сельскохозяйственного назначения | 460 | | |
| 2.3 Закрытые подстанции (ЗТП) ТП 6-5/0,4 кВ сельскохозяйственного назначения | 470 | | |
| 2.3.1 Закрытые подстанции (ЗТП) ТП 6-5/0,4 кВ однотрансформаторные сельскохозяйственного назначения | 480 | | |
| 2.4.1 Трансформаторные подстанции (ТП) ТП 6-35/0,4 кВ сельскохозяйственного назначения, имеющие устройства АВР на стороне 6-20 или 0,4 кВ | 490 | | |
| 2.4.2 Трансформаторные подстанции (ТП) ТП 6-35/0,4 кВ сельскохозяйственного назначения, имеющие телесигнализацию | 500 | | |
| 2.5 Трансформаторные подстанции (ТП) 6-35/0,4 кВ, состоящие на балансе сельскохозяйственных производств | 510 | | |

# Раздел 5. ВЛ с использованием СИП

| Наименование показателей | N строки | количество |
|---|---|---|
| А | Б | 1 |
| 1. Протяженность воздушных линий, построенных с использованием самонесущего изолированного провода (СИП) 0,38 кВ, км | 610 | |
| 2. Протяженность воздушных линий, построенных с использованием самонесущего изолированного провода (СИП) 6-20 кВ, км | 620 | |

# Раздел 6. ЛЭП 0,38-220 кВ сельскохозяйственного назначения

| Наименование показателей | N строки | количество |
|---|---|---|
| А | Б | 1 |
| ВЛ и КЛ сельскохозяйственного назначения | | |
| 1. Протяженность по трассе ВЛ и КЛ сельскохозяйственного назначения, км | 630 | |
| 1.1 Протяженность по трассе ВЛ 0,38 кВ сельскохозяйственного назначения, км | 640 | |
| 1.2 Протяженность по трассе ВЛ 6 - 20 кВ сельскохозяйственного назначения | 650 | |
| 1.3 Протяженность по трассе ВЛ 35 - 154 кВ сельскохозяйственного назначения, км | 660 | |
| 1.4 Протяженность по трассе ВЛ 220 к В сельскохозяйственного назначения | 670 | |
| 1.5 Протяженность по трассе КЛ 0,38 кВ сельскохозяйственного назначения, км | 680 | |
| 1.6 Протяженность по трассе КЛ 6 - 20 кВ сельскохозяйственного назначения, км | 690 | |
| Воздушные фидера 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения | | |
| 2. Количество воздушных фидеров 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения, шт. | 700 | |
| 2.1 Количество воздушных фидеров 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения, имеющих протяженность с ответвлениями до 25 км, шт. | 710 | |
| 2.2 Количество воздушных филеров 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения, имеющих протяженность с ответвлениями 26 - 50 км, шт. | 720 | |
| 2.3 Количество воздушных фидеров 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения, имеющих протяженность с ответвлениями более 50 км, шт. | 730 | |
| 2.4 Количество воздушных фидеров 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения, оборудованных АПВ, шт. | 740 | |
| 2.5 Количество воздушных фидеров 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения, имеющих резервное питание, шт. | 750 | |
| 2.5.1 Количество воздушных фидеров 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения, имеющих резервное питание и оборудованы АВР, шт. | 760 | |
| 2.6 Количество воздушных фидеров 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения, секционированых выключателями, шт. | 770 | |
| 2.7 Количество воздушных фидеров 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения, оборудованых устройствами плавки гололеда, шт. | 780 | |
| 2.8 Количество воздушных фидеров 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения, подлежащих оборудованию устройствами плавки гололеда | 790 | |

# Раздел 7. Техническое состояние ВЛ 0,38-20 кВ сельскохозяйственного назначения

| Наименование показателей | N строки | количество |
|---|---|---|
| А | Б | 1 |
| 1. ВЛ 0,38 кВ сельскохозяйственного назначения | | |
| 1.1. Протяженность ВЛ 0,38 кВ сельскохозяйственного назначения в хорошем состоянии, км | 1320 | |
| 1.2.Протяженность ВЛ 0,38 кВ сельскохозяйственного назначения в удовлетворительном состоянии, км | 1330 | |
| 1.3.Протяженность ВЛ 0,38 кВ сельскохозяйственного назначения в неудовлетворительном состоянии, км | 1340 | |
| 1.4.Протяженность ВЛ 0,38 кВ сельскохозяйственного назначения в непригодном состоянии, км | 1350 | |
| 2. ВЛ 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения | | |
| Протяженность ВЛ 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения в хорошем состоянии, км | 1360 | |
| Протяженность ВЛ 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения в удовлетворительном состоянии, км | 1370 | |
| Протяженность ВЛ 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения в неудовлетворительном состоянии, км | 1380 | |
| Протяженность ВЛ 6-20 кВ сельскохозяйственного назначения в непригодном состоянии, км | 1390 | |

# Раздел 8. Техническое состояние ТП 6-35/0,4 кВ сельскохозяйственного назначения

| Наименование показателей | N строки | количество |
|---|---|---|
| А | Б | 1 |
| 1.1.Количество ТП 6-35/0,4 кВ сельскохозяйственного назначения в хорошем состоянии, шт. | 1400 | |
| 1.2. Количество ТП 6-35/0,4 кВ сельскохозяйственного назначения в удовлетворительном состоянии, шт. | 1410 | |
| 1.3.Количество ТП 6-35/0,4 кВ сельскохозяйственного назначения в неудовлетворительном состоянии, шт. | 1420 | |
| 1.4.Количество ТП 6-35/0,4 кВ сельскохозяйственного назначения в непригодном состоянии, шт. | 1430 | |

# Раздел 9. Реконструкция, техперевооружение и ремонт ЛЭП

| Наименование показателей | N строки | количество |
|---|---|---|
| А | Б | 1 |
| Реконструкция и техперевооружение ЛЭП | | |
| 1. Объем выполненной реконструкции и технического перевооружения ЛЭП, км | 1440 | |
| 1.1 Объем выполненной реконструкции и технического перевооружения ЛЭП 0,38 кВ, км | 1450 | |
| 1.1.1 Объем выполненной реконструкции и технического перевооружения ЛЭП 0,38 кВ взамен пришедших в негодность, км | 1460 | |
| 1.2 Объем выполненной реконструкции и технического перевооружения ЛЭП 6-20 кВ, км | 1470 | |
| 1.2.1 Объем выполненной реконструкции и технического перевооружения ЛЭП 6-20 кВ взамен пришедших в негодность, км | 1480 | |
| 1.3 Объем выполненной реконструкции и технического перевооружения ЛЭП 35-154 кВ, км | 1490 | |
| 1.3.1 Объем выполненной реконструкции и технического перевооружения ЛЭП 35-154 кВ взамен пришедших в негодность, км | 1500 | |
| 1.4 Объем выполненной реконструкции и технического перевооружения ЛЭП 220 кВ, км | 1510 | |
| 1.5 Объем выполненной реконструкции и технического перевооружения ЛЭП 330 кВ и выше, км | 1520 | |
| Капитальный ремонт ЛЭП | | |
| 2. Объем капитального ремонта ЛЭП 0,38 кВ и выше, км | 1530 | |
| 2.1 Объем капитального ремонта ЛЭП 0,38 кВ, км | 1540 | |
| 2.2 Объем капитального ремонта ЛЭП 6-20 кВ, км | 1550 | |
| 2.3 Объем капитального ремонта ЛЭП 35-154 кВ, км | 1560 | |
| 2.4 Объем капитального ремонта ЛЭП 220 кВ, км | 1570 | |
| 2.5 Объем капитального ремонта ЛЭП 330 кВ и выше, км | 1580 | |

# Раздел 10. Замена и ремонт силовых трансформаторов, ремонт ТП

| Наименование показателей | N строки | количество | мощность, МВ.А |
|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 |
| 1.1 Замена силовых трансформаторов 6-10 кВ, шт./МВ.А | 1590 | | |
| 1.2 Замена силовых трансформаторов 35-154 кВ, шт./МВ.А | 1600 | | |
| 1.3 Замена силовых трансформаторов 220 кВ, шт./МВ.А | 1610 | | |
| 1.4 Замена силовых трансформаторов 330 кВ и выше, шт./МВ.А | 1620 | | |
| 2.1 Ремонт силовых трансформаторов 35 -154 кВ, шт/МВ.А | 1630 | | |
| 2.2 Ремонт силовых трансформаторов 220 кВ, шт/МВ.А | 1640 | | |
| 2.3 Ремонт силовых трансформаторов 330 и выше кВ, шт/МВ.А | 1650 | | |
| 3. Ремонт ТП 6-35/0,4 кВ.шт/МВ.А | 1720 | | |

# Раздел 11. Замена и ремонт выключателей

| Наименование показателей | N строки | количество |
|---|---|---|
| А | Б | 1 |
| 1.1 Замена выключателей 35-154 кВ, шт. | 1660 | |
| 1.2 Замена выключателей 220 кВ, шт. | 1670 | |
| 1.3 Замена выключателей 330 кВ, шт. | 1680 | |
| 2.1 Ремонт выключателей 35-154 кВ, шт. | 1690 | |
| 2.2 Ремонт выключателей 220 кВ, шт. | 1700 | |
| 2.3 Ремонт выключателей 330 кВ и выше кВ, шт. | 1710 | |

# Раздел 12. Основные фонды

| Наименование показателей | N строки | объем |
|---|---|---|
| А | Б | 1 |
| 1. Наличие основных фондов электрических сетей на конец отчетного периода по полной учетной стоимости - всего, млн.руб. | 1730 | |
| 1.1 Здания на конец отчетного периода по полной учетной стоимости, млн.руб. | 1740 | |
| 1.2 Сооружения на конец отчетного периода по полной учетной стоимости, млн.руб. | 1750 | |
| 1.2.1 Передаточные устройства на конец отчетного периода по полной учетной стоимости, млн.руб. | 1760 | |
| 1.3 Машины и оборудование на конец отчетного периода по полной учетной стоимости, млн.руб. | 1780 | |
| 2. Наличие основных фондов электрических сетей на конец отчетного периода по остаточной балансовой стоимости - всего, млн.руб. | 1810 | |
| 2.1 Здания на конец отчетного периода по остаточной балансовой стоимости, млн.руб. | 1820 | |
| 2.2 Передаточные устройства на конец отчетного периода по остаточной балансовой стоимости, млн.руб. | 1830 | |
| 2.3 Машины и оборудование па конец отчетного периода по остаточной балансовой стоимости, млн.руб. | 1850 | |
| 3. Амортизация основных фондов, начисленная за отчетный период - всего, млн.руб. | 1880 | |
| 3.1 Амортизация зданий, начисленная за отчетный период, млн. руб. | 1890 | |
| 3.2 Амортизация передаточных устройств, начисленная за отчетный период, млн. руб. | 1900 | |
| 3.3 Амортизация машин и оборудования, начисленная за отчетный период, млн. руб. | 1920 | |
| 4. Учетная стоимость полностью амортизированных (изношенных) основных фондов - всего, млн.руб. | 1940 | |

# Раздел 15. Затраты на техническое перевооружение, реконструкцию и ремонт

| Наименование показателей | N строки | объем |
|---|---|---|
| А | Б | 1 |
| Затраты на техническое перевооружение и реконструкцию электрических сетей | | |
| 1. Затраты на техническое перевооружение и реконструкцию электрических сетей, и ценах отчетного периода, без учета НДС, млн.руб. | 1960 | |
| 1.1 Затраты на техническое перевооружение и реконструкцию ЛЭП 330 кВ и выше, млн.руб. | 1970 | |
| 1.2 Затраты на техническое перевооружение и реконструкцию ЛЭП 220 кВ, млн.руб. | 1980 | |
| 1.3 Затраты на техническое перевооружение и реконструкцию ЛЭП 35-154 кВ, млн.руб. | 1990 | |
| 1.4 Затраты на техническое перевооружение и реконструкцию оборудования подстанций 330 кВ и выше, млн.руб. | 2000 | |
| 1.5 Затраты на техническое перевооружение и реконструкцию оборудования подстанций 220 кВ, млн.руб. | 2010 | |
| 1.6 Затраты на техническое перевооружение и реконструкцию оборудования подстанций 35-154 кВ, млн.руб. | 2020 | |
| 1.7 Затраты на техническое перевооружение и реконструкцию электросетей 0,38 - 20 кВ, млн.руб. | 2030 | |
| 1.8 Прочие затраты на техническое перевооружение и реконструкцию, млн. руб. | 2040 | |
| Общие затраты на капитальный ремонт электрических сетей | | |
| 2. Общие затраты на капитальный ремонт электрических сетей, выполненный хозяйственным и подрядным способом, в ценах отчетного периода, без учета НДС, млн.руб. | 2050 | |
| 2.1 Общие затраты на капитальный ремонт ЛЭП 330 кВ и выше, выполненный хозяйственным и подрядным способом, в ценах отчетного периода, без учета НДС, млн.руб. | 2060 | |
| 2.2 Общие затраты на капитальный ремонт ЛЭП 220 кВ, выполненный хозяйственным и подрядным способом, в ценах отчетного периода, без учета НДС, млн.руб. | 2070 | |
| 2.3 Общие затраты на капитальный ремонт ЛЭП 35-154 кВ, выполненный хозяйственным и подрядным способом, в ценах отчетного периода, без учета НДС, млн.руб. | 2080 | |
| 2.4 Общие затраты на капитальный ремонт оборудования подстанций 330 кВ и выше, выполненный хозяйственным и подрядным способом, в ценах отчетного периода, без учета НДС, млн.руб. | 2090 | |
| 2.5 Общие затраты па капитальный ремонт оборудования подстанций 220 кВ, выполненный хозяйственным и подрядным способом, в ценах отчетного периода, без учета НДС, млн. руб. | 2100 | |
| 2.6 Общие затраты на капитальный ремонт оборудования подстанций 35-154 кВ, выполненный хозяйственным и подрядным способом, в ценах отчетного периода, без учета НДС, млн.руб. | 2110 | |
| 2.7 Общие затраты па капитальный ремонт электросетей 0,38 - 20 кВ, выполненный хозяйственным и подрядным способом, в ценах отчетного периода, без учет# | 2120 | |
| 2.8 Общие затраты на капитальный ремонт, выполненный хозяйственным и подрядным способом, прочие, в ценах отчетного периода, без учета НДС, млн.руб. | 2130 | |
| Затраты на текущий ремонт электрических сетей | | |
| 3. Затраты на текущий ремонт электрических сетей, выполненный хозяйственным и подрядным способом, в ценах отчетного периода, без учета НДС - всего, млн.руб. | 2140 | |
| 3.4 Затраты на текущий ремонт оборудования подстанций 330 кВ и выше, выполненный хозяйственным и подрядным способом, в ценах отчетного периода, без учета НДС, млн.руб. | 2180 | |
| 3.5 Затраты на текущий ремонт оборудования подстанций 220 кВ, выполненный хозяйственным и подрядным способом, в ценах отчетного периода, без учета НДС, млн.руб. | 2190 | |
| 3.6 Затраты на текущий ремонт оборудования подстанций 35-154 кВ, выполненный хозяйственным и подрядным способом, в ценах отчетного периода, без учета НДС, млн.руб. | 2200 | |
| 3.7 Затраты на текущий ремонт электросетей 0,38 - 20 кВ, выполненный хозяйственным и подрядным способом, в цепах отчетного периода, без учета НДС, млн# | 2210 | |
| 3.8 Затраты на текущий ремонт, выполненный хозяйственным и подрядным способом, прочие, в ценах отчетного периода, без учета НДС, млн. руб. | 2220 | |
| Затраты на ремонт электрических сетей хозяйственным способом | | |
| 4.1. Затраты на ремонт ЛЭП 0,38 кВ и выше, выполненный хозяйственным способом, в ценах отчетного периода, без учета НДС, млн.руб. | 2250 | |
| 4.2. Затраты на ремонт оборудования подстанций 6 кВ и выше, выполненный хозяйственным способом, в ценах отчетного периода, без учета НДС, млн.руб. | | |

# Раздел 16. Объем обслуживания сетей в условных единицах

| Наименование показателей | N строки | объем |
|---|---|---|
| А | Б | 1 |
| 1. Объем электрических сетей 0,38 кВ и выше электросетевых предприятий в условных единицах - всего, тыс.у.е. | 2270 | |
| 1.1 Объем электрических сетей 0,38 кВ и выше электросетевых предприятий без учета энергосбытового хозяйства, электростанций, котельных, тепловых сетей и пр., тыс.у.е. | 2280 | |

# Раздел 17. Затраты по передаче электрической энергии по электрическим сетям (калькуляция себестоимости электрической энергии)

| Наименование показателей | N строки | объем |
|---|---|---|
| А | Б | 1 |
| 1. Затраты по передаче электрической энергии по электрическим сетям (калькуляция себестоимости электрической энергии) за отчетный период - всего, млн. руб. | 2300 | |

Руководитель

организации

(Ф.И.О.) (подпись)

Должностное лицо,

ответственное за

составление формы (должность) (Ф.И.О.) (подпись)

"____"_____200_ года

(дата составления документа)

Приложение 17

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

(форма)

# Сведения о текущих затратах на охрану окружающей природной среды, экологических и природоресурсных платежах

# за 20__год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| Представляют: | Представляют: | |
|---|---|---|
| Субъекты электроэнергетики, определенные п. 4.1. приложения 2 к приказу Минэнерго России от _____ 2008 г. N ____ | до 20 февраля | годовая |

| Наименование отчитывающейся организации | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Почтовый адрес | | | | | | |
| Код формы по ОКУД | Код | | | | | |
| | отчитывающейся организации по ОКПО | вида деятельности по ОКВЭД | территории по ОКАТО | министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ | организационно-правовой формы по ОКОПФ | формы собственности по ОКФС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

## Раздел 1. Сведения о текущих затратах на охрану окружающей среды

| Наименование | N строки | Фактически за год, тыс.руб |
|---|---|---|
| А | Б | 1 |
| Текущие затраты на охрану окружающей среды, всего | 10 | |
| из них: | | |
| амортизационные отчисления на восстановление основных фондов по охране окружающей среды | 14 | |
| по охране и рациональному использованию водных ресурсов (из строки 10) | 20 | |
| в том числе: | | |
| выплачено другим предприятиям (организациям) за прием и очистку сточных вод | 21 | |
| по охране атмосферного воздуха (из строки 10) | 30 | |
| по охране окружающей среды (земельных ресурсов) от отходов производства и потребления (из строки 10) | 40 | |
| в том числе: | | |
| выплачено другим предприятиям (организациям) за прием, | 41 | |
| по рекультивации земель (из строки 10 ) | 50 | |
| Затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов по охране окружающей среды, всего | 60 | |
| в том числе: | | |
| сооружений и установок для очистки сточных вод и рационального использования водных ресурсов | 61 | |
| сооружений и установок для очистки сточных вод и рационального использования водных ресурсов | 62 | |
| сооружений установок и оборудования для размещения и обезвреживания отходов | 63 | |
| Среднегодовая стоимость основных производственных фондов по охране окружающей природной среды | 70 | |
| в том числе: | | |
| по охране и рациональному использованию водных ресурсов | 71 | |
| по охране атмосферного воздуха | 72 | |
| по охране окружающей среды от отходов производства и потребления | 74 | |

# Раздел 2. Экологические платежи

| Наименование | N строки | Фактически за год, тыс.руб |
|---|---|---|
| А | Б | 1 |
| Плата за допустимые выбросы (сбросы), всего | 10 | |
| в том числе: | | |
| в водные объекты | | |
| в атмосферный воздух | | |
| за размещение отходов | | |
| в подземные горизонты | | |
| Плата за сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (размещение отходов), всего | | |
| в том числе: | | |
| в водные объекты | | |
| в атмосферный воздух | | |
| за размещение отходов | | |
| в подземные горизонты | | |
| Плата за допустимые и сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (размещение отходов) | | |
| в том числе: | | |
| выплачено другим предприятиям (организациям) за прием, хранение и уничтожение отходов | | |
| по рекультивации земель (из строки 10 ) | | |
| Затраты на капитальный ремонт основных производственных фондов по охране окружающей среды, всего | | |
| Средства (иски) и штрафы, взысканные в возмещение ущерба, причиненного нарушением природоохранительного законодательства | | |

Руководитель

организации

(Ф.И.О.) (подпись)

Должностное лицо,

ответственное за

составление формы (должность) (Ф.И.О.) (подпись)

"____"_____200_ года

(дата составления документа)

Приложение 18

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

(форма)

# Сведения об образовании, обезвреживанию, транспортировании и размещении отходов производства и потребления

# за 20__год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| Представляют: | Представляют: | |
|---|---|---|
| Субъекты электроэнергетики, определенные п. 4.2. приложения 2 к приказу Минэнерго России от _____ 2008 г. N ____ | до 20 февраля | годовая |

| Наименование отчитывающейся организации | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Почтовый адрес | | | | | | |
| Код формы по ОКУД | Код | | | | | |
| | отчитывающейся организации по ОКПО | вида деятельности по ОКВЭД | территории по ОКАТО | министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ | организационно-правовой формы по ОКОПФ | формы собственности по ОКФС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

# Раздел 1. Токсичные отходы

| Показатели | N строки | Наличие отходов на начало года | Образование отходов за год | Поступление отходов из других организаций | Использование отходов | Обезвреживание отходов | Пере-дано отходов другим организациям | Размещено отходов на собственных объектах за год, всего | из |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | для хранения |
| А | Б | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Отходы всех классов опасности | 1000 | | | | | | | | |
| Всего по 1 классу опасности | 100 | | | | | | | | |
| Всего по 2 классу опасности | 200 | | | | | | | | |
| в том числе | | | | | | | | | |
| Шламы нефти и нефтепродуктов | 209 | | | | | | | | |
| Всего по 3 классу опасности | 300 | | | | | | | | |
| в том числе | | | | | | | | | |
| Золошлаки от сжигания углей | 301 | | | | | | | | |
| Шламы нефти и нефтепродуктов | 309 | | | | | | | | |
| Всего по 4 классу опасности | 400 | | | | | | | | |
| в том числе | | | | | | | | | |
| Золошлаки от сжигания углей | 401 | | | | | | | | |
| Всего по 5 классу опасности | 500 | | | | | | | | |
| в том числе | | | | | | | | | |
| Золошлаки от сжигания углей | 501 | | | | | | | | |

Руководитель

организации

(Ф.И.О.) (подпись)

Должностное лицо,

ответственное за

составление формы (должность) (Ф.И.О.) (подпись)

"____"_____200_ года

(дата составления документа)

Приложение 19

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

(форма)

# Сведения об охране атмосферного воздуха за 20__год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| Представляют: | Представляют: | |
|---|---|---|
| Субъекты электроэнергетики, определенные п. 4.3. приложения 2 к приказу Минэнерго России от _____ 2008 г. N ____ | до 20 февраля | годовая |

| Наименование отчитывающейся организации | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Почтовый адрес | | | | | | |
| Код формы по ОКУД | Код | | | | | |
| | отчитывающейся организации по ОКПО | вида деятельности по ОКВЭД | территории по ОКАТО | министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ | организационно-правовой формы по ОКОПФ | формы собственности по ОКФС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

# Раздел 1. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, тонн/год

| Показатели | N строки | Выбрасывается без очистки, всего | в том числе: от организованных источников загрязнения | Поступило на очистные сооружения загрязняющих веществ | Из поступивших на очистку уловлено и обезврежено | из них: утилизовано | Всего выброшено в атмосферу загрязняющих веществ за год | Всего выброшено в атмосферу загрязняющих веществ за год | Пре допу вы загря ве |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | |
| Всего | 60000 | | | | | | | | |
| Твердые вещества | 60100 | | | | | | | | |
| Газообразные и жидкие вещества | 60200 | | | | | | | | |
| в том числе | | | | | | | | | |
| диоксид серы | 60203 | | | | | | | | |
| оксид углерода (CO) | 60205 | | | | | | | | |
| оксиды азота (в пересчете на NO2) | 60207 | | | | | | | | |

# Раздел 2. Выбросы специфических загрязняющих веществ, тонн/год

| Показатели | N строки | Выброшено в атмосферу за отчетный год | Выброшено в атмосферу за предыдущий год | Предельно допустимый выброс загрязняющих веществ | Временно согласованный выброс загрязняющих веществ | Удельный выброс загрязняющего вещества, кг/тут |
|---|---|---|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| бензапирен | 70300 | | | | | |
| оксид азота | 60209 | | | | | |
| двуокись азота | 60211 | | | | | |
| зола твердого топлива от котлов | 60101 | | | | | |
| угольная пыль (пыление штабеля угля) | 70500 | | | | | |
| зола твердого топлива (пыление золоотвалов) | 70900 | | | | | |
| мазутная зола (V2) | 60102 | | | | | |
| Прочие специфические загрязняющие вещества, всего | 60103 | | | | | |

Руководитель

организации

(Ф.И.О.) (подпись)

Должностное лицо,

ответственное за

составление формы (должность) (Ф.И.О.) (подпись)

"____ "_____200_ года

(дата составления документа)

Приложение 20

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

(форма)

# Сведения о выполнении мероприятий по сокращению выбросов за 20__год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| Представляют: | Представляют: | |
|---|---|---|
| Субъекты электроэнергетики, определенные п. 4.4. приложения 2 к приказу Минэнерго России от _____ 2008 г. N ____ | до 20 февраля | годовая |

| Наименование отчитывающейся организации | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Почтовый адрес | | | | | | |
| Код формы по ОКУД | Код | | | | | |
| | отчитывающейся организации по ОКПО | вида деятельности по ОКВЭД | территории по ОКАТО | министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ | организационно-правовой формы по ОКОПФ | формы собственности по ОКФС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

## Раздел 1. Выполнение мероприятий по сокращению выбросов

| Наименование | N строки | Освоено средств на проведение мероприятия за отчетный год, тыс.руб. | Освоено средств на проведение мероприятия за прошлый год, тыс.руб | Сокращение выбросов расчетное, тонн | Сокращение выбросов фактическое, тонн |
|---|---|---|---|---|---|
| А | В | 1 | 2 | 3 | 4 |
| Выполнение мероприятий по сокращению выбросов оксидов азота | 400 | | | | |
| в том числе | | | | | |
| наименование мероприятия | | | | | |
| Выполнение мероприятий по сокращению выбросов диоксида серы | 500 | | | | |
| в том числе | | | | | |
| наименование мероприятия | | | | | |
| Выполнение мероприятий по сокращению выбросов золы от котлов | 600 | | | | |
| в том числе | | | | | |
| наименование мероприятия | | | | | |
| Выполнение мероприятий по сокращению выбросов оксида углерода | 700 | | | | |
| в том числе | | | | | |
| наименование мероприятия | | | | | |

Руководитель

организации

(Ф.И.О.) (подпись)

Должностное лицо,

ответственное за

составление формы (должность) (Ф.И.О.) (подпись)

"____"_____200_ года

(дата составления документа)

Приложение 21

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

(форма)

# Информация по выбросам парниковых газов за 20__год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| Представляют: | Представляют: | форма 2-эк отраслевая |
|---|---|---|
| Субъекты электроэнергетики, определенные п. 4.1. приложения 2 к приказу Минэнерго России от _____ 2008 г. N ____ | до 20 февраля | годовая |

| Наименование отчитывающейся организации | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Почтовый адрес | | | | | | |
| Код формы по ОКУД | Код | | | | | |
| | отчитывающейся организации по ОКПО | вида деятельности по ОКВЭД | территории по ОКАТО | министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ | организационно-правовой формы по ОКОПФ | формы собственности по ОКФС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

## Раздел 1. Выбросы парниковых газов

| Наименование | N строки | Расход условного топлива, тут | Выбросы CO2, тонн | Выбросы N2O, тонн | Выбросы N2O в CO2 эквиваленте, тонн | Выбросы CH4, тонн | Выбросы CH4 в CO2 эквиваленте, тонн |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| А | В | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Газ | 1 | | | | | | |
| Нефтетопливо | 2 | | | | | | |
| Твердое топливо | 3 | | | | | | |

Руководитель

организации

(Ф.И.О.) (подпись)

Должностное лицо,

ответственное за

составление формы (должность) (Ф.И.О.) (подпись)

"____"_____200_ года

(дата составления документа)

Приложение 22

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

(форма)

# Информация по выбросам элегаза за 20__год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| Представляют: | Сроки представления: | |
|---|---|---|
| Субъекты электроэнергетики, определенные п. 4.6. приложения 2 к приказу Минэнерго России от _____ 2008 г. N ____ | до 20 февраля | годовая |

| Наименование отчитывающейся организации | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Почтовый адрес | | | | | | |
| Код формы по ОКУД | Код | | | | | |
| | отчитывающейся организации по ОКПО | вида деятельности по ОКВЭД | территории по ОКАТО | министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ | организационно-правовой формы по ОКОПФ | формы собственности по ОКФС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

# Раздел 1. Выбросы элегаза

| Наименование оборудования | N строки | Количество, штук | Содержание SF6 в единице оборудования, кг | Общее содержание SF6, кг | Норма утечки по ТУ, % | Выбросы SF6, кг | Выбросы SF6 в CO2 эквиваленте, кг |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| А | В | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Итого | 100 | | | | | | |
| в том числе | | | | | | | |
| по оборудованию | | | | | | | |

Руководитель

организации

(Ф.И.О.) (подпись)

Должностное лицо,

ответственное за

составление формы (должность) (Ф.И.О.) (подпись)

"____"_____200_ года

(дата составления документа)

Приложение 23

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

(форма)

# Сведения о выполнении мероприятий по сокращению сброса загрязненных сточных вод и рациональному использованию водных ресурсов

# за 20__год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| Представляют: | Представляют: | |
|---|---|---|
| Субъекты электроэнергетики, определенные п. 4.7. приложения 2 к приказу Минэнерго России от _____ 2008 г. N ____ | до 20 февраля | годовая |

| Наименование отчитывающейся организации | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Почтовый адрес | | | | | | |
| Код формы по ОКУД | Код | | | | | |
| | отчитывающейся организации по ОКПО | вида деятельности по ОКВЭД | территории по ОКАТО | министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ | организационно-правовой формы по ОКОПФ | формы собственности по ОКФС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

# Раздел 1. Сведения о выполнении мероприятий

| Наименование мероприятия | N строки | Освоено средств на проведение мероприятия за отчетный год, тыс.руб | Освоено средств на проведение мероприятия за прошлый год, тыс.руб | Сокращение сброса загрязненных сточных вод, тыс.куб.м | Сокращение забора воды из природных источников, тыс.куб.м |
|---|---|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 | 3 | 4 |
| Итого | 10 | | | | |
| в том числе | | | | | |
| по мероприятиям | | | | | |

Руководитель

организации

(Ф.И.О.) (подпись)

Должностное лицо,

ответственное за

составление формы (должность) (Ф.И.О.) (подпись)

"____"_____200_ года

(дата составления документа)

Приложение 24

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

(форма)

# Сведения об использовании воды за 20__год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| Представляют: | Представляют: | |
|---|---|---|
| Субъекты электроэнергетики, определенные п. 4.8. приложения 2 к приказу Минэнерго России от _____ 2008 г. N ____ | до 20 февраля | годовая |

| Наименование отчитывающейся организации | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Почтовый адрес | | | | | | |
| Код формы по ОКУД | Код | | | | | |
| | отчитывающейся организации по ОКПО | вида деятельности по ОКВЭД | территории по ОКАТО | министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ | организационно-правовой формы по ОКОПФ | формы собственности по ОКФС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

## Раздел 1. Забор из природных источников, получено от других предприятий, передано воды

тыс.куб.м

| Показатели | N строки | Забрано или получено всего за год | Лимит забора воды | Использовано воды всего | в том числе | | | Передано другим предприятиям без использования | Передано другим предприятиям после использования | По транс |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | на хозяйственно-питьевые нужды | на производственные нужды | на другие нужды | | | |
| А | Б | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | |
| Забрано, получено воды, всего | 50 | | | | | | | | | |
| в том числе | | | | | | | | | | |
| из поверхностных источников | 10 | | | | | | | | | |
| из городского водопровода | 20 | | | | | | | | | |
| из подземных источников | 30 | | | | | | | | | |
| от других предприятий | 40 | | | | | | | | | |

## Раздел 2. Водоотведение

тыс.куб.м в год

| Показатели | N строки | Отведено сточных вод, всего | в том числе в поверхностные водные объекты | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | загрязненных без очистки | загрязненных недостаточно очищенных | нормативно чистых (без очистки) | нормативно очищенных на сооружениях биологической очистки | нормативно очищенных на сооружениях физико-химической очистки | нормативно очищенных на сооружениях механической очистки |
| А | Б | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| На поверхностные водные объекты | 10 | | | | | | | |
| На рельеф | 20 | | | | | | | |
| На поля фильтрации | 30 | | | | | | | |
| В подземные горизонты | 40 | | | | | | | |
| Ливневые стоки | 50 | | | | | | | |

# Раздел 3. Содержание загрязняющих веществ в сточных водах

| Показатели | N строки | Сброс | | | | ПДС | ВВС | Сверхлимитный сброс |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | в поверхностные объекты | на рельеф | в подземные горизонты | ливневых стоков | | | |
| А | Б | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| БПК полная, т | 1 | | | | | | | |
| нефтепродукты, т | 2 | | | | | | | |
| вывешенные вещества, т | 3 | | | | | | | |
| сухой остаток, т | 4 | | | | | | | |
| алюминий, кг | 6 | | | | | | | |
| азот общий,кг | 7 | | | | | | | |
| азот аммонийный, кг | 8 | | | | | | | |
| ванадий, кг | 13 | | | | | | | |
| гидрозин, кг | 15 | | | | | | | |
| гидрокинон, кг | 16 | | | | | | | |
| дихлорэтан, кг | 17 | | | | | | | |
| железо, кг | 18 | | | | | | | |
| кадмий, кг | 20 | | | | | | | |
| капролактам, кг | 23 | | | | | | | |
| карбамид, кг | 24 | | | | | | | |
| магний, кг | 25 | | | | | | | |
| марганец, кг | 26 | | | | | | | |
| медь, кг | 27 | | | | | | | |
| молибден, кг | 29 | | | | | | | |
| мышьяк, кг | 30 | | | | | | | |
| никель, кг | 32 | | | | | | | |
| нитраты, кг | 33 | | | | | | | |
| нитриты, кг | 34 | | | | | | | |
| органические сернистые соединения, кг | 36 | | | | | | | |
| ртуть, кг | 39 | | | | | | | |
| свинец, кг | 40 | | | | | | | |
| СПАВ, кг | 41 | | | | | | | |
| сероводород, кг | 43 | | | | | | | |
| сульфаты, т | 45 | | | | | | | |
| углеводороды ароматические, кг | 50 | | | | | | | |
| фенолы, кг | 51 | | | | | | | |
| фтор, кг | 52 | | | | | | | |
| формальдегиды, кг | 54 | | | | | | | |
| фосфор общий, кг | 55 | | | | | | | |
| хлориды, т | 57 | | | | | | | |
| хром, кг | 58 | | | | | | | |
| цинк, кг | 60 | | | | | | | |
| фосфаты, кг | 62 | | | | | | | |
| другие вещества, кг | 65 | | | | | | | |

# Раздел 4. Сведения о расходах воды в системах оборотного и повторного водоснабжения

тыс.куб.м

| Показатели | N строки | Фактически |
|---|---|---|
| А | Б | 1 |
| Расходы поды в системах оборотного водоснабжения | 31 | |
| Расходы воды в системах повторного водоснабжения | 32 | |
| Снижение сброса загрязненных сточных вод по сравнению с предыдущим годом | 33 | |
| Годовая мощность очистных сооружений, после которых сточные воды сбрасываются в водные объекты, всего | 37 | |
| в том числе: обеспечивающая нормативную очистку | 38 | |
| Мощность очистных сооружений, после которых сточные воды отводятся на поля орошения, в накопители, рельеф местности и т.д., всего | 39 | |

Руководитель

организации

(Ф.И.О.) (подпись)

Должностное лицо,

ответственное за

составление формы (должность) (Ф.И.О.) (подпись)

"____"_____200_ года

(дата составления документа)

Приложение 25

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

(форма)

# Сведения о наличии и использовании золошлаков за 20__год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| Представляют: | Представляют: | Форма 2-эк ЗШО отраслевая |
|---|---|---|
| Субъекты электроэнергетики, определенные п. 4.9. приложения 2 к приказу Минэнерго России от _____ 2008 г. N ____ | до 20 февраля | годовая |

| Наименование отчитывающейся организации | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Почтовый адрес | | | | | | |
| Код формы по ОКУД | Код | | | | | |
| | отчитывающейся организации по ОКПО | вида деятельности по ОКВЭД | территории по ОКАТО | министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ | организационно-правовой формы по ОКОПФ | формы собственности по ОКФС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

## Раздел 1. Сведения о наличии и использовании золошлаков

| Наименование | N строки | Накоплено ЗШО на конец отчетного года, тыс. тонн | Образовано ЗШО в отчетном году, тыс. тонн | Утилизировано за отчетный период, тыс.тонн | | | | | направление использования ЗШО |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | всего | на ТЭЦ, сухой золы | на ТЭЦ ЗШО, из золоотвалов | передано другим предприятиям сухой золы | передано другим предприятиям ЗШО из золоотвалов | |
| А | Б | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Всего ЗШО | 10 | | | | | | | | |

Руководитель

организации

(Ф.И.О.) (подпись)

Должностное лицо,

ответственное за

составление формы (должность) (Ф.И.О.) (подпись)

"____"_____200_ года

(дата составления документа)

Приложение 26

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

(форма)

# Сведения об инвестициях в основной капитал, направленных на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов

# за 20__год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| Представляют: | Представляют: | |
|---|---|---|
| Субъекты электроэнергетики, определенные п. 4.10. приложения 2 к приказу Минэнерго России от _____ 2008 г. N ____ | до 20 февраля | годовая |

| Наименование отчитывающейся организации | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Почтовый адрес | | | | | | |
| Код формы по ОКУД | Код | | | | | |
| | отчитывающейся организации по ОКПО | вида деятельности по ОКВЭД | территории по ОКАТО | министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ | организационно-правовой формы по ОКОПФ | формы собственности по ОКФС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

# Раздел 1. Сведения об инвестициях в основной капитал, направленных на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов

| Показатели деятельности и области повышения энергоэффективности | N строки | Ввод в действие мощностей и объектов за счет всех источников финансирования | Инвестиции в основной капитал (за счет всех источников финансирования), тыс.руб |
|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 |
| Охрана окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов, тыс.тут | 1 | | |
| в том числе: | | | |
| Охрана и рациональное использование водных ресурсов, тыс.тут | 2 | | |
| в том числе: | | | |
| станции для очистки сточных вод, тыс. куб.м/сут | 4 | | |
| из них: | | | |
| станции для биологической очистки, тыс. куб.м/сут | 5 | | |
| станции для физико-химической очистки, тыс.куб.м/сут | 6 | | |
| станции для механической очистки, тыс.куб.м/сут | 7 | | |
| из строки 4: | | | |
| станции для очистки сточных вод на действующих предприятиях, тыс.куб.м/сут | 8 | | |
| станции для очистки коммунальных сточных вод, тыс.куб.м/сут | 9 | | |
| из них: | | | |
| станции для биологической очистки, тыс.куб.м/сут | 10 | | |
| другие сооружения для очистки сточных вод, тыс.куб.м/сут | 11 | | |
| Системы оборотного водоснабжения - всего, тыс.куб.м/сут | 19 | | |
| из них: | | | |
| на действующих предприятиях, тыс.куб.м/сут. | 20 | | |
| Охрана атмосферного воздуха, всего | 25 | | |
| в том числе: | | | |
| Установка для улавливания и обезвреживания вредных веществ из уходящих газов - всего, тыс.т/год | 26 | | |
| Установка для улавливания и обезвреживания вредных веществ из уходящих газов - всего, тыс.куб.м/час | 27 | | |
| из них: | | | |
| на действующих предприятиях, тыс.т/год | 28 | | |
| на действующих предприятиях, тыс.куб.м/час | 29 | | |
| Охрана и рациональное использование земель, всего | 35 | | |
| в том числе: | | | |
| противоэрозионные гидротехнические сооружения | 36 | | |
| террасирование крутых склонов | 41 | | |
| валы, пог.м | 42 | | |
| плотины, шт | 43 | | |
| водонаправляющие сооружения | 45 | | |
| водосбросные сооружения | 46 | | |
| донные сооружения | 47 | | |
| дамбы-перемычки, тыс.пог.м | 48 | | |
| выполаживание склонов, оврагов, промоин, га | 49 | | |
| рекультивация земель | 52 | | |
| Охрана и воспроизводство рыбных запасов, всего | 58 | | |
| в том числе: | | | |
| рыбоводные предприятия, ед. | 59 | | |
| рыбозащитные устройства, ед. | 61 | | |
| Установки (производства) для утилизации и переработки отходов производства, ед. | 64 | | |
| Установки (производства) для утилизации и переработки отходов производства, тыс. т/год | 65 | | |
| Охрана птиц | 75 | | |

Руководитель

организации

(Ф.И.О.) (подпись)

Должностное лицо,

ответственное за

составление формы (должность) (Ф.И.О.) (подпись)

"____"_____200_ года

(дата составления документа)

Приложение 27

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

(форма)

# Информация о рекультивации земель, снятии и использовании плодородного слоя почвы

# за 20__год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| Представляют: | Представляют: | |
|---|---|---|
| Субъекты электроэнергетики, определенные п. 4.11. приложения 2 к приказу Минэнерго России от _____ 2008 г. N ____ | до 20 февраля | годовая |

| Наименование отчитывающейся организации | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Почтовый адрес | | | | | | |
| Код формы по ОКУД | Код | | | | | |
| | отчитывающейся организации по ОКПО | вида деятельности по ОКВЭД | территории по ОКАТО | министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ | организационно-правовой формы по ОКОПФ | формы собственности по ОКФС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

## Раздел 1. Показатели выполнения программы энергосбережения

| Показатели деятельности в области повышения энергоэффективности | N строки | Факт |
|---|---|---|
| А | Б | 1 |
| Наличие на начало отчетного года | | |
| Нарушенных земель - всего, га | | |
| в том числе: | | |
| Отработанных земель - всего, га | 2 | |
| Заскладированого плодородного слоя почв, тыс.куб.м | 12 | |
| За отчетный год | | |
| Нарушено земель - всего, га | 3 | |
| Отработано нарушенных земель - всего, га | 4 | |
| Рекультивировано земель - всего, га | 5 | |
| Снято плодородного слоя почвы - тыс.куб.м | 14 | |
| Использовано плодородного слоя почвы, тыс.м3 | 15 | |
| Наличие на конец отчетного года | | |
| Нарушенных земель - всего, га | 10 | |
| Отработанных земель - всего, га | 11 | |
| Заскладированого плодородного слоя почв, тыс.куб.м | 20 | |

Руководитель

организации

(Ф.И.О.) (подпись)

Должностное лицо,

ответственное за

составление формы (должность) (Ф.И.О.) (подпись)

"____"_____200_ года

(дата составления документа)

Приложение 28

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

(форма)

# Сведения о выполнении водоохранных работ на водных объектах

# за 20__год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| Представляют: | Представляют: | |
|---|---|---|
| Субъекты электроэнергетики, определенные п. 4.12. приложения 2 к приказу Минэнерго России от _____ 2008 г. N ____ | до 20 февраля | годовая |

| Наименование отчитывающейся организации | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Почтовый адрес | | | | | | |
| Код формы по ОКУД | Код | | | | | |
| | отчитывающейся организации по ОКПО | вида деятельности по ОКВЭД | территории по ОКАТО | министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ | организационно-правовой формы по ОКОПФ | формы собственности по ОКФС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

## Раздел 1. Сведения о выполнении водоохранных работ

| Наименование мероприятий | N строки | Выполнено водоохранных работ в натуральном выражении | Затраты на проведение водоохранных работ в отчетном году, всего тыс.руб. | в том числе из средств Федерального бюджета, тыс. руб. |
|---|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 | 3 |
| Установление границ водоохранных зон, км | 1 | | | |
| Вынос в натуру границ прибрежных защитных полос, км | 2 | | | |
| Залужение земель в прибрежных защитных полосах, га | 3 | | | |
| Облесение прибрежных защитных полос, га | 4 | | | |
| Регулирование, расчистка, дноуглубление водных объектов, га | 5 | | | |
| или | | | | |
| Регулирование, расчистка, дноуглубление водных объектов, км | 51 | | | |
| Берегоукрепительные гидротехнические работы, км | 6 | | | |
| в том числе | | | | |
| строительство, км | 7 | | | |
| ремонт, км | 8 | | | |
| Противоэрозионные гидротехнические сооружения, шт | 9 | | | |
| в том числе | | | | |
| строительство, шт | 10 | | | |
| ремонт, шт | 11 | | | |
| Регулирующие сооружения (водохранилища, пруды, направляющие дамбы, шпоры и др.), шт | 12 | | | |
| в том числе | | | | |
| строительство, шт | 13 | | | |
| ремонт, шт | 14 | | | |
| Прочие водоохранные работы | 15 | | | |
| Всего затрат на выполнение водоохранных работ (сумма строк 01-06, 09, 12, 15) | 16 | | | |

Руководитель

организации

(Ф.И.О.) (подпись)

Должностное лицо,

ответственное за

составление формы (должность) (Ф.И.О.) (подпись)

"____"_____200_ года

(дата составления документа)

Приложение 29

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

(форма)

# Информация о проведении экологического аудита за 20__год

| |
|---|
| КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ |
| ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ |

| Представляют: | Представляют: | |
|---|---|---|
| Субъекты электроэнергетики, определенные п. 4.13. приложения 2 к приказу Минэнерго России от _____ 2008 г. N ____ | до 20 февраля | годовая |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Наименование отчитывающейся организации | | | | | | |
| Почтовый адрес | | | | | | |
| Код формы по ОКУД | Код | | | | | |
| | отчитывающейся организации по ОКПО | вида деятельности по ОКВЭД | территории по ОКАТО | министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ | организационно-правовой формы по ОКОПФ | формы собственности по ОКФС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

## Раздел 1. Сведении о выполнении мероприятий

| Наименование мероприятий | N строки | Дата начала проведения аудита, план | Дата окончания проведения аудита, план | Дата начала проведения аудита, факт | Дача окончания проведения аудита, факт | Затраты на проведение аудита (с НДС), тыс. руб. |
|---|---|---|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 1 | 2 | 3 | 4 |
| Итого | 10 | | | | | |
| в том числе: | | | | | | |
| по мероприятиям | | | | | | |

Руководитель

организации

(Ф.И.О.) (подпись)

Должностное лицо,

ответственное за

составление формы (должность) (Ф.И.О.) (подпись)

"____"_____200_ года

(дата составления документа)

Приложение 30

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

(форма)

# Показатели выполнения программы энергосбережения за 20__год

| |
|---|
| КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ |
| ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ |

| Представляют: | Представляют: | |
|---|---|---|
| Субъекты электроэнергетики, определенные п. 5.1. приложения 2 к приказу Минэнерго России от _____ 2008 г. N ____ | до 20 февраля | годовая |

| Наименование отчитывающейся организации | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Почтовый адрес | | | | | | |
| Код формы по ОКУД | Код | | | | | |
| | отчитывающейся организации по ОКПО | вида деятельности по ОКВЭД | территории по ОКАТО | министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ | организационно-правовой формы по ОКОПФ | формы собственности по ОКФС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

# Раздел 1. Показатели выполнения программы энергосбережения

| Показатели деятельности в области повышения энергоэффективности | N строки | Факт за месяц |
|---|---|---|
| А | Б | 1 |
| Экономия топливно-энергетических ресурсов за счет реализации программы энергосбережения, тыс.тут | 100 | |
| Экономия электроэнергии, тыс.кВтч | 110 | |
| в том числе за счет снижения расходов на: | | |
| собственные нужды электростанций | 111 | |
| снижения потерь в электросетях | 112 | |
| управления режимами потребителей | 113 | |
| Экономия теплоэнергии, Гкал | 120 | |
| Экономия топлива, всего | 130 | |
| в том числе по видам: | | |
| уголь | 131 | |
| газ | 132 | |
| мазут | 133 | |
| Стоимость сэкономленных энергоресурсов за счет реализации программы энергосбережения, тыс.руб. | 200 | |
| Доля стоимости сэкономленных энергоресурсов от общей стоимости использованных топливно-энергетических ресурсов | 300 | |
| Затраты на выполнение программы энергосбережения, тыс.руб. | 400 | |
| в том числе: | | |
| Затраты на реализацию технологических мер, тыс.руб. | 410 | |
| в том числе в: | | |
| производстве электрической и тепловой энергии, тыс.руб. | 411 | |
| транспорте электрической энергии, тыс.руб. | 412 | |
| транспорте тепловой энергии, тыс.руб. | 413 | |
| Затраты на реализацию технологических мер по управлению спросом, тыс.руб. | 420 | |
| Затраты на оснащение участников рынка электрической и тепловой энергии приборами учета, тыс.руб. | 430 | |
| Затраты на организационно-технические меры, тыс.руб. | 440 | |
| в том числе: | | |
| НИОКР | 441 | |

Руководитель

организации

(Ф.И.О.) (подпись)

Должностное лицо,

ответственное за

составление формы (должность) (Ф.И.О.) (подпись)

"____"_____200_ года

(дата составления документа)

Приложение 31

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

(форма)

# Информация о проведении обязательных энергетических обследований

# за 20__год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| Представляют: | Представляют: | |
|---|---|---|
| Субъекты электроэнергетики, определенные п. 5.2. приложения 2 к приказу Минэнерго России от _____ 2008 г. N ____ | до 20 февраля | годовая |

| Наименование отчитывающейся организации | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Почтовый адрес | | | | | | |
| Код формы по ОКУД | Код | | | | | |
| | отчитывающейся организации по ОКПО | вида деятельности по ОКВЭД | территории по ОКАТО | министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ | организационно-правовой формы по ОКОПФ | формы собственности по ОКФС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

## Раздел 1. Информация о проведении обязательных энергетических обследований

| Наименование | N строки | Дата начала проведения аудита, план | Дата окончания проведения аудита, план | Дата начала проведения аудита, факт | Дата окончания проведения аудита, факт | Затраты на проведение аудита (с НДС), тыс.руб. | Исполнитель по договору [энергоаудитор] |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| А | В | 1 | 4 | 7 | 10 | 13 | 16 |
| Итого | 10 | | | | | | |
| в том числе | | | | | | | |
| по объектам | | | | | | | |

Руководитель

организации

(Ф.И.О.) (подпись)

Должностное лицо,

ответственное за

составление формы (должность) (Ф.И.О.) (подпись)

"____"_____200_ года

(дата составления документа)

Приложение 32

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

(форма)

# ПЛАН-ОТЧЕТ ОБ ИСПОЛНЕНИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ (ПРОЕКТОВ)

# за 200__год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| Представляют: | Сроки представления: | |
|---|---|---|
| Субъекты электроэнергетики, определенные п. 6.1. приложения 2 к приказу Минэнерго России от _____ 2008 г. N ____ | до 25 числа после отчетного квартала | Квартальная |

| Наименование отчитывающейся организации | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Почтовый адрес | | | | | | |
| Код формы по ОКУД | Код | | | | | |
| | отчитывающейся организации по ОКПО | вида деятельности по ОКВЭД | территории по ОКАТО | министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ | организационно-правовой формы по ОКОПФ | формы собственности по ОКФС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

# Раздел 1. Параметры инвестиционного проекта

| Показатели | N строки | Месяц и год начала инвестпроекта (мм.гг) | Месяц и год окончания инвестпроекта (мм.гг), план | Месяц и год ввода объекта (мм.гг), факт | Вводимая мощность - план | Фактически введенная мощность | Тип оборудования | Ед. изм. вводимой мощности | Крупный (К)/ средний (С)/ мелкий (М) проект | ге эл |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 | 3 | 4.1 | 4.2 | 4.3 | 5 | 6 | |
| Всого по Обществу: | | | | | | | | | | |
| Из строки "Всего по Обществу" - по объектам, включенным в Сводную пятилетнюю инвестиционную программу компаний образованных в результате реформирования Холдинга ОАО "РАО ЕЭС России". | | | | | | | | | | |
| Генерация (инвестиции в генерирующие объекты), в т.ч.: | 1 | | | | | | | | | |
| Инвестиции в основной капитал,в т.ч. | 1.1 | | | | | | | | | |
| Инвестиции на производственное развитие,из них: | 1.1.1. | | | | | | | | | |
| Техническое перевооружение и реконструкция | 1.1.1.1 | | | | | | | | | |
| Основные объекты всего, в т.ч. | 1.1.1.1.1 | | | | | | | | | |
| Проект N __ | | | | | | | | | | |
| Проект N __ | | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 1.1.1.1.2 | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 1.1.1.1.3 | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 1.1.1.1.4 | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 1.1.1.1.5 | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 1.1.1.1.6 | | | | | | | | | |
| Новое строительство и расширение | 1.1.1.2 | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 1.1.1.2.1 | | | | | | | | | |
| Проект N __ | | | | | | | | | | |
| Проект N __ | | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 1.1.1.2.2 | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 1.1.1.2.3 | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 1.1,1.2.4 | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 1.1.1.2.5 | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 1.1.1.2.6 | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Приобретение объектов основных средств | 1.1.2. | | | | | | | | |
| Тепловые сети (если выделены в АО), в т.ч.: | 2 | | | | | | | | |
| Инвестиции в основной капитал, в т.ч. | 2.1 | | | | | | | | |
| Инвестиции на производственное развитие, из них: | 2.1.1. | | | | | | | | |
| Техническое перевооружение и реконструкция | 2.1.1.1 | | | | | | | | |
| Основные объекты | 2.1.1.1.1 | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 2.1.1.1.2 | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 2.1.1.1.3 | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 2.1.1.1.4 | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 2.1.1.1.5 | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 2.1.1.1.5# | | | | | | | | |
| Новое строительство и расширение | 2.1.1.2 | | | | | | | | |
| Основные объекты | 2.1.1.2.1 | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 2.1.1.2.1 | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 2.1.1.2.2 | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 2.1.1.2.3 | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 2.1.1.2.4 | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 2.1.1.2.5 | | | | | | | | |
| Приобретение объектов основных средств | 2.1.2. | | | | | | | | |
| Электрические сети высокого напряжения, в т.ч.: | 3 | | | | | | | | |
| Инвестиции в основной капитал, в т.ч. | 3.1 | | | | | | | | |
| Инвестиции на производственное развитие, из них: | 3.1.1. | | | | | | | | |
| Техническое перевооружение и реконструкция | 3.1.1.1 | | | | | | | | |
| Основные объекты | 3.1.1,1.1 | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 3.1.1.1.2 | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 3.1.1.1.3 | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 3.1.1.1.4 | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 3.1.1.1.5 | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 3.1.1.1.6 | | | | | | | | |
| Новое строительство и расширение | 3.1.1.2 | | | | | | | | |
| Основные объекты | 3.1.1.2.1 | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 3.1.1.2.2 | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| АИИС КУЭ | 3.1.1.2.3 | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 3.1.1.2.4 | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 3.1.1.2.5 | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 3.1.1.2.6 | | | | | | | | | |
| Приобретение объектов основных средств | 3.1.2. | | | | | | | | | |
| Электрические сети низкого напряжения (распределительные), в т.ч.: | 4 | | | | | | | | | |
| Инвестиции в основной капитал, в т.ч. | 4.1 | | | | | | | | | |
| Инвестиции на производственное развитие, из них: | 4.1.1. | | | | | | | | | |
| Техническое перевооружение и реконструкция | 4.1.1.1 | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 4.1.1.1.1 | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 4.1.1.1.2 | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 4.1.1.1.3 | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 4.1.1.1.4 | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 4.1.1.1.5 | | | | | | | | | |
| ПИР дни строительства будущих лет, в т.ч.: | 4.1.1.1.6 | | | | | | | | | |
| Новое строительство и расширение | 4.1.1.2 | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 4.1.1.2.1 | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 4.1.1.2.2 | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 4.1.1.2.3 | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 4.1.1.2.4 | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 4.1.1.2.5 | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 4.1.1.2.6 | | | | | | | | | |
| Приобретение объектов основных средств | 4.1.2. | | | | | | | | | |
| Сбыт энергии, в т.ч.: | 5 | | | | | | | | | |
| Инвестиции в основной капитал, в т.ч. | 5.1 | | | | | | | | | |
| Инвестиции на производственное развитие, из них: | 5.1.1. | | | | | | | | | |
| Техническое перевооружение и реконструкция | 5.1.1.1 | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 5.1.1.1.1 | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 5.1.1.1.2 | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 5.1.1.1.3 | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 5.1.1.1.4 | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 5.1.1.1.5 | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 5.1.1.1.6 | | | | | | | | | |
| Новое строительство и расширение | 5.1.1.2 | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 5.1.1.2.1 | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 5.1.1.2.2 | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 5.1.1.2.3 | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 5.1.1.2.4 | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 5.1.1.2.5 | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 5.1.1.2.6 | | | | | | | | | |
| Приобретение объектов основных средств | 5.1.2. | | | | | | | | | |
| Прочие объекты, в т.ч.: | 6 | | | | | | | | | |
| Инвостиции в основной капитал, в т.ч. | 6.1 | | | | | | | | | |
| Инвестиции на производственное развитие, из них: | 6.1.1. | | | | | | | | | |
| Техническое перевооружение и реконструкция | 6.1.1.1 | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 6.1.1.1.1 | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 6.1.1.1.2 | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 6.1.1.1.3 | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 6.1.1.1.4 | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 6.1.1.1.5 | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 6.1.1.1.6 | | | | | | | | | |
| Новое строительство и расширение | 6.1.1.2 | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 6.1.1.2.1 | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 6.1.1.2.2 | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 6.1.1.2.3 | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 6.1.1.2.4 | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 6.1.1.2.5 | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 6.1.1.2.6 | | | | | | | | | |
| Приобретение объектов основных средств | 6.1.2. | | | | | | | | | |
| Прочие инвестиции | 7 | | | | | | | | | |
| Инвестиции в развитие непроизводственной сферы,в т.ч. | 7.1. | | | | | | | | | |
| Финансовый вложения, в т.ч. | 7.2. | | | | | | | | | |
| Нематериальные активы, в т.ч. | 7.3. | | | | | | | | | |
| Прочие вложения, в т.ч. | 7.4. | | | | | | | | | |

# Раздел 2. Источники инвестиций в 200_ году:

| Показатели | N строки | Всего источников инвестиций на объекты в 200_ году, в т.ч. | Собственные средства, из них | Прибыль, направляемая на инвестиции: | Прибыль прошлых лет | в т.ч. средства от техприсоединения | в т.ч. средства от техприсоединения генерации | в т.ч. сре техприсое потреб |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| А | Б | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 22.1 | 22 |
| Всого по Обществу: | | | | | | | | |
| Из строки "Всего по Обществу" - по объектам, включенным в Пятилетнюю инвестиционную программу компаний образованных в результате реформирования Холдинга ОАО "РАО ЕЭС России". | | | | | | | | |
| Генерация (ГК), в т.ч.: | 1 | | | | | | | |
| Инвестиции в основной капитал,в т.ч. | 1.1 | | | | | | | |
| Инвестиции на производственное развитие,из них: | 1.1.1. | | | | | | | |
| Техническое перевооружение и реконструкция | 1.1.1.1 | | | | | | | |
| Основные объекты всего, в т.ч. | 1.1.1.1.1 | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 1.1.1.1.2 | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 1.1.1.1.3 | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 1.1.1.1.4 | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 1.1.1.1.5 | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 1.1.1.1.6 | | | | | | | |
| Новое строительство и расширение | 1.1.1.2 | | | | | | | |
| Основные объекты | 1.1.1.2.1 | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 1.1.1.2.2 | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 1.1.1.2.3 | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 1.1.1.2.4 | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 1.1.1.2.5 | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 1.1.1.2.6 | | | | | | | |
| Приобретение объектов основных средств | 1.1.2. | | | | | | | |
| Тепловые сети (если выделены в АО), в т.ч.: | 2 | | | | | | | |
| Инвестиции в основной капитал, в т.ч. | 2.1 | | | | | | | |
| Инвестиции на производственное развитие, из них: | 2.1.1. | | | | | | | |
| Техническое перевооружение и реконструкция | 2.1.1.1 | | | | | | | |
| Основные объекты | 2.1.1.1.1 | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Технологическое присоединение потребителей | 2.1.1.1.2 | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 2.1.1.1.3 | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 2.1.1.1.4 | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 2.1.1.1.5 | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 2.1.1.1.5# | | | | | | | |
| Новое строительство и расширение | 2.1.1.2 | | | | | | | |
| Основные объекты | 2.1.1.2.1 | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 2.1.1.2.1 | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 2.1.1.2.2 | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 2.1.1.2.3 | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 2.1.1.2.4 | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 2.1.1.2.5 | | | | | | | |
| Приобретение объектов основных средств | 2.1.2. | | | | | | | |
| Электрические сети высокого напряжения, в т.ч.: | 3 | | | | | | | |
| Инвестиции в основной капитал, в т.ч. | 3.1 | | | | | | | |
| Инвестиции на производственное развитие, из них: | 3.1.1. | | | | | | | |
| Техническое перевооружение и реконструкция | 3.1.1.1 | | | | | | | |
| Основные объекты | 3.1.1.1.1 | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 3.1.1.1.2 | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 3.1.1.1.3 | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 3.1.1.1.4 | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 3.1.1.1.5 | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 3.1.1.1.6 | | | | | | | |
| Новое строительство и расширение | 3.1.1.2 | | | | | | | |
| Основные объекты | 3.1.1.2.1 | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 3.1.1.2.2 | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 3.1.1.2.3 | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 3.1.1.2.4 | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 3.1.1.2.5 | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 3.1.1.2.6 | | | | | | | |
| Приобретение объектов основных средств | 3.1.2. | | | | | | | |
| Электрические сети низкого напряжения (распределительные), в т.ч.: | 4 | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Инвестиции в основной капитал, в т.ч. | 4.1 | | | | | | | |
| Инвестиции на производственное развитие, из них: | 4.1.1. | | | | | | | |
| Техническое перевооружение и реконструкция | 4.1.1.1 | | | | | | | |
| Основные объекты | 4.1.1.1.1 | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 4.1.1.1.2 | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 4.1.1.1.3 | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 4.1.1.1.4 | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 4.1.1.1.5 | | | | | | | |
| ПИР дни строительства будущих лет, в т.ч.: | 4.1.1.1.6 | | | | | | | |
| Новое строительство и расширение | 4.1.1.2 | | | | | | | |
| Основные объекты | 4.1.1.2.1 | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 4.1.1.2.2 | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 4.1.1.2.3 | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 4.1.1.2.4 | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 4.1.1.2.5 | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 4.1.1.2.6 | | | | | | | |
| Приобретение объектов основных средств | 4.1.2. | | | | | | | |
| Сбыт энергии, в т.ч.: | 5 | | | | | | | |
| Инвестиции в основной капитал, в т.ч. | 5.1 | | | | | | | |
| Инвестиции на производственное развитие, из них: | 5.1.1. | | | | | | | |
| Техническое перевооружение и реконструкция | 5.1.1.1 | | | | | | | |
| Основные объекты | 5.1.1.1.1 | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 5.1.1.1.2 | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 5.1.1.1.3 | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 5.1.1.1.4 | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 5.1.1.1.5 | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 5.1.1.1.6 | | | | | | | |
| Новое строительство и расширение | 5.1.1.2 | | | | | | | |
| Основные объекты | 5.1.1.2.1 | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 5.1.1.2.2 | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 5.1.1.2.3 | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 5.1.1.2.4 | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 5.1.1.2.5 | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 5.1.1.2.6 | | | | | | | |
| Приобретение объектов основных средств | 5.1.2. | | | | | | | |
| Прочие объекты, в т.ч.: | 6 | | | | | | | |
| Инвестиции в основной капитал, в т.ч. | 6.1 | | | | | | | |
| Инвестиции на производственное развитие, из них: | 6.1.1. | | | | | | | |
| Техническое перевооружение и реконструкция | 6.1.1.1 | | | | | | | |
| Основные объекты | 6.1.1.1.1 | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 6.1.1.1.2 | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 6.1.1.1.3 | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 6.1.1.1.4 | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 6.1.1.1.5 | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 6.1.1.1.6 | | | | | | | |
| Новое строительство и расширение | 6.1.1.2 | | | | | | | |
| Основные объекты | 6.1.1.2.1 | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 6.1.1.2.2 | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 6.1.1.2.3 | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 6.1.1.2.4 | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 6.1.1.2.5 | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 6.1.1.2.6 | | | | | | | |
| Приобретение объектов основных средств | 6.1.2. | | | | | | | |
| Прочие инвестиции | 7 | | | | | | | |
| Инвестиции в развитие непроизводственной сферы,в т.ч. | 7.1. | | | | | | | |
| Финансовые вложения, в т.ч. | 7.2. | | | | | | | |
| Нематериальные активы, в т.ч. | 7.3. | | | | | | | |
| Прочие вложения, в т.ч. | 7.4 | | | | | | | |

# Раздел 3. Осуществление инвестиций в 200__году (освоение), без НДС

| Показатели | N строки | 2008 год, всего | | I квартал | | II квартал | | III квартал | | IV квартал | | С начала года | | % фактического освоения от накопительного итога | на |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | План | Факт | План | Факт | План | Факт | План | Факт | План | Факт | План прошедших кварталов накопительным итогом | Факт прошедших кварталов накопительным итогом | | |
| А | Б | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | |

| | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Всего по Обществу: | | | | | | | | | | | | | | |
| Из строки "Всего по Обществу" - по объектам, включенным в Сводную пятилетнюю инвестиционную программу компаний образованных в результате реформирования Холдинга ОАО "РАО ЕЭС России". | | | | | | | | | | | | | | |
| Генерация (ГК), в т.ч.: | 1 | | | | | | | | | | | | | |
| Инвестиции в основной капитал,в т.ч. | 1.1 | | | | | | | | | | | | | |
| Инвестиции на производственное развитие,из них: | 1.1.1. | | | | | | | | | | | | | |
| Техническое перевооружение и реконструкция | 1.1.1.1 | | | | | | | | | | | | | |
| Основные объекты всего, в т.ч. | 1.1.1.1.1 | | | | | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 1.1.1.1.2 | | | | | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 1.1.1.1.3 | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 1.1.1.1.4 | | | | | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 1.1.1.1.5 | | | | | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 1.1.1.1.6 | | | | | | | | | | | | | |
| Новое строительство и расширение | 1.1.1.2 | | | | | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 1.1.1.2.1 | | | | | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 1.1.1.2.2 | | | | | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 1.1.1.2.3 | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 1.1,1.2.4 | | | | | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 1.1.1.2.5 | | | | | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 1.1.1.2.6 | | | | | | | | | | | | | |
| Приобретение объектов основных средств | 1.1.2. | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловые сети (если выделены в АО), в т.ч.: | 2 | | | | | | | | | | | | | |
| Инвестиции в основной капитал, в т.ч. | 2.1 | | | | | | | | | | | | | |
| Инвестиции на производственное развитие, из них: | 2.1.1. | | | | | | | | | | | | | |
| Техническое перевооружение и реконструкция | 2.1.1.1 | | | | | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 2.1.1.1.1 | | | | | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 2.1.1.1.2 | | | | | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 2.1.1.1.3 | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 2.1.1.1.4 | | | | | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 2.1.1.1.5 | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 2.1.1.1.5# | | | | | | | | | | | | | |
| Новое строительство и расширение | 2.1.1.2 | | | | | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 2.1.1.2.1 | | | | | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 2.1.1.2.1 | | | | | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 2.1.1.2.2 | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 2.1.1.2.3 | | | | | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 2.1.1.2.4 | | | | | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 2.1.1.2.5 | | | | | | | | | | | | | |
| Приобретение объектов основных средств | 2.1.2. | | | | | | | | | | | | | |
| Электрические сети высокого напряжения, в т.ч.: | 3 | | | | | | | | | | | | | |
| Инвестиции в основной капитал, в т.ч. | 3.1 | | | | | | | | | | | | | |
| Инвестиции на производственное развитие, из них: | 3.1.1. | | | | | | | | | | | | | |
| Техническое перевооружение и реконструкция | 3.1.1.1 | | | | | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 3.1.1.1.1 | | | | | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 3.1.1.1.2 | | | | | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 3.1.1.1.3 | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 3.1.1.1.4 | | | | | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 3.1.1.1.5 | | | | | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 3.1.1.1.6 | | | | | | | | | | | | | |
| Новое строительство и расширение | 3.1.1.2 | | | | | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 3.1.1.2.1 | | | | | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 3.1.1.2.2 | | | | | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 3.1.1.2.3 | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 3.1.1.2.4 | | | | | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 3.1.1.2.5 | | | | | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 3.1.1.2.6 | | | | | | | | | | | | | |
| Приобретение объектов основных средств | 3.1.2. | | | | | | | | | | | | | |
| Электрические сети низкого напряжения (распределительные), в т.ч.: | 4 | | | | | | | | | | | | | |
| Инвестиции в основной капитал, в т.ч. | 4.1 | | | | | | | | | | | | | |
| Инвестиции на производственное развитие, из них: | 4.1.1. | | | | | | | | | | | | | |
| Техническое перевооружение и реконструкция | 4.1.1.1 | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Основные объекты | 4.1.1.1.1 | | | | | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 4.1.1.1.2 | | | | | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 4.1.1.1.3 | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 4.1.1.1.4 | | | | | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 4.1.1.1.5 | | | | | | | | | | | | | |
| ПИР дни строительства будущих лет, в т.ч.: | 4.1.1.1.6 | | | | | | | | | | | | | |
| Новое строительство и расширение | 4.1.1.2 | | | | | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 4.1.1.2.1 | | | | | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 4.1.1.2.2 | | | | | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 4.1.1.2.3 | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 4.1.1.2.4 | | | | | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 4.1.1.2.5 | | | | | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 4.1.1.2.6 | | | | | | | | | | | | | |
| Приобретение объектов основных средств | 4.1.2. | | | | | | | | | | | | | |
| Сбыт энергии, в т.ч.: | 5 | | | | | | | | | | | | | |
| Инвестиции в основной капитал, в т.ч. | 5.1 | | | | | | | | | | | | | |
| Инвестиции на производственное развитие, из них: | 5.1.1. | | | | | | | | | | | | | |
| Техническое перевооружение и реконструкция | 5.1.1.1 | | | | | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 5.1.1.1.1 | | | | | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 5.1.1.1.2 | | | | | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 5.1.1.1.3 | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 5.1.1.1.4 | | | | | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 5.1.1.1.5 | | | | | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 5.1.1.1.6 | | | | | | | | | | | | | |
| Новое строительство и расширение | 5.1.1.2 | | | | | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 5.1.1.2.1 | | | | | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 5.1.1.2.2 | | | | | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 5.1.1.2.3 | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 5.1.1.2.4 | | | | | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 5.1.1.2.5 | | | | | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 5.1.1.2.6 | | | | | | | | | | | | | |
| Приобретение объектов основных средств | 5.1.2. | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты, в т.ч.: | 6 | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Инвестиции в основной капитал, в т.ч. | 6.1 | | | | | | | | | | | | | |
| Инвестиции на производственное развитие, из них: | 6.1.1. | | | | | | | | | | | | | |
| Техническое перевооружение и реконструкция | 6.1.1.1 | | | | | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 6.1.1.1.1 | | | | | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 6.1.1.1.2 | | | | | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 6.1.1.1.3 | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 6.1.1.1.4 | | | | | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 6.1.1.1.5 | | | | | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 6.1.1.1.6 | | | | | | | | | | | | | |
| Новое строительство и расширение | 6.1.1.2 | | | | | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 6.1.1.2.1 | | | | | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 6.1.1.2.2 | | | | | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 6.1.1.2.3 | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 6.1.1.2.4 | | | | | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 6.1.1.2.5 | | | | | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 6.1.1.2.6 | | | | | | | | | | | | | |
| Приобретение объектов основных средств | 6.1.2. | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие инвестиции | 7 | | | | | | | | | | | | | |
| Инвестиции в развитие непроизводственной сферы,в т.ч. | 7.1. | | | | | | | | | | | | | |
| Финансовый вложения, в т.ч. | 7.2. | | | | | | | | | | | | | |
| Нематериальные активы, в т.ч. | 7.3. | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие вложения, в т.ч. | 7.4. | | | | | | | | | | | | | |

# Раздел 4. Финансирование инвестпрограммы (с НДС) в 200__году

| Показатели | N строки | I квартал | | II квартал | | III квартал | | IV квартал | | С начала года | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | План | Факт | План | Ожидаемый факт | План | Ожидаемый факт | План | Ожидаемый факт | План прошедших кварталов накопительным итогом | Факт прошедших кварталов накопительным итогом |
| А | Б | 60 | 61 | 62 | 63 | 64 | 65 | 66 | 67 | 68 | 69 |
| Всего по Обществу: | | | | | | | | | | | |
| Из строки "Всего по Обществу" - по объектам, включенным в Пятилетнюю инвестиционную программу компаний образованных в результате реформирования Холдинга ОАО "РАО ЕЭС России". | | | | | | | | | | | |
| Генерация (ГК), в т.ч.: | 1 | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Инвестиции в основной капитал,в т.ч. | 1.1 | | | | | | | | | | |
| Инвестиции на производственное развитие,из них: | 1.1.1. | | | | | | | | | | |
| Техническое перевооружение и реконструкция | 1.1.1.1 | | | | | | | | | | |
| Основные объекты всего, в т.ч. | 1.1.1.1.1 | | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 1.1.1.1.2 | | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 1.1.1.1.3 | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 1.1.1.1.4 | | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 1.1.1.1.5 | | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 1.1.1.1.6 | | | | | | | | | | |
| Новое строительство и расширение | 1.1.1.2 | | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 1.1.1.2.1 | | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 1.1.1.2.2 | | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 1.1.1.2.3 | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 1.1,1.2.4 | | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 1.1.1.2.5 | | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 1.1.1.2.6 | | | | | | | | | | |
| Приобретение объектов основных средств | 1.1.2. | | | | | | | | | | |
| Тепловые сети (если выделены в АО), в т.ч.: | 2 | | | | | | | | | | |
| Инвестиции в основной капитал, в т.ч. | 2.1 | | | | | | | | | | |
| Инвестиции на производственное развитие, из них: | 2.1.1. | | | | | | | | | | |
| Техническое перевооружение и реконструкция | 2.1.1.1 | | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 2.1.1.1.1 | | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 2.1.1.1.2 | | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 2.1.1.1.3 | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 2.1.1.1.4 | | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 2.1.1.1.5 | | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 2.1.1.1.5# | | | | | | | | | | |
| Новое строительство и расширение | 2.1.1.2 | | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 2.1.1.2.1 | | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 2.1.1.2.1# | | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 2.1.1.2.2 | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 2.1.1.2.3 | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 2.1.1.2.4 | | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 2.1.1.2.5 | | | | | | | | | | |
| Приобретение объектов основных средств | 2.1.2. | | | | | | | | | | |
| Электрические сети высокого напряжения, в т.ч.: | 3 | | | | | | | | | | |
| Инвестиции в основной капитал, в т.ч. | 3.1 | | | | | | | | | | |
| Инвестиции на производственное развитие, из них: | 3.1.1. | | | | | | | | | | |
| Техническое перевооружение и реконструкция | 3.1.1.1 | | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 3.1.1.1.1 | | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 3.1.1.1.2 | | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 3.1.1.1.3 | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 3.1.1.1.4 | | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 3.1.1.1.5 | | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 3.1.1.1.6 | | | | | | | | | | |
| Новое строительство и расширение | 3.1.1.2 | | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 3.1.1.2.1 | | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 3.1.1.2.2 | | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 3.1.1.2.3 | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 3.1.1.2.4 | | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 3.1.1.2.5 | | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 3.1.1.2.6 | | | | | | | | | | |
| Приобретение объектов основных средств | 3.1.2. | | | | | | | | | | |
| Электрические сети низкого напряжения (распределительные), в т.ч.: | 4 | | | | | | | | | | |
| Инвестиции в основной капитал, в т.ч. | 4.1 | | | | | | | | | | |
| Инвестиции на производственное развитие, из них: | 4.1.1. | | | | | | | | | | |
| Техническое перевооружение и реконструкция | 4.1.1.1 | | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 4.1.1.1.1 | | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 4.1.1.1.2 | | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 4.1.1.1.3 | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 4.1.1.1.4 | | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 4.1.1.1.5 | | | | | | | | | | |
| ПИР дни строительства будущих лет, в т.ч.: | 4.1.1.1.6 | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Новое строительство и расширение | 4.1.1.2 | | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 4.1.1.2.1 | | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 4.1.1.2.2 | | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 4.1.1.2.3 | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 4.1.1.2.4 | | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 4.1.1.2.5 | | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 4.1.1.2.6 | | | | | | | | | | |
| Приобретение объектов основных средств | 4.1.2. | | | | | | | | | | |
| Сбыт энергии, в т.ч.: | 5 | | | | | | | | | | |
| Инвестиции в основной капитал, в т.ч. | 5.1 | | | | | | | | | | |
| Инвестиции на производственное развитие, из них: | 5.1.1. | | | | | | | | | | |
| Техническое перевооружение и реконструкция | 5.1.1.1 | | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 5.1.1.1.1 | | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 5.1.1.1.2 | | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 5.1.1.1.3 | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 5.1.1.1.4 | | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 5.1.1.1.5 | | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 5.1.1.1.6 | | | | | | | | | | |
| Новое строительство и расширение | 5.1.1.2 | | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 5.1.1.2.1 | | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 5.1.1.2.2 | | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 5.1.1.2.3 | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 5.1.1.2.4 | | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 5.1.1.2.5 | | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 5.1.1.2.6 | | | | | | | | | | |
| Приобретение объектов основных средств | 5.1.2. | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты, в т.ч.: | 6 | | | | | | | | | | |
| Инвестиции в основной капитал, в т.ч. | 6.1 | | | | | | | | | | |
| Инвестиции на производственное развитие, из них: | 6.1.1. | | | | | | | | | | |
| Техническое перевооружение и реконструкция | 6.1.1.1 | | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 6.1.1.1.1 | | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 6.1.1.1.2 | | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 6.1.1.1.3 | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 6.1.1.1.4 | | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 6.1.1.1.5 | | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 6.1.1.1.6 | | | | | | | | | | |
| Новое строительство и расширение | 6.1.1.2 | | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 6.1.1.2.1 | | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 6.1.1.2.2 | | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 6.1.1.2.3 | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 6.1.1.2.4 | | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 6.1.1.2.5 | | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 6.1.1.2.6 | | | | | | | | | | |
| Приобретение объектов основных средств | 6.1.2. | | | | | | | | | | |
| Прочие инвестиции | 7 | | | | | | | | | | |
| Инвестиции в развитие непроизводственной сферы,в т.ч. | 7.1. | | | | | | | | | | |
| Финансовый вложения, в т.ч. | 7.2. | | | | | | | | | | |
| Нематериальные активы, в т.ч. | 7.3. | | | | | | | | | | |
| Прочие вложения, в т.ч. | 7.4. | | | | | | | | | | |

# Раздел 5. Кредиторская (дебиторская - авансы со знаком минус) задолженность по инвестпрограмме 2008 года с НДС:

| Показатели | N строки | года | | I квартал | | II квартал | | III квартал | | IV квартал | | С начала года | | КЗ на конец 2008 года | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | План | Факт | План | Факт | План | Факт | План | Факт | План | Факт | План прошедших кварталов накопительным итогом | Факт прошедших кварталов накопительным итогом | План | Факт |
| А | Б | 70 | 71 | 72 | 73 | 74 | 75 | 76 | 77 | 78 | 79 | 80 | 81 | 82 | 83 |
| Всего по Обществу: | | | | | | | | | | | | | | | |
| Из строки "Всего по Обществу" - по объектам, включенным в Пятилетнюю инвестиционную программу компаний образованных в результате реформирования Холдинга ОАО "РАО ЕЭС России". | | | | | | | | | | | | | | | |
| Генерация (ГК), в т.ч.: | 1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Инвестиции в основной капитал,в т.ч. | 1.1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Инвестиции на производственное развитие,из них: | 1.1.1. | | | | | | | | | | | | | | |
| Техническое перевооружение и реконструкция | 1.1.1.1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные объекты всего, в т.ч. | 1.1.1.1.1 | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Технологическое присоединение потребителей | 1.1.1.1.2 | | | | | | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 1.1.1.1.3 | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 1.1.1.1.4 | | | | | | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 1.1.1.1.5 | | | | | | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 1.1.1.1.6 | | | | | | | | | | | | | | |
| Новое строительство и расширение | 1.1.1.2 | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 1.1.1.2.1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 1.1.1.2.2 | | | | | | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 1.1.1.2.3 | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 1.1,1.2.4 | | | | | | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 1.1.1.2.5 | | | | | | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 1.1.1.2.6 | | | | | | | | | | | | | | |
| Приобретение объектов основных средств | 1.1.2. | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловые сети (если выделены в АО), в т.ч.: | 2 | | | | | | | | | | | | | | |
| Инвестиции в основной капитал, в т.ч. | 2.1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Инвестиции на производственное развитие, из них: | 2.1.1. | | | | | | | | | | | | | | |
| Техническое перевооружение и реконструкция | 2.1.1.1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 2.1.1.1.1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 2.1.1.1.2 | | | | | | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 2.1.1.1.3 | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 2.1.1.1.4 | | | | | | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 2.1.1.1.5 | | | | | | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 2.1.1.1.5# | | | | | | | | | | | | | | |
| Новое строительство и расширение | 2.1.1.2 | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 2.1.1.2.1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 2.1.1.2.1 | | | | | | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 2.1.1.2.2 | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 2.1.1.2.3 | | | | | | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 2.1.1.2.4 | | | | | | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 2.1.1.2.5 | | | | | | | | | | | | | | |
| Приобретение объектов основных средств | 2.1.2. | | | | | | | | | | | | | | |
| Электрические сети высокого напряжения, в т.ч.: | 3 | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Инвестиции в основной капитал, в т.ч. | 3.1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Инвестиции на производственное развитие, из них: | 3.1.1. | | | | | | | | | | | | | | |
| Техническое перевооружение и реконструкция | 3.1.1.1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 3.1.1.1.1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 3.1.1.1.2 | | | | | | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 3.1.1.1.3 | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 3.1.1.1.4 | | | | | | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 3.1.1.1.5 | | | | | | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 3.1.1.1.6 | | | | | | | | | | | | | | |
| Новое строительство и расширение | 3.1.1.2 | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 3.1.1.2.1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 3.1.1.2.2 | | | | | | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 3.1.1.2.3 | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 3.1.1.2.4 | | | | | | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 3.1.1.2.5 | | | | | | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 3.1.1.2.6 | | | | | | | | | | | | | | |
| Приобретение объектов основных средств | 3.1.2. | | | | | | | | | | | | | | |
| Электрические сети низкого напряжения (распределительные), в т.ч.: | 4 | | | | | | | | | | | | | | |
| Инвестиции в основной капитал, в т.ч. | 4.1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Инвестиции на производственное развитие, из них: | 4.1.1. | | | | | | | | | | | | | | |
| Техническое перевооружение и реконструкция | 4.1.1.1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 4.1.1.1.1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 4.1.1.1.2 | | | | | | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 4.1.1.1.3 | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 4.1.1.1.4 | | | | | | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 4.1.1.1.5 | | | | | | | | | | | | | | |
| ПИР дни строительства будущих лет, в т.ч.: | 4.1.1.1.6 | | | | | | | | | | | | | | |
| Новое строительство и расширение | 4.1.1.2 | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 4.1.1.2.1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 4.1.1.2.2 | | | | | | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 4.1.1.2.3 | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 4.1.1.2.4 | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 4.1.1.2.5 | | | | | | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 4.1.1.2.6 | | | | | | | | | | | | | | |
| Приобретение объектов основных средств | 4.1.2. | | | | | | | | | | | | | | |
| Сбыт энергии, в т.ч.: | 5 | | | | | | | | | | | | | | |
| Инвестиции в основной капитал, в т.ч. | 5.1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Инвестиции на производственное развитие, из них: | 5.1.1. | | | | | | | | | | | | | | |
| Техническое перевооружение и реконструкция | 5.1.1.1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 5.1.1.1.1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 5.1.1.1.2 | | | | | | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 5.1.1.1.3 | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 5.1.1.1.4 | | | | | | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 5.1.1.1.5 | | | | | | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 5.1.1.1.6 | | | | | | | | | | | | | | |
| Новое строительство и расширение | 5.1.1.2 | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 5.1.1.2.1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 5.1.1.2.2 | | | | | | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 5.1.1.2.3 | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 5.1.1.2.4 | | | | | | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 5.1.1.2.5 | | | | | | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 5.1.1.2.6 | | | | | | | | | | | | | | |
| Приобретение объектов основных средств | 5.1.2. | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты, в т.ч.: | 6 | | | | | | | | | | | | | | |
| Инвестиции в основной капитал, в т.ч. | 6.1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Инвестиции на производственное развитие, из них: | 6.1.1. | | | | | | | | | | | | | | |
| Техническое перевооружение и реконструкция | 6.1.1.1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 6.1.1.1.1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 6.1.1.1.2 | | | | | | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 6.1.1.1.3 | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 6.1.1.1.4 | | | | | | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 6.1.1.1.5 | | | | | | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 6.1.1.1.6 | | | | | | | | | | | | | | |
| Новое строительство и расширение | 6.1.1.2 | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные объекты | 6.1.1.2.1 | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Технологическое присоединение потребителей | 6.1.1.2.2 | | | | | | | | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 6.1.1.2.3 | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 6.1.1.2.4 | | | | | | | | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 6.1.1.2.5 | | | | | | | | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 6.1.1.2.6 | | | | | | | | | | | | | | |
| Приобретение объектов основных средств | 6.1.2. | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие инвестиции | 7 | | | | | | | | | | | | | | |
| Инвестиции в развитие непроизводственной сферы,в т.ч. | 7.1. | | | | | | | | | | | | | | |
| Финансовый вложения, в т.ч. | 7.2. | | | | | | | | | | | | | | |
| Нематериальные активы, в т.ч. | 7.3. | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие вложения, в т.ч. | 7.4. | | | | | | | | | | | | | | |

# Раздел 6. Осуществление и финансирование инвестпроектов в 2009 - 2012 гг.

| Показатели | N строки | 2009 год | | | 2010 год | | | 2011 г |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Осуществление инвестиций (начисление), без НДС | Финансирование, с НДС | КЗ на конец года, с НДС | Осуществление инвестиций [начисление), без НДС | Финансирование, с НДС | КЗ на конец года, с НДС | Осуществление инвестиций (начисление), без НДС |
| А | Б | 84 | 85 | 86 | 87 | 88 | 89 | 90 |
| Всого по Обществу: | | | | | | | | |
| Из строки "Всего по Обществу" - по объектам, включенным в Пятилетнюю инвестиционную программу компаний образованных в результате реформирования Холдинга ОАО "РАО ЕЭС России". | | | | | | | | |
| Генерация (ГК), в т.ч.: | 1 | | | | | | | |
| Инвестиции в основной капитал,в т.ч. | 1.1 | | | | | | | |
| Инвестиции на производственное развитие,из них: | 1.1.1. | | | | | | | |
| Техническое перевооружение и реконструкция | 1.1.1.1 | | | | | | | |
| Основные объекты всего, в т.ч. | 1.1.1.1.1 | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 1.1.1.1.2 | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 1.1.1.1.3 | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 1.1.1.1.4 | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 1.1.1.1.5 | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 1.1.1.1.6 | | | | | | | |
| Новое строительство и расширение | 1.1.1.2 | | | | | | | |
| Основные объекты | 1.1.1.2.1 | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Технологическое присоединение потребителей | 1.1.1.2.2 | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 1.1.1.2.3 | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 1.1.1.2.4 | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 1.1.1.2.5 | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 1.1.1.2.6 | | | | | | | |
| Приобретение объектов основных средств | 1.1.2. | | | | | | | |
| Тепловые сети (если выделены в АО), в т.ч.: | 2 | | | | | | | |
| Инвестиции в основной капитал, в т.ч. | 2.1 | | | | | | | |
| Инвестиции на производственное развитие, из них: | 2.1.1. | | | | | | | |
| Техническое перевооружение и реконструкция | 2.1.1.1 | | | | | | | |
| Основные объекты | 2.1.1.1.1 | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 2.1.1.1.2 | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 2.1.1.1.3 | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 2.1.1.1.4 | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 2.1.1.1.5 | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 2.1.1.1.5# | | | | | | | |
| Новое строительство и расширение | 2.1.1.2 | | | | | | | |
| Основные объекты | 2.1.1.2.1 | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 2.1.1.2.1 | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 2.1.1.2.2 | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 2.1.1.2.3 | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 2.1.1.2.4 | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 2.1.1.2.5 | | | | | | | |
| Приобретение объектов основных средств | 2.1.2. | | | | | | | |
| Электрические сети высокого напряжения, в т.ч.: | 3 | | | | | | | |
| Инвестиции в основной капитал, в т.ч. | 3.1 | | | | | | | |
| Инвестиции на производственное развитие, из них: | 3.1.1. | | | | | | | |
| Техническое перевооружение и реконструкция | 3.1.1.1 | | | | | | | |
| Основные объекты | 3.1.1.1.1 | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 3.1.1.1.2 | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 3.1.1.1.3 | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 3.1.1.1.4 | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 3.1.1.1.5 | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 3.1.1.1.6 | | | | | | | |
| Новое строительство и расширение | 3.1.1.2 | | | | | | | |
| Основные объекты | 3.1.1.2.1 | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 3.1.1.2.2 | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 3.1.1.2.3 | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 3.1.1.2.4 | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 3.1.1.2.5 | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 3.1.1.2.6 | | | | | | | |
| Приобретение объектов основных средств | 3.1.2. | | | | | | | |
| Электрические сети низкого напряжения (распределительные), в т.ч.: | 4 | | | | | | | |
| Инвестиции в основной капитал, в т.ч. | 4.1 | | | | | | | |
| Инвестиции на производственное развитие, из них: | 4.1.1. | | | | | | | |
| Техническое перевооружение и реконструкция | 4.1.1.1 | | | | | | | |
| Основные объекты | 4.1.1.1.1 | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 4.1.1.1.2 | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 4.1.1.1.3 | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 4.1.1.1.4 | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 4.1.1.1.5 | | | | | | | |
| ПИР дни строительства будущих лет, в т.ч.: | 4.1.1.1.6 | | | | | | | |
| Новое строительство и расширение | 4.1.1.2 | | | | | | | |
| Основные объекты | 4.1.1.2.1 | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 4.1.1.2.2 | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 4.1.1.2.3 | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 4.1.1.2.4 | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 4.1.1.2.5 | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 4.1.1.2.6 | | | | | | | |
| Приобретение объектов основных средств | 4.1.2. | | | | | | | |
| Сбыт энергии, в т.ч.: | 5 | | | | | | | |
| Инвестиции в основной капитал, в т.ч. | 5.1 | | | | | | | |
| Инвестиции на производственное развитие, из них: | 5.1.1. | | | | | | | |
| Техническое перевооружение и реконструкция | 5.1.1.1 | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Основные объекты | 5.1.1.1.1 | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 5.1.1.1.2 | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 5.1.1.1.3 | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 5.1.1.1.4 | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 5.1.1.1.5 | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 5.1.1.1.6 | | | | | | | |
| Новое строительство и расширение | 5.1.1.2 | | | | | | | |
| Основные объекты | 5.1.1.2.1 | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 5.1.1.2.2 | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 5.1.1.2.3 | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 5.1.1.2.4 | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 5.1.1.2.5 | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 5.1.1.2.6 | | | | | | | |
| Приобретение объектов основных средств | 5.1.2. | | | | | | | |
| Прочие объекты, в т.ч.: | 6 | | | | | | | |
| Инвостиции в основной капитал, в т.ч. | 6.1 | | | | | | | |
| Инвестиции на производственное развитие, из них: | 6.1.1. | | | | | | | |
| Техническое перевооружение и реконструкция | 6.1.1.1 | | | | | | | |
| Основные объекты | 6.1.1.1.1 | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 6.1.1.1.2 | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 6.1.1.1.3 | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 6.1.1.1.4 | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 6.1.1.1.5 | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 6.1.1.1.6 | | | | | | | |
| Новое строительство и расширение | 6.1.1.2 | | | | | | | |
| Основные объекты | 6.1.1.2.1 | | | | | | | |
| Технологическое присоединение потребителей | 6.1.1.2.2 | | | | | | | |
| АИИС КУЭ | 6.1.1.2.3 | | | | | | | |
| Прочие объекты электроэнергетики, в т.ч.: | 6.1.1.2.4 | | | | | | | |
| Оборудование, не входящее в сметы строек, в т.ч.: | 6.1.1.2.5 | | | | | | | |
| ПИР для строительства будущих лет, в т.ч.: | 6.1.1.2.6 | | | | | | | |
| Приобретение объектов основных средств | 6.1.2. | | | | | | | |
| Прочие инвестиции | 7 | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Инвестиции в развитие непроизводственной сферы,в т.ч. | 7.1. | | | | | | | |
| Финансовый вложения, в т.ч. | 7.2. | | | | | | | |
| Нематериальные активы, в т.ч. | 7.3. | | | | | | | |
| Прочие вложения, в т.ч. | 7.4. | | | | | | | |

Руководитель

организации

(Ф.И.О.) (подпись)

Должностное лицо,

ответственное за

составление формы (должность) (Ф.И.О.) (подпись)

"____"_____200_ года

(дата составления документа)

Приложение 33

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

(форма)

# Сведения о работе по охране труда за период

# за 20__год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| Представляют: | Сроки представления: | |
|---|---|---|
| Субъекты электроэнергетики, определенные п. 7.1. приложения 2 к приказу Минэнерго России от _____ 2008 г. N ____ | до 20 числа после отчетного | квартальная |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Наименование отчитывающейся организации | | | | | | |
| Почтовый адрес | | | | | | |
| Код формы по ОКУД | Код | | | | | |
| | отчитывающейся организации по ОКПО | вида деятельности по ОКВЭД | территории по ОКАТО | министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ | организационно-правовой формы по ОКОПФ | формы собственности по ОКФС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

| Показатели | Код строки | за аналогичный | с начала текущего |
|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 |
| Среднесписочная численность работающих, чел. | 1 | | |
| Число пострадавших при несчастных случаях на производстве - всего, чел. | 2 | | |
| Число пострадавших со смертельным исходом, чел. | 3 | | |
| Число пострадавших с тяжелым исходом, чел. | 4 | | |
| Количество групповых несчастных случаев | 5 | | |
| Число пострадавших при групповых несчастных случаях - всего, чел. | 6 | | |
| В том числе: | | | |
| Число пострадавших при групповых несчастных случаях со смертельным# | 7 | | |
| Численность лиц с впервые установленным профессиональным заболеванием, | 8 | | |
| Численность лиц, состоящих на учете с профессиональным заболеванием, которым назначены выплаты в возмещение вреда, чел. | 9 | | |
| Численность пострадавших, которым установлен процент утраты трудоспособности по трудовым увечьям и профзаболеваниям, чел. | 10 | | |
| Количество человеко-дней нетрудоспособности у пострадавших с утратой трудоспособности на 1 рабочий день и более, чел. | 11 | | |
| Численность пострадавших, которым назначены выплаты в возмещение вреда, включая лиц, которым назначены выплаты в возмещение вреда в связи со смертью кормильца, чел. | 12 | | |
| Затраты на возмещение вреда, причиненного работникам вследствие несчастных случаев или профессиональных заболеваний, а также лицам, имеющим на это право в случае смерти пострадавшего, тыс.руб. | 13 | | |
| Суммарный ущерб, понесенный организацией в результате несчастных случаев и профзаболеваний, тыс.руб. | 14 | | |
| Израсходовано на мероприятия по охране труда, тыс.руб. | 15 | | |
| В том числе: | | | |
| Израсходовано на мероприятия по охране труда на мероприятия по предупреждению несчастных случаев, тыс.руб. | 16 | | |
| Израсходовано на мероприятия по охране труда на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве, тыс.руб. | 17 | | |
| Израсходовано на мероприятия по охране труда на мероприятия по общему улучшению условий труда, тыс.руб. | 18 | | |
| Израсходовано на мероприятия по охране труда на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты, тыс.руб. | 19 | | |
| Количество рабочих мест, подлежащих аттестации | 20 | | |
| В том числе: | | | |
| Количество рабочих мест, прошедших аттестацию | 21 | | |
| Количество рабочих мест, не соответствующих нормативным требованиям по# | 22 | | |
| Число работников на рабочих местах, не соответствующих нормативным требованиям по охране труда, чел. | 23 | | |

Руководитель

организации

(Ф.И.О.) (подпись)

Должностное лицо,

ответственное за

составление формы (должность) (Ф.И.О.) (подпись)

"____"_____200_ года

(дата составления документа)

Приложение 34

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

(форма)

# Сведения о распределении числа пострадавших при несчастных случаях на производстве

# за 20__год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| Представляют: | Представляют: | |
|---|---|---|
| Субъекты электроэнергетики, определенные п. 7.2. приложения 2 к приказу Минэнерго России от _____ 2008 г. N ____ | до 20 числа после отчетного | квартальная |

| Наименование отчитывающейся организации | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Почтовый адрес | | | | | | |
| Код формы по ОКУД | Код | | | | | |
| | отчитывающейся организации по ОКПО | вида деятельности по ОКВЭД | территории по ОКАТО | министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ | организационно-правовой формы по ОКОПФ | формы собственности по ОКФС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

# Раздел 1. Число пострадавших по видам происшествий, опасных факторов, чел.

| Показатели | N строки | число пострадавших за аналогичный период предыдущего года | число пострадавших со смертельным исходом за аналогичный период предыдущего года | число пострадавших с начала текущего года | число пострадавших со смертельным исходом с начала текущего года |
|---|---|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 | 3 | 4 |
| Всего пострадавших | 1 | | | | |
| Дорожно-транспортное происшествие | 2 | | | | |
| Падение пострадавшего с высоты, на | 3 | | | | |
| Падения, обрушения, обвалы предметов, | 4 | | | | |
| Воздействие движущихся, разлетающихся, | 5 | | | | |
| Поражение электрическим током | 6 | | | | |
| Воздействие среды с высокой температурой | 7 | | | | |
| Воздействие среды с низкой температурой | 8 | | | | |
| Воздействие вредных веществ | 9 | | | | |
| Воздействие ионизирующих излучений | 10 | | | | |
| Физические перегрузки | 11 | | | | |
| Повреждения в результате контакта с животными, | 12 | | | | |
| Воздействие биологического фактора | 13 | | | | |
| Утопление | 14 | | | | |
| Убийство (уголовное преступление, военные# | 15 | | | | |
| Повреждения при стихийных бедствиях | 16 | | | | |
| Прочие происшествия, опасные факторы | 17 | | | | |

# Раздел 2. Число пострадавших в разрезе причин возникновения несчастных случаев, чел.

| Показатели | N строки | число пострадавших за аналогичный период предыдущего года | число пострадавших со смертельным исходом за аналогичный период предыдущего года | число пострадавших с начала текущего года | число пострадавших со смертельным исходом с начала текущего года |
|---|---|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 | 3 | 4 |
| Всего пострадавших | 20 | | | | |
| Конструктивные недостатки, несовершенство, | 21 | | | | |
| Эксплуатация неисправных машин, механизмов, | 22 | | | | |
| Несовершенство технологического процесса | 23 | | | | |
| Нарушения технологического процесса | 24 | | | | |
| Нарушения требований безопасности при# | 25 | | | | |
| Нарушение правил дорожного движения | 26 | | | | |
| Неудовлетворительная организация работ | 27 | | | | |
| Неудовлетворительное содержание и недостатки | 28 | | | | |
| Неудовлетворительное техническое состояние | 29 | | | | |
| Недостатки в обучении безопасным приемам | 30 | | | | |
| Неприменение средств индивидуальной защиты | 31 | | | | |
| Неприменение средств коллективной защиты | 32 | | | | |
| Нарушение трудовой и производственной# | 33 | | | | |
| Нахождение пострадавшего в состоянии # | 34 | | | | |
| Использование работающего не по # | 35 | | | | |
| Работа без разрешения диспетчера | 36 | | | | |
| Работа без установки защитного заземления | 37 | | | | |
| Поражение эл. током от наведенного напряжения | 38 | | | | |
| Ошибочное попадание на работающее # | 39 | | | | |
| Прочие причины возникновения несчастных # | 40 | | | | |

# Раздел 3. Число пострадавших в ДТП, чел.

| Показатели | N строки | число пострадавших за аналогичный период предыдущего года | число пострадавших со смертельным исходом за аналогичный период предыдущего года | число пострадавших с начала текущего года | число пострадавших со смертельным исходом с начала текущего года |
|---|---|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 | 3 | 4 |
| Число пострадавших в ДТП, всего | 50 | | | | |
| По вине водителей энергетической организации | 51 | | | | |
| в том числе: | | | | | |
| Нахождение водителей в состоянии алкогольного # | 52 | | | | |
| Нарушение правил обгона | 53 | | | | |
| Несоблюдение дорожных знаков | 54 | | | | |
| Нарушение скоростного режима | 55 | | | | |
| Неудовлетворительное техническое состояние | 56 | | | | |
| Нарушение ПОТ при техническом обслуживании | 57 | | | | |
| По вине дорожных служб | 58 | | | | |
| По вине водителей сторонней организации | 59 | | | | |

# Раздел 4. Число пострадавших в разрезе возрастных групп, чел.

| Показатели | N строки | число пострадавших за аналогичный период предыдущего года | число пострадавших со смертельным исходом за аналогичный период предыдущего года | число пострадавших с начала текущего года | число пострадавших со смертельным исходом с начала текущего года |
|---|---|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 | 3 | 4 |
| Всего пострадавших | 60 | | | | |
| Возраст от 18 лет до 24 лет | 61 | | | | |
| Возраст от 25 лет до 39 лет | 62 | | | | |
| Возраст от 40 лет до 49 лет | 63 | | | | |
| Возраст от 50 лет до 59 лет | 64 | | | | |
| Возраст от 60 лет и старше | 65 | | | | |

# Раздел 5. Число пострадавших в разрезе стажа работы по профессии, чел.

| Показатели | N строки | число пострадавших за аналогичный период предыдущего года | число пострадавших со смертельным исходом за аналогичный период предыдущего года | число пострадавших с начала текущего года | число пострадавших со смертельным исходом с начала текущего года |
|---|---|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 | 3 | 4 |
| Всего пострадавших | 70 | | | | |
| Стаж до 1 года | 71 | | | | |
| Стаж от 1 года до 3 лет | 72 | | | | |
| Стаж от 3 лет до 5 лет | 73 | | | | |
| Стаж от 5 лет до 10 лет | 74 | | | | |
| Стаж более 10 лет | 75 | | | | |

# Раздел 6. Число пострадавших по дням недели, чел.

| Наименование показателя | N строки | число пострадавших за аналогичный период предыдущего года | число пострадавших со смертельным исходом за аналогичный период предыдущего года | число пострадавших с начала текущего года | число пострадавших со смертельным исходом с начала текущего года |
|---|---|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 | 3 | 4 |
| Всего пострадавших | 80 | | | | |
| Пострадавшие в понедельник | 81 | | | | |
| Пострадавшие во вторник | 82 | | | | |
| Пострадавшие в среду | 83 | | | | |
| Пострадавшие в четверг | 84 | | | | |
| Пострадавшие в пятницу | 85 | | | | |
| Пострадавшие в субботу | 86 | | | | |
| Пострадавшие в воскресенье | 87 | | | | |

# Раздел 7. Число пострадавших в разрезе пола, чел.

| Наименование показателя | N строки | число пострадавших за аналогичный период предыдущего года | число пострадавших со смертельным исходом за аналогичный период предыдущего года | число пострадавших с начала текущего года | число пострадавших со смертельным исходом с начала текущего года |
|---|---|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 | 3 | 4 |
| Всего пострадавших | 90 | | | | |
| Пострадавшие мужчины | 91 | | | | |
| Пострадавшие женщины | 92 | | | | |

# Раздел 8. Число пострадавших по видам предприятий, чел.

| Наименование показателя | N строки | число пострадавших за аналогичный период предыдущего года | число пострадавших со смертельным исходом за аналогичный период предыдущего года | число пострадавших с начала текущего года | число пострадавших со смертельным исходом с начала текущего года |
|---|---|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 | 3 | 4 |
| Всего пострадавших | 100 | | | | |
| Пострадавшие на электростанциях | 101 | | | | |
| Пострадавшие на предприятиях электрических | 102 | | | | |
| Пострадавшие на предприятиях тепловых сетей | 103 | | | | |
| Пострадавшие на ремонтных и наладочных | 104 | | | | |
| Пострадавшие в прочих организациях | 105 | | | | |

# Раздел 9. Число пострадавших в разрезе видов работ, чел.

| Наименование показателя | N строки | число пострадавших за аналогичный период предыдущего года | число пострадавших со смертельным исходом за аналогичный период предыдущего года | число пострадавших с начала текущего года | число пострадавших со смертельным исходом с начала\| текущего года |
|---|---|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 | 3 | 4 |
| Всего пострадавших | 110 | | | | |
| Оперативное обслуживание | 111 | | | | |
| Ремонт | 112 | | | | |
| Вспомогательные работы | 113 | | | | |
| Прочие виды работ | 114 | | | | |

# Раздел 10. Число пострадавших в разрезе категории работников, чел.

| Наименование показателя | N строки | число пострадавших за аналогичный период предыдущего года | число пострадавших со смертельным исходом за аналогичный период предыдущего года | число пострадавших с начала текущего года | число пострадавших со смертельным исходом с начала текущего года |
|---|---|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 | 3 | 4 |
| Всего пострадавших | 120 | | | | |
| Руководители | 121 | | | | |
| Специалисты | 122 | | | | |
| Рабочие основных профессий | 123 | | | | |
| Рабочие вспомогательных профессий | 124 | | | | |

Руководитель

организации

(Ф.И.О.) (подпись)

Должностное лицо,

ответственное за

составление формы (должность) (Ф.И.О.) (подпись)

"____"_____200_ года

(дата составления документа)

Приложение 35

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

(форма)

# Показатели производственного травматизма

# за 20__год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| Представляют: | Сроки представления: | |
|---|---|---|
| Субъекты электроэнергетики, определенные п. 7.3. приложения 2 к приказу Минэнерго России от _____ 2008 г. N ____ | 5 числа после отчетного периода | месячная |

| Наименование отчитывающейся организации | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Почтовый адрес | | | | | | |
| Код формы по ОКУД | Код | | | | | |
| | отчитывающейся организации по ОКПО | вида деятельности по ОКВЭД | территории по ОКАТО | министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ | организационно-правовой формы по ОКОПФ | формы собственности по ОКФС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

| Показатели | N строки | за аналогичный | с начала текущего |
|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 |
| Среднесписочная численность работающих, чел | 1 | | |
| Общее число пострадавших, чел | 2 | | |
| В том числе: | | | |
| Число погибших, чел | 3 | | |
| Коэффициент частоты общего травматизма (КЧ) | 4 | | |
| Коэффициент частоты смертельного травматизма (КЧСМ) | 5 | | |
| Процент общего числа пострадавших за отчетный период к числу пострадавших | 6 | | |
| Процент числа погибших за отчетный период к числу погибших в # | 7 | | |

Руководитель

организации

(Ф.И.О.) (подпись)

Должностное лицо,

ответственное за

составление формы (должность) (Ф.И.О.) (подпись)

"____"_____200_ года

(дата составления документа)

Приложение N 36

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

# Параметры и характеристики оборудования электростанций и электрических сетей напряжением 110 кВ и выше (годовая)*

# за 20__ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| Показатели | Ед. изм. | Величина параметра |
|---|---|---|
| А | Б | |
| Раздел 1. Турбины | | |
| Тип (марка) турбины | | |
| Диспетчерское название | | |
| Завод-изготовитель | | |
| Год ввода | | |
| Установленная электрическая мощность | МВт | |
| Тепловая мощность | Гкал/час | |
| Парковый ресурс нормативный (ПР) | час/лет | |
| Год достижения паркового ресурса | | |
| Индивидуальный ресурс - разрешенное продление ПР | час | |
| Дата оформления продления ПР | | |
| Дата завершения модернизации (ДД.ММ.ГГ) | | |
| Вид работ при модернизации | | |
| Дополнительный ресурс (ДР) - замена базового узла (БУ) | час | |
| Наработка после замены БУ на конец отчетного года | час | |
| Год достижения ИР (продление или ДР при модернизации) | | |
| Регулятор скорости турбин | | |
| Статизм регулятора скорости | % | |
| Статизм частотного корректора | % | |
| Зона нечувствительности регулятора скорости | Гц | |
| Зона нечувствительности частотного корректора | Гц | |
| Динамические возможности разгрузки турбины по активной мощности (импульсная), кратковременная и длительная разгрузка | | |
| Допустимая продолжительность работы турбины при отклонении частоты от номинальных значений | мин | |
| Система автоматического регулирования турбины, энергоблока/котла, реактора | | |
| Автоматический регулятор скорости вращения турбины | | |
| Зона нечувствительности по частоте | Гц | |
| Статизм | % | |
| Мертвая полоса по частоте, пределы регулировки | Гц | |
| Режим использования | | |
| Автоматический регулятор мощности турбины | | |
| Производитель | | |
| Зона нечувствительности по мощности | МВт | |
| Частотный корректор заданной мощности | | |
| Точность канала измерения частоты | Гц | |
| Зона нечувствительности по частоте | Гц | |
| Мертвая полоса по частоте, пределы регулирования | Гц | |
| Статизм | % | |
| Режим использования | | |
| Автоматический регулятор мощности энергоблока/котла, реактора | | |
| Производитель | | |

| | | |
|---|---|---|
| Зона нечувствительности по мощности | МВт | |
| Частотный корректор заданной мощности | | |
| Точность канала измерения частоты | Гц | |
| Зона нечувствительности по частоте | Гц | |
| Мертвая полоса по частоте, пределы регулирования | | |
| Статизм | % | |
| Раздел 2. Генераторное оборудование (турбогенераторы, гидрогенераторы, дизельгенераторы) | | |
| Станционный номер | | |
| Тип (марка) | | |
| Диспетчерское название | | |
| Завод изготовитель | | |
| Год ввода | | |
| Год модернизации, S_н/P_н | | |
| Срок службы нормативный | | |
| Срок службы фактический | | |
| Тип системы возбуждения (основная) | | |
| Тип системы возбуждения (резервная) | | |
| Номинальная мощность (полная), Sн/Рн | МВ х А/МВт | |
| Номинальная мощность (активная), Sн/Рн | МВ х А/МВт | |
| Номинальный коэффициент мощности | | |
| Номинальная частота вращения | об/мин | |
| Активное сопротивление статора | Ом | |
| Ток возбуждения: | | |
| в режиме холостого хода, i_0 | А | |
| в режиме номинальной нагрузки при номинальных значениях U, f, cosj i_e ном | А | |
| в режиме максимальной нагрузки при номинальных значениях U, f, cosj i_e макс | А | |
| при коротком замыкании i e кз | А | |
| Уровень ограничения минимального возбуждения | | |
| в асинхронном режиме при потере возбуждения | | |
| Перегрузочная способность (величина допустимой токовой перегрузки) | А | |
| Допустимая длительность токовой перегрузки | А | |
| Допустимый уровень перенапряжения | А | |
| Допустимая длительность перенапряжения | А | |
| Допустимость и длительность работы в асинхронном режиме | А | |
| Напряжение возбуждения: | | |
| в режиме холостого хода u_o | В | |
| в режиме номинальной нагрузки при номинальных значениях U, f, cosj u_e ном | В | |
| в режиме максимальной нагрузки при номинальных значениях U, f, cosj u_e макс | В | |
| в режиме ограничения минимального возбуждения | В | |
| Реактивности: | | |
| синхронное по продольной оси X_d | о.е. | |
| синхронное по поперечной оси X_q | о.е. | |
| реакции якоря по продольной оси X_ad | о.е. | |
| реакции якоря по поперечной оси X_aq | о.е. | |
| переходное по продольной оси X'_d | о.е. | |
| сверхпереходное по продольной оси X''_d | о.е. | |
| сверхпереходное по поперечной оси X''_q | о.е. | |
| рассеяния Xs | о.е. | |
| Постоянные времени: | | |
| обмотки возбуждения при разомкнутой обмотке якоря T_d0 | с | |
| обмотки возбуждения при короткозамкнутой обмотке якоря T'_d | с | |
| демпферной обмотки при разомкнутых обмотках якоря и возбуждения по продольной оси, T''_d0 | с | |
| демпферной обмотки при короткозамкнутых обмотках якоря и возбуждения по продольной оси, T''_d | с | |
| демпферной обмотки при разомкнутых обмотках якоря и возбуждения по поперечной оси T''_q0 | с | |
| демпферной обмотки при короткозамкнутых обмотках якоря и возбуждения по поперечной оси, T''_q | с | |
| инерционная постоянная генератора Tj_ген | с | |
| инерционная постоянная агрегата (турбина + генератор) Tj_агрег | с | |
| Диаграмма мощности (P-Q диаграмма) (может быть представлена графически): | | |
| P (0; 0.2; 0.4; 0.6; 0.8; 0.85; 0.9; 1) | о.е. | |
| +Q о.е. | о.е. | |
| -Q о.е. | о.е. | |
| Раздел 3. Автоматический регулятор возбуждения | | |
| Тип системы возбуждения и завод-изготовитель | | |
| Тип регулятора возбуждения и завод-изготовитель | | |
| Постоянные времени по основным каналам регулирования АРВ: | | |
| Канал частоты Tf | с | |

| | | |
|---|---|---|
| Канал производной частоты T'f | с | |
| Канал производной статорного напряжения T'u | с | |
| Канал производной тока ротора T'if | с | |
| Постоянная времени блока частоты Тбч | с | |
| Постоянная времени системы АРВ + фильтрТокр | с | |
| Постоянная времени интегратора ПИД-канала (для цифрового регулятора АРВ-М) Тн | с | |
| Коэффициенты усиления по основным каналам регулирования АРВ: | | |
| по напряжению: | | |
| максимальный, K'u | ед. возб. ном. / | |
| установленный, K'u | ед. напр. ст. | |
| по производной напряжения: | | |
| максимальный, K'u | ед. возб. | |
| | ном./ед. напр. ст. /с | |
| установленный, K'u | деления | |
| по отклонению частоты напряжения: | | |
| максимальный, Kf | ед. возб. ном./Гц | |
| установленный, Kf | деления | |
| по производной частоты: | | |
| максимальный, K'f | ед. возб. ном. / Гц/с | |
| установленный, K'f | деления | |
| по производной тока ротора: | | |
| максимальный, K'if | ед. возб. ном./ед. тока рот./с | |
| установленный, K'if | деления | |
| Стабилизирующие цепи АРВ: | | |
| ЖОС, Кжос | деления | |
| КЦ (для АРВ-СД), Ккц | | |
| Степень компенсации реактивного сопротивления трансформатора (настройка БКТ) | % | |
| Для электромашинной системы возбуждения: | | |
| - по току статора: | | |
| максимальный, ki | ед. возб. ном. / ед. тока | |
| установленный, KI | деления | |
| Раздел 4. Возбудитель | | |
| Тип возбудителя | | |
| Производитель | | |
| Кратность форсировки возбуждения по отношению к номинальным параметрам возбуждения: | | |
| - по току K_FI | о.е. | |
| - по напряжению K_FU | о.е. | |
| - расфорсировки по напряжению K_FU(-) | о.е. | |
| Длительность форсировки T_F | с | |
| Эквивалентная постоянная времени возбудителя (для ВЧ, СТС, СТН), Тв | с | |
| Для бесщеточного возбудителя: | | |
| Тип возбудителя | | |
| Производитель | | |
| Номинальная мощность P_номВ | кВт | |
| Номинальное напряжение U_номВ | В | |
| Номинальный ток I_номВ | А | |
| Активное сопротивление обмотки возбуждения, r_f | Ом | |
| Постоянная времени обмотки возбуждения возбудителя при разомкнутой обмотке якоря возбудителя T_dOB | с | |
| Реактивности: | | |
| - синхронное по продольной оси X_dB | о.е. | |
| - синхронное по поперечной оси X_qB | о.е. | |
| - переходное по продольной оси X'_dB | о.е. | |
| - сверхпереходное по продольной оси X''_dB | о.е. | |
| - сверхпереходное по поперечной оси X''_qB | о.е. | |
| Настройка ОМВ: | | |
| Отрезки прямых | | Точка 1 \| Точка 2 |
| 1 | | P \| Q \| P \| Q |
| 2 | | |
| 3 | | |
| Параметры релейной форсировки: | | |
| Напряжение срабатывания U_сраб. | ед. Uуставки | |
| Напряжение возврата U_возвр. | ед. Uуставки | |
| Задержка на снятие форсировки t_з | с | |
| Раздел 5. Синхронные компенсаторы | | |
| Диспетчерское наименование | | |
| Тип (марка) синхронного компенсатора | | |
| Номинальная мощность | Мвар | |
| Номинальное напряжение | кВ | |
| Перегрузочная способность (величина допустимой токовой перегрузки) | | |

| | | |
|---|---|---|
| Допустимая длительность токовой перегрузки | мин | |
| Допустимый уровень перенапряжения | кВ | |
| Допустимая длительность перенапряжения | мин | |
| Постоянные времени: | | |
| обмотки возбуждения при разомкнутой обмотке якоря T_d0 | с | |
| Реактивности: | | |
| синхронное по продольной оси X_d | о. е. | |
| синхронное по поперечной оси X_q | о. е. | |
| реакции якоря по продольной оси X_ad | о. е. | |
| реакции якоря по поперечной оси X_aq | о. е | |
| переходное по продольной оси X'_d | о. е. | |
| сверхпереходное по продольной оси X''_d | о. е. | |
| сверхпереходное по поперечной оси X''_q | о. е. | |
| рассеяния Xs | о. е. | |
| маховой момент ротора GD(2) | тм2 | |
| частота вращения | об/мин | |
| Раздел 6. Батареи статических конденсаторов | | |
| Тип БСК | | |
| Диспетчерское наименование | | |
| Год ввода | | |
| Номинальное напряжение | кВ | |
| Наибольшее рабочее напряжение | кВ | |
| Номинальная мощность | квар | |
| Емкостная проводимость | См | |
| Потери активной мощности | кВт | |
| Количество и тип последовательно соединенных конденсаторов | | |
| Количество параллельных конденсаторных цепочек | | |
| Раздел 7. Ограничители перенапряжения | | |
| Диспетчерское наименование | | |
| Тип (марка) | | |
| Номинальное напряжение | | |
| Год ввода | | |
| Сопротивление ограничителей перенапряжения | Мом | |
| Допустимый уровень перенапряжения | кВ | |
| Допустимая длительность перенапряжения | с | |
| Раздел 8. Шунтирующие реакторы | | |
| Тип реактора | | |
| Диспетчерское наименование | | |
| Год ввода | | |
| Номинальное напряжение | кВ | |
| Наибольшее рабочее напряжение | кВ | |
| Номинальная мощность | Мвар | |
| Индуктивное сопротивление | См | |
| Потери активной мощности | кВт | |
| Номинальное напряжение нулевых выводов | кВт | |
| Допустимое напряжение изоляции нулевых выводов | кВт | |
| Диапазон регулирования мощности** | Мвар | |
| Время изменения нагрузки между границами регулировочного диапазона** | сек | |
| Скорость изменения нагрузки** | Мвар/сек | |
| Раздел 9. Статические тиристорные компенсаторы (СТК)*** | | |
| Тип СТК | | |
| Диспетчерское наименование | | |
| Год ввода | | |
| Номинальное напряжение | кВ | |
| Наибольшее рабочее напряжение | кВ | |
| Номинальная мощность | Мвар | |
| Диапазон регулирования мощности | Мвар | |
| Время изменения нагрузки между границами регулировочного диапазона | сек | |
| Скорость изменения нагрузки | Мвар/сек | |
| Потери активной мощности | кВт | |
| Раздел 10. Устройства продольной компенсации (УПК) | | |
| Тип УПК | | |
| Диспетчерское наименование | | |
| Год ввода | | |
| Номинальное напряжение | кВ | |
| Наибольшее рабочее напряжение | кВ | |
| Номинальная мощность | квар | |
| Емкость | См | |
| Потери активной мощности | кВт | |
| Количество и тип последовательно соединенных конденсаторов | | |
| Количество параллельных конденсаторных цепочек | | |
| Номинальный ток | А | |
| Перегрузочная способность (допустимая величина перегрузки) | А | |
| Допустимая длительность перегрузки | мин | |

| | | |
|---|---|---|
| Индуктивное сопротивление | Ом | |
| Активное сопротивление | Ом | |
| Диапазон регулирования мощности* | Мвар | |
| Время изменения нагрузки между границами регулировочного диапазона* | сек | |
| Скорость изменения нагрузки* | Мвар/сек | |
| Мощность при форсировке | квар | |
| Индуктивное сопротивление при форсировке | Ом | |
| Допустимая длительность форсировки | сек | |
| Раздел 11. Токоограничивающие реакторы | | |
| Тип (марка) реактора | | |
| Диспетчерское наименование | | |
| Год ввода | | |
| Номинальное напряжение | кВ | |
| Индуктивное сопротивление | Ом | |
| Номинальный ток | А | |
| Аварийно допустимая перегрузка | А | |
| Продолжительность аварийно допустимой перегрузки | мин | |
| Допустимый уровень перенапряжения | кВ | |
| Допустимая длительность перенапряжения | мин | |
| Раздел 12. Выключатели | | |
| Тип выключателя | | |
| Диспетчерское наименование | | |
| Год ввода | | |
| Номинальное напряжение | кВ | |
| Наибольшее рабочее напряжение | кВ | |
| Полное время отключения | сек | |
| Номинальный ток отключения | кА | |
| Номинальный ток | А | |
| Допустимые отклонения от номинальных параметров | По току и напряжению. Заполняются в соответствии с отдельными формами | |
| Раздел 13. Разъединители | | |
| Тип разъединителя | | |
| Диспетчерское наименование | | |
| Год ввода | | |
| Номинальное напряжение | кВ | |
| Наибольшее рабочее напряжение | кВ | |
| Номинальный ток | А | |
| Допустимые отклонения от номинальных параметров | По току и напряжению. Заполняются в соответствии с отдельными формами | |
| Раздел 14. Трансформаторы и автотрансформаторы | | |
| Тип (марка) трансформатора | | |
| Диспетчерское наименование | | |
| Тип системы охлаждения | | |
| Завод изготовитель | | |
| Год ввода | | |
| Срок службы нормативный | год | |
| Технические характеристики | | |
| Номинальная мощность (полная) | МВА | |
| Номинальная мощность НН (полная) | МВА | |
| Номинальная мощность СН (полная) | МВА | |
| Номинальная мощность ВН (полная) | МВА | |
| Напряжение НН, номинальное | кВ | |
| Напряжение СН, номинальное | кВ | |
| Напряжение ВН, номинальное | кВ | |
| Номинальный ток ВН | А | |
| Номинальный ток СН | А | |
| Номинальный ток НН | А | |
| Ток общей обмотки в нейтрали | А | |
| Напряжение короткого замыкания ВН-СН | % | |
| Напряжение короткого замыкания ВН-НН | % | |
| Напряжение короткого замыкания СН-НН | % | |
| Потери короткого замыкания ВН-НН | кВт | |
| Потери короткого замыкания ВН-СН | кВт | |
| Потери короткого замыкания СН-НН | кВт | |
| Потери активной мощности холостого хода | кВт | |
| Ток холостого хода | % | |
| Количество фаз | | |
| Состояние нейтралей | | |
| Группа соединений обмоток | | |
| Расчетные параметры | | |
| Активное сопротивление обмотки ВН | Ом | |
| Активное сопротивление обмотки СН | Ом | |
| Активное сопротивление обмотки НН | Ом | |

| | | |
|---|---|---|
| Реактивное сопротивление обмотки ВН | Ом | |
| Реактивное сопротивление обмотки СН | Ом | |
| Реактивное сопротивление обмотки НН | Ом | |
| Активная проводимость на землю | мкСМ | |
| Реактивная проводимость на землю | мкСм | |
| Потери реактивной мощности холостого хода | квар | |
| Параметры регулирования напряжения | | |
| Способ регулирования напряжения | | |
| Номинальный коэффициент трансформации ВН-СН | | |
| Номинальный коэффициент трансформации ВН-НН | | |
| Номинальный коэффициент трансформации СН-НН | | |
| Место установки устройства регулирования | | |
| Количество ступеней регулирования | | |
| Количество ступеней регулирования в "+" Шаг регулирования в "+" | | |
| Шаг регулирования в "+" | % | |
| Количество ступеней регулирования в "-" | | |
| Шаг регулирования в "-" | % | |
| Допустимые отклонения от номинальных параметров | | |
| По току и напряжению заполняются в соответствии с отдельными формами | | |

_____

* только для управляемых ШР

** только для управляемых ШР

*** информация по входящим в состав СТК БСК и ШР предоставляется отдельно в формате соответствующих типовых форм

# Таблица коэффициентов трансформации для трансформаторов

| N отпайки | U, кВ | Коэффициент трансформации |
|---|---|---|

# Таблица комплексных коэффициентов трансформации для трансформаторов и автотрансформаторов с продольно-поперечным регулированием

| N отпайки поперечн. | N отпайки продольн. | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | N |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | k' | | | | | | |
| | k'' | | | | | | |
| 2 | k' | | | | | | |
| | k'' | | | | | | |
| N | k' | | | | | | |
| | k'' | | | | | | |
| 2 | k' | | | | | | |
| | k'' | | | | | | |
| N | k' | | | | | | |
| | k'' | | | | | | |

| Раздел 15. Линии электропередачи | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| Общие данные | | | | | |
| Диспетчерское наименование | | | | | |
| Вид ЛЭП (воздушная, кабельная, кабельно-воздушная) | | | | | |
| Технические характеристики*: | | | | | |
| Номинальное напряжение** | кВ | | | | |
| Эксплуатационное напряжение*** | кВ | | | | |
| Длина линии (кабеля) | км | | | | |
| Марка кабеля, его графическое изображение в разрезе, конструктивные параметры, транспозиция | | | | | |
| Материал проводника и оболочки кабеля | | | | | |
| Сечение жилы, оболочки и экрана кабеля | | | | | |
| Диаметр жилы, диаметр жилы по экрану, наружный диаметр кабеля | | | | | |
| Удельная емкость и удельное сопротивление (постоянному току при 20 град. Цельсия) | | | | | |
| Толщина изоляции, толщина электропроводящего экрана по изоляции, толщина алюминиевой ленты для поперечной герметизации | | | | | |
| Количество цепей | | | | | |
| Количество проводов в фазе | | | | | |
| Наличие и длина коридоров взаимоиндукции с другими ЛЭП, расстояние до параллельных ЛЭП | | | | | |
| Тип провода (марка кабеля) | | | | | |
| Удельное активное сопротивление | Ом/км | | | | |
| Удельное индуктивное сопротивление | Ом/км | | | | |
| Удельная активная проводимость | мкСм/км | | | | |
| Удельная индуктивная проводимость | мкСм/км | | | | |

| | | |
|---|---|---|
| Паспорт линии с указанием: количества и типов опор, наличия, места подвески и марки грозозащитного троса, кол-во проводов в тросе и расстояние между ними, способа его заземления, типа и числа изоляторов в гирлянде, величин удельной проводимости земли по трассе ЛЭП, мест транспозиции | | |
| Характерные погодные условия по трассе прохождения ЛЭП | | |
| Расчетные данные*: | | |
| Активное сопротивление | Ом | |
| Реактивное сопротивление | Ом | |
| Активная проводимость на землю | мкСм | |
| Реактивная проводимость на землю | мкСм | |
| Потери активной мощности на корону | кВт | |
| Активное сопротивление нулевой последовательности | Ом | |
| Реактивное сопротивление нулевой последовательности | Ом | |
| Допустимые отклонения от номинальных параметров | По току и напряжению. Заполняются в соответствии с отдельными формами | |

Примечания:* Если линия состоит из нескольких неоднородных отрезков, то технические и расчетные данные необходимы по каждому из отрезков.** Номинальное напряжение, на которое построена линия.*** Номинальное напряжение, на котором эксплуатируется линия.

# Длительно допустимая токовая нагрузка по проводу ЛЭП и оборудованию ЛЭП (трансформаторы тока, ВЧ-заградители и пр., включая ошиновку ЛЭП) в зависимости от температуры наружного воздуха*)

| N п/п | Температура, °С | Поправочный коэффициент | Длительно допустимый ток, А | Ограничивающий элемент |
|---|---|---|---|---|

* Длительно допустимая токовая нагрузка определяется условиями сохранения механической прочности провода и сохранением нормированных вертикальных расстояний между проводом и землей или между проводом и пересекаемыми объектами.Раздел 16. Устройства РЗА и ПА

| | | |
|---|---|---|
| Тип устройства | | |
| Место установки | | |
| Завод изготовитель | | |
| Год ввода в работу | | |
| Назначение устройства | | |
| Технические характеристики | | |
| Диапазон параметров срабатывания | | |
| Раздел 17. Трансформаторы тока | | |
| Тип трансформатора тока | | |
| Диспетчерское наименование | | |
| Год ввода | | |
| Класс напряжения | кВ | |
| Номинальный ток (первичный) | А | |
| Номинальный ток (вторичный) | А | |
| Класс | | |
| Номинальная мощность | В х А | |
| Допустимые отклонения от номинальных параметров | По току и напряжению. Заполняются в соответствии с отдельными формами | |
| Раздел 18. Измерительные трансформаторы напряжения | | |
| Тип трансформатора напряжения | | |
| Диспетчерское наименование | | |
| Год ввода | | |
| Номинальное напряжение первичной обмотки | кВ | |
| Наибольшее рабочее напряжение первичной обмотки | кВ | |
| Номинальное напряжение вторичной (вторичных) обмоток | кВ | |
| Класс | | |
| Номинальная мощность | В х А | |
| Допустимые отклонения от номинальных параметров | По напряжению. Заполняются в соответствии с отдельными формами | |
| Раздел 19. Высокочастотные заградители | | |
| Тип высокочастотного заградителя | | |
| Диспетчерское наименование | | |
| Класс напряжения | кВ | |
| Номинальный ток | А | |
| Допустимые отклонения от номинальных параметров | По току и напряжению. Заполняются в соответствии с отдельными формами | |
| Раздел 20. Шины, ошиновки | | |
| Номинальный ток | А | |
| Перегрузочная способность (величина допустимой токовой перегрузки) | А | |
| Допустимая длительность токовой перегрузки | мин | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| Раздел 21. Допустимые отклонения от номинальных параметровДопустимая токовая перегрузка | | | | | |
| Допустимый ток перегрузки, А | | | | | |
| Допустимая длительность перегрузки, сек | | | | | |
| Допустимые повышения напряжения промышленной частоты | | | | | |
| Диапазон напряжения, кВ | | | | | |
| Допустимая длительность работы в диапазоне, сек | | | | | |
| Допустимые отклонения частоты | | | | | |
| Диапазон частот, Гц | | | | | |
| Допустимая длительность работы в диапазоне, сек | | | | | |
| По оборудованию, не указанному выше (асинхронизированный генератор, фазоповоротные устройства, выпрямительные установки, выпрямительные энергопринимающие установки потребителей и т.д.).Паспортные данные оборудования, необходимые для его моделирования (с целью проведения расчетов) и диспетчерского управления этим оборудованием | | | | | |

---

* По планируемому к вводу (перспективному) оборудованию представляется предварительная информация на основе проектных и предпроектных проработок, а также справочные данные.

Приложение N 37

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

# Сведения об изменениях установленной мощности электростанций (ежемесячная)

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

тыс. кВт

| Наименование | N строки | ст. N турбоагрегата | Марка турбоагрегата | Установленная мощность, МВт | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | на начало отчетного месяца | на конец отчетного месяца |
| А | Б | 1 | 2 | 3 | 4 |
| Ввод мощности в эксплуатацию* | 1 | | | | |
| Демонтаж мощности** | 2 | | | | |
| Перемаркировка установленной мощности*** | 3 | | | | |

---

* Акт о вводе в промышленную (опытно-промышленную) эксплуатацию

** Акт о техническом состоянии оборудования, Приказ о выводе оборудования из эксплуатации

*** Акт о перемаркировке энергетического оборудования

Приложение N 38

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

# Прогнозная информация о вводе в эксплуатацию, демонтаже и перемаркировке генерирующего оборудования (годовая)

# за 20__ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

тыс. кВт

| Наименование | N строки | Прогноз на год | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| А | Б | год, следующий за отчетным, N | год N + 1 | год N + 2 | ... | год N + 9 |
| 1. Увеличение генерирующей мощности, всего | | | | | | |
| 1.1.1. Ввод генерирующего оборудования по турбоагрегату (блоку) 1 | | | | | | |
| ... | | | | | | |
| 1.1.2. Ввод генерирующего оборудования по турбоагрегату (блоку) N | | | | | | |
| 1.2.1. Реконструкция (перемаркировка) с увеличением мощности по турбоагрегату (блоку) N | | | | | | |
| ... | | | | | | |
| 1.2.2. Реконструкция (перемаркировка) с увеличением мощности по турбоагрегату (блоку) N | | | | | | |
| 2. Снижение генерирующей мощности, всего | | | | | | |
| 2.1.1. Демонтаж генерирующего оборудования по турбоагрегату (блоку) 1 | | | | | | |
| ... | | | | | | |
| 2.1.2. Демонтаж генерирующего оборудования по турбоагрегату (блоку) N | | | | | | |
| 2.2.1. Реконструкция (перемаркировка) со снижением мощности по турбоагрегату (блоку) N | | | | | | |
| ... | | | | | | |
| 2.2.2. Реконструкция (перемаркировка) со снижением мощности по турбоагрегату (блоку) N | | | | | | |

Приложение N 39

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

# Прогнозные показатели по объему производства и потребления электрической энергии и мощности электростанций (годовая)

# за 20__ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

1. Предоставляется электростанциями ФГУП "Концерн Росэнергоатом" и электростанциями потребителей

млн. кВт.ч, тыс. кВт

| Наименование | N строки | Прогноз на год | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| А | Б | год, следующий за отчетным, N | год N + 1 | год N + 2 | год N + 3 | год N + 4 | год N + 5 | год N + 6 | год N + 7 | год N + 8 | год N + 9 |
| 1. Выработка электроэнергии всего, в том числе | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Выработка электроэнергии генератором вновь вводимого, реконструируемого (перемаркируемого) с увеличением мощности турбоагрегата 1 | | | | | | | | | | | |
| ... | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Выработка электроэнергии генератором вновь вводимого, реконструируемого (перемаркируемого) с увеличением мощности турбоагрегата N | | | | | | | | | | | |
| 2. Полное собственное потребление электроэнергии всего, в том числе | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Полное собственное потребление электроэнергии вновь введенным, реконструируемым (перемаркируемым) с увеличением мощности турбоагрегом 1 | | | | | | | | | | | |
| ... | | | | | | | | | | | |
| 2.2. Полное собственное потребление электроэнергии вновь введенным, реконструируемым (перемаркируемым) с увеличением мощности турбоагрегом N | | | | | | | | | | | |
| 3. Полное собственное потребление мощности всего, в том числе | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Полное собственное потребление мощности вновь введенным, реконструируемым (перемаркируемым) с увеличением мощности турбоагрегом 1 | | | | | | | | | | | |
| ... | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Полное собственное потребление мощности вновь введенным, реконструируемым (перемаркируемым) с увеличением мощности турбоагрегом N | | | | | | | | | | | |

2. Предоставляется электростанциями прочих собственников и генерирующих компаний, котельными

млн. кВт.ч, тыс. кВт

| Наименование | N строки | Прогноз на год | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| А | Б | год, следующий за отчетным, N | год N + 1 | год N + 2 | год N + 3 | год N + 4 | год N + 5 | год N + 6 | год N + 7 | год N + 8 | год N + 9 |
| 1. Полное собственное потребление электроэнергии всего, в том числе | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Полное собственное потребление электроэнергии вновь введенным, реконструируемым (перемаркируемым) с увеличением мощности турбоагрегом 1 | | | | | | | | | | | |
| ... | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Полное собственное потребление электроэнергии вновь введенным, реконструируемым (перемаркируемым) с увеличением мощности турбоагрегом N | | | | | | | | | | | |
| 2. Полное собственное потребление мощности всего, в том числе | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Полное собственное потребление мощности вновь введенным, реконструируемым (перемаркируемым) с увеличением мощности турбоагрегом 1 | | | | | | | | | | | |
| ... | | | | | | | | | | | |
| 2.2. Полное собственное потребление мощности вновь введенным, реконструируемым (перемаркируемым) с увеличением мощности турбоагрегом N | | | | | | | | | | | |

Приложение N 40

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

# Перечень объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети (по мере возникновения необходимости)

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| Собственник | Сетевая организация, в зону эксплуатационной ответственности которой входит объект электросетевого хозяйства | Полное наименование объекта электросетевого хозяйства | Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства | Адрес месторасположения объекта электросетевого хозяйства | Фактический класс напряжения, кВ | Установленная трансформаторная мощность ПС, МВА | Протяжен ВЛ по тра км |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |

Приложение N 41

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

# Водно-энергетические показатели работы гидроэлектростанций (ежедневная)

# за 20__ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Водноэнергетические показатели работы ГЭС*

Макет 017 по форме 4-энерго

| Наименование | N строки | Значение показателя |
|---|---|---|
| А | Б | 1 |
| Направление ветра на 8 часов утра текущих суток | 3 | |
| Скорость ветра на 8 часов утра текущих суток, м/с | 4 | |
| ОТМЕТКИ: | | |
| Отметка верхнего бьефа средняя по водохранилищу на 8 часов утра текущих суток, м | 10 | |
| Отметка верхнего бьефа средняя по водохранилищу, на характерный час отчетных суток, м | 11 | |
| Отметка верхнего бьефа у здания ГЭС средняя за отчетные сутки, м | 12 | |
| Отметка верхнего бьефа у здания ГЭС на характерный час отчетных суток, м | 13 | |
| Отметка верхнего бьефа у здания ГЭС (приплотинная) на 8 час текущих суток, м | 14 | |
| Отметка верхнего бьефа по характерному посту (текущие сутки), м | 15 | |
| Отметка нижнего бьефа на 8 часов утра текущих суток, м | 16 | |
| Отметка нижнего бьефа на характерный час отчетных суток, м | 17 | |
| Отметка нижнего бьефа средняя за отчетные сутки, м | 18 | |
| Отметка нижнего бьефа по характерному посту, максимальная за отчетные сутки, м | 19 | |
| Отметка нижнего бьефа по характерному посту, минимальная за отчетные сутки, м | 20 | |
| НАПОРЫ: | | |
| Напор средний за отчетные сутки, м | 30 | |
| Напор (резерв), м | 31 | |
| ПРИТОКИ: | | |
| Приток суммарный, средний за отчетные сутки, м3/с | 40 | |
| Приток боковой, средний за отчетные сутки, м3/с | 41 | |
| РАСХОДЫ: | | |
| Расход суммарный в нижнем бьефе, средний за отчетные сутки, м3/с | 45 | |
| Расход через турбины, средний за отчетные сутки, м3/с | 46 | |
| Расход через водосброс, средний за отчетные сутки, м3/с | 47 | |
| Расход на ирригацию, средний за отчетные сутки, м3/с | 51 | |
| ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ АГРЕГАТОВ: | | |
| Максимальная нагрузка ГЭС за отчетные сутки, МВт | 60 | |
| Минимальная нагрузка ГЭС за отчетные сутки, МВт | 61 | |
| Выработка ГЭС, млн. кВтч | 65 | |
| Выработка электроэнергии на ГЭС, нарастающая с начала месяца, млн. кВтч | 66 | |
| Отклонение выработки от задания, нарастающим итогом с начала месяца, млн. кВтч | 69 | |

---

* объем передаваемой информации может быть уменьшен соответствующим диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в зависимости от особенности планирования режима ГЭС.

Приложение N 42

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

# Сведения о текущих запасах воды в основных водохранилищах гидроэлектростанций (ежедневная)

# за 20__ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Макет 30018

по форме 4-энерго

Текущие запасы воды в водохранилищах*

| Наименование объекта | Наименование показателя | Код строки | Код объекта учета | Код показателя | Значение показателя |
|---|---|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 | 3 | 4 |
| | Удельный расход воды для оценки энергоемкости водохранилища на отчетную дату текущего года, м3/кВтч | | | 201 | |
| | Удельный расход воды для оценки энергоемкости водохранилища на отчетную дату прошлого года, м3/кВтч | | | 202 | |
| | Уровень водохранилища на отчетную дату текущего года, м | | | 10 либо 14 | |
| | Уровень водохранилища на отчетную дату прошлого года, м | | | 10 либо 14 | |
| | Полезный объем водохранилища на отчетную дату текущего года, млн. м3 | | | 205 | |
| | Полезный объем водохранилища на отчетную дату прошлого года, млн. м3 | | | 206 | |

---

* список ГЭС, передающих информацию, определяется ОАО "СО ЕЭС"

Приложение N 43

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

# Справочная информация о запасах воды в основных водохранилищах гидроэлектростанций (годовая)

| | | |
|---|---|---|
| | за 20__ год | |

| |
|---|
| КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ |
| ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ |

Макет 30019

по форме 4-энерго

Нормативно-справочная информация о запасах воды в водохранилищах*

| Наименование объекта учета | Наименование показателя | Код строки | Код объекта учета | Код показателя | Значение показателя |
|---|---|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 | 3 | 4 |
| | НПУ - нормальный подпорный уровень, м | | | 207 | |
| | УМО - уровень мертвого объема, м | | | 208 | |
| | Энергоемкость полного полезного объема водохранилища, млн. кВтч | | | 209 | |
| | Полный полезный объем водохранилища, млн. м3 | | | 210 | |

* список ГЭС, передающих информацию, определяется ОАО "СО ЕЭС"

Приложение N 44

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

# Сведения о настройке и объемах воздействий автоматики частотной разгрузки (АЧР) и иных видов противоаварийной автоматики (годовая)

| |
|---|
| КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ |
| ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ |

## Суммарные объемы АЧР и ЧАПВ

| Наименование показателя | Значение показателей |
|---|---|
| Потребление, МВт | |
| в том числе: | |
| потребление СН ТЭС | |
| Спецочередь АЧР, МВт | |
| % САЧР от потребления | |
| АЧР-1 (включая САЧР), МВт | |
| % АЧР-1 от потребления | |
| АЧР-2 несовмещенная, МВт | |
| % АЧР-2 несовмещенная от потребления | |
| Сумма АЧР (АЧР-1 + АЧР-2н/с), МВт | |
| % АЧР от потребления | |
| % АЧР в соответствии с заданием | |
| Выполнение задания в % | |
| АЧР-2 совмещенная, МВт | |
| % АЧР-2совм. от АЧР-1 | |
| Дополнительная разгрузка (ДАР), МВт | |
| % ДАР от потребления | |
| Всего ЧАПВ, МВт | |
| % ЧАПВ от суммы АЧР | |

## Совмещение АЧР-1 и АЧР-2

| Уставки АЧР-1 | Уставки АЧР-2 | | | | | | | | | | | АЧР-2, МВт | АЧР-1, МВт | % совмещ. по уставке |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 49 Гц | | 48,9 Гц | | 48,8 Гц | | | | 48,7 Гц | | | | | |
| | 5 ~ 20 с | 20 ~ 30 с | 10 ~ 20 с | 20 ~ 30 с | 30 ~ 40 с | 20 ~ 35 с | 35 ~ 40 с | 40 ~ 50 с | 50 ~ 60 с | 40 ~ 50 с | 50 ~ 60 с | 60 ~ 70 с | | |
| 48,8 Гц | | | | | | | | | | | | | | |
| 48,7 Гц | | | | | | | | | | | | | | |
| 48,6 Гц | | | | | | | | | | | | | | |
| 48,5 Гц | | | | | | | | | | | | | | |
| 48,4 Гц | | | | | | | | | | | | | | |
| 48,3 Гц | | | | | | | | | | | | | | |
| 48,2 Гц | | | | | | | | | | | | | | |
| 48,1 Гц | | | | | | | | | | | | | | |
| 48,0 Гц | | | | | | | | | | | | | | |
| 47,9 Гц | | | | | | | | | | | | | | |
| 47,8 Гц | | | | | | | | | | | | | | |
| 47,7 Гц | | | | | | | | | | | | | | |
| 47,6 Гц | | | | | | | | | | | | | | |
| 47,5 Гц | | | | | | | | | | | | | | |
| 47,4 Гц | | | | | | | | | | | | | | |
| 47,3 Гц | | | | | | | | | | | | | | |
| 47,2 Гц | | | | | | | | | | | | | | |
| 47,1 Гц | | | | | | | | | | | | | | |
| 47,0 Гц | | | | | | | | | | | | | | |
| 46,9 Гц | | | | | | | | | | | | | | |
| 46,8 Гц | | | | | | | | | | | | | | |
| 46,7 Гц | | | | | | | | | | | | | | |
| 46,6 Гц | | | | | | | | | | | | | | |
| 46,5 Гц | | | | | | | | | | | | | | |
| Сумма АЧР-2,МВт | | | | | | | | | | | | | | |
| % соотнош. очередей | | | | | | | | | | | | | | |

# Настройка АЧР

| Объект | Присоеди- нение | АЧР-1 | | | АЧР-2 | | | ЧАПВ | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | N очер. | Уставки | | N очер. | Уставки | | N очер. | Уставки | | Нагр., МВт* | | |
| | | | сек | Гц | | сек | Гц | | сек | Гц | Т1 | Т2 | Т3 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |

* Отчетные данные представляются за характерные часы (Т1, Т2, Т3) в день контрольного замера; прогнозные данные предоставляются за час ожидаемого максимума нагрузки.

# Объем и состав воздействий на отключение нагрузки от иных видов противоаварийной автоматики

| Управляющее воздействие на отключение потребителей (ступень) | Наименование устройства противоаварийные автоматики, формирующего и реализующего воздействия | Потребители, подключенные под управляющие воздействия ПА | Объемы воздействия ПА, МВт |
|---|---|---|---|

Приложение N 45

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

СОГЛАСОВАНО УТВЕРЖДЕНО

_____ _____

(наименование диспетчерского центра (руководитель сетевой компании)

субъекта оперативно-диспетчерского

управления)

# Графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при дефиците электроэнергии (мощности) (годовая) на 20__/20__г.

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

## График ограничения режима потребления электрической мощности на 20__/20__ г.

| N п/п | Наименование подстанции (электростанции) | Наименование фидера | Номер очереди ограничения (МВт) | | | | | | | | | | Потребители |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |

## График ограничения режима потребления электрической энергии на 20__/20__ г.

| N п/п | Наименование подстанции (электростанции) | Наименование фидера | Номер очереди ограничения (тыс. кВт х ч) | | | | | | | | | | Потребители |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |

## График временного отключения потребления на 20__/20__ г.

| N п/п | Наименование подстанции (электростанции) | Наименование фидера | Номер очереди ограничения (МВт) | | | | | | | | | | Потребители |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |

Руководитель сетевой (генерирующей) компании _____ Ф.И.О.

Приложение N 46

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

# Фактические данные о потреблении электрической энергии покупателями электроэнергии* (годовая) за 20__ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

тыс. кВт.ч

| Наименование | N строки | Объем электроэнергии | | |
|---|---|---|---|---|
| | | январь | ... | декабрь |
| А | Б | | | |
| Покупка электроэнергии со стороны, всего | 01 | | | |
| в том числе (указать источники): | | | | |
| Продажа электроэнергии всего, в том числе: | 02 | | | |
| Потребители присоединенной мощностью более 10 | | | | |
| потребитель 1 | | | | |
| ... | | | | |
| потребитель N | | | | |
| Электропотребление населения и потребителей, приравненных к населению** | 03 | | | |
| Другие энергоснабжающие организации, в том числе: | 04 | | | |
| перепродавец 1 | | | | |
| ... | | | | |
| перепродавец N | | | | |
| Продажа на экспорт и приграничная торговля | 05 | | | |

---

* данная форма заполняется отдельно для каждого субъекта РФ, на территории которого представлена энергосбытовая компания осуществляет свою деятельность

** данный показатель включает информацию по потреблению городских населенных пунктов, сельских населенных пунктов, городского населения, сельского населения

Приложение N 47

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

# Данные о фактических перетоках электроэнергии между сетями единой национальной (общероссийской) электрической сети и иных объектов электросетевого хозяйства за 20__ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

кВтч

| Наименование | N строки | Факт за сутки | Факт нарастающим итогом с начала месяца |
|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 |
| 1.1. Прием ФСК-РСК, итого | | | |
| по перечню линий | | | |
| ... | | | |
| 1.2. Отдача ФСК-РСК, итого | | | |
| по перечню линий | | | |
| ... | | | |
| 1.3. Сальдо-перетоков ФСК-РСК | | | |
| по перечню перетоков | | | |
| ... | | | |

Приложение N 48

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

# Данные о межгосударственных поставках электроэнергии (оперативные данные - ежедневная, отчетные данные - ежемесячная) за 20__ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

кВтч

| Наименование | N строки | Поставки электроэнергии за отчетный месяц | Поставки электроэнергии, нарастающим итогом с начала года |
|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 |
| 1.1. Сальдо-поставки электроэнергии | | | |
| по перечню контрагентов | | | |
| 1.2. Экспорт по контролируемому сечению | | | |
| по перечню контрагентов | | | |
| 1.3. Импорт по контролируемому сечению | | | |
| по перечню контрагентов | | | |

Приложение N 49

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

# Данные о межгосударственных перетоках электроэнергии (оперативные данные - ежедневная, отчетные данные - ежемесячная)
# за 20__ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

кВтч

| Наименование | N строки | Количество электроэнергии, учтенное счетчиком на Российской стороне, за отчетный месяц | Количество электроэнергии, согласованное с приграничным государством, за отчетный месяц | Количество электроэнергии, учтенное счетчиком на Российской стороне, нарастающим итогом с начала года | Количество электроэнергии, согласованное с приграничным государством, нарастающим итогом с начала года |
|---|---|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1.1. Прием Субъект Российской Федерации - зарубежная энергосистема, итого | | | | | |
| по перечню линий | | | | | |
| ... | | | | | |
| 1.2. Отдача Субъект Российской Федерации - зарубежная энергосистема, итого | | | | | |
| по перечню линий | | | | | |
| ... | | | | | |
| 1.3. Сальдо-перетоков Субъект Российской Федерации - зарубежная энергосистема | | | | | |
| 1.4. Сальдо-перетоков ЕЭС Россия - зарубежная энергосистема | | | | | |
| по направлениям | | | | | |

Приложение N 50

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

# Показатели фактического баланса электрической мощности в границах субъектов Российской Федерации на час максимума ЕЭС России* (ежемесячная)
# за 20__ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

МВт

| Наименование | N строки | Установ. мощность | Плановая распол. мощность | Мощность в ремонте | | | | | Рабочая мощность | Фактическое снижение мощности, не связанное с выводом оборудования в ремонт | Мощность в ре | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Всего | Плановые | Неплановые | Конс. | Вын. простой | | | Всего | Вращ. | Хол |
| А | Б | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | |
| 1. Электростанции | | | | | | | | | | | | | |
| (по перечню) | | | | | | | | | | | | | |

* час максимума потребления мощности ЕЭС России доводится до электростанции соответствующим филиалом ОАО "СО ЕЭС".

Приложение N 51

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

# Показатели баланса производства и потребления электроэнергии и отпуска тепла по субъектам электроэнергетики в границах субъектов Российской Федерации (оперативные данные - ежедневная, отчетные данные - ежемесячная) за 20__ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

1. Предоставляется электростанциями генерирующих компаний и других собственников, ФГУП "Концерн Росэнергоатом", котельными

тыс. кВтч, тыс. Гкал

| Наименование | N строки | Факт за сутки | Факт нарастающим итогом с начала месяца |
|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 |
| 1. Выработка эл. энергии, всего | | | |
| 1.1 Выработка эл. энергии по генератору (блоку) 1 | | | |
| ... | | | |
| 1.2. Выработка эл. энергии по генератору (блоку) N | | | |
| 2. Сальдо перетоков | | | |
| 2.1 перетоки | | | |
| ... | | | |
| 2.N перетоки | | | |
| 3. Потребление электроэнергии, всего | | | |
| 4. Отпуск тепла | | | |

2. Предоставляется энергосбытовыми компаниями, гарантирующими поставщиками, потребителями субъектами ОРЭМ

тыс. кВтч

| Наименование | N строки | Факт за сутки | Факт нарастающим итогом с начала месяца |
|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 |
| 1. Потребление эл. энергии, всего | | | |
| 2. Сальдо перетоков | | | |
| 2.1 перетоки | | | |
| ... | | | |
| 2.N перетоки | | | |

3. Предоставляется филиалами ОАО "ФСК ЕЭС", региональными сетевыми компаниями в границах субъектов Российской Федерации

тыс. кВтчч

| Наименование | N строки | Факт за месяц | Факт нарастающим итогом с начала года |
|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 |
| 1. Сальдо-перетоков в границах субъектов Российской Федерации | | | |
| 1.1 Сальдо-перетоков между Субъект Российской Федерации 1 - Субъект Российской Федерации 2 | | | |
| 1.1.1 Переток по линии по перечню линий | | | |
| ... | | | |
| 1.1.N Переток по линии по перечню линий | | | |
| 1.N Сальдо-перетоков между Субъект Российской Федерации 1 - Субъект Российской Федерации N | | | |
| 1.N.1 Переток по линии по перечню линий | | | |
| ... | | | |
| 1.N.N Переток по линии по перечню линий | | | |
| 2. Перетоки с потребителями субъектами ОРЭМ | | | |
| по перечню линий | | | |
| 3. Сальдо-перетоки межгосударственные | | | |
| по перечню линий | | | |
| 3.1 перетоки между Субъектами Российской Федерации - зарубежными энергосистемами | | | |
| по перечню линий | | | |
| 4. Потери электроэнергии в сетях ЕНЭС в границах субъектов Российской Федерации | | | |
| 4.1 Потери электроэнергии в сетях ФСК в границах субъектов Российской Федерации | | | |
| 4.2 Потери электроэнергии в сетях МСК в границах субъектов Российской Федерации | | | |

Приложение N 52

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

# Фактическая информация о структуре технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в границах субъектов Российской Федерации за 20__ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

кВтч

| Наименование | N строки | Класс напряжения, 750 кВ | Класс напряжения, 500 кВ | Класс напряжения, 330 кВ | Класс напряжения, 220 кВ | Класс напряжения, 110 кВ | Класс напряжения, 35 - 60 кВ | Класс напряжения, 120 кВ | Класс напряжения, 0,4 кВ | И |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| А | Б | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | |
| 1.1. Технические потери электроэнергии | | | | | | | | | | |
| по перечню субъектов Российской Федерации | | | | | | | | | | |
| 1.2 Потери, обусловленные погрешностью системы учета электроэнергии | | | | | | | | | | |
| по перечню субъектов Российской Федерации | | | | | | | | | | |
| 1.3 Суммарные потери электроэнергии | | | | | | | | | | |
| по перечню субъектов Российской Федерации (сумма показателей по пп. 1.1. и 1.2.) | | | | | | | | | | |

Приложение N 53

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

# Сведения о топливообеспечении электростанций и котельных (ежедневно)

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В МАКЕТЕ 001

| Электростанции с указанием принадлежности | Виды топлива, показателей (по кодам) | Приход за отчетные сутки | Расход за отчетные сутки | Запасы топлива на конец отчетных суток |
|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | Уголь, всего в т.ч. по видам | + | + | + |
| | Мазут, всего в т.ч. топочный прочий | + | + | + |
| | Газ (факт), всего в т.ч. природный попутный | + | + | - |
| | Договорной объем поставки газа за отчетные сутки | + | + | + |
| | Расчетное время работы (сутки) до полного срабатывания эксплуатационного запаса основного вида топлива | - | - | + |
| | Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) на первое число месяца (ЕЖЕМЕСЯЧНО) | - | - | + |
| | Договорной объем поставки газа на предстоящий квартал (ЕЖЕКВАРТАЛЬНО) | + | + | + |
| | Неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (ЕЖЕГОДНО) | - | - | + |

Примечания:

1. Все показатели должны быть целые числа. Размерность показателей: твердое и жидкое топливо - в тоннах, газ - в тыс. куб. м.

2. Отражение информации о фактических поставках газа: данные столбца 3 = данные столбца 4.

3. Договорной объем поставки газа за отчетные сутки отображается ежесуточно: в столбце "приход" - указывается величина поставки лимитного газа; в столбце "расход" - дополнительного газа; в столбце "запасы" - суммарная величина поставки газа.

4. Договорной объем поставки газа на предстоящий квартал передается за 5 дней до окончания предшествующего квартала с разбивкой: в столбце "приход" - указывается величина поставки лимитного газа; в столбце "расход" - дополнительного газа; в столбце "запасы" - суммарная величина поставки газа.

5. Расчетное время работы рассчитывается по формуле: запасы топлива на конец отчетных суток для угля или мазута - за вычетом ННЗТ угля или мазута, деленные на среднесуточный расход предшествующего месяца для рассматриваемого основного вида топлива.

Приложение N 54

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

# Информация о технологическом присоединении энергопринимающих устройств или энергетических установок мощностью 5 МВт и более (ежемесячная)

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| Наименование операционной зоны ОЭС | Наименование субъекта Российской Федерации | Наименование объекта присоединения | Тип объекта присоединения | Наименование заявителя | Основное назначение объекта присоединения | Мощность энергетических установок, МВт | | | Наименование сетевой либо выполняющей функции сетевой организации, к электросетевым объектам которой производится технологическо присоединение |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | 2008 | 2009 | 2010...2011 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9...10 | 11 |

| Дата поступления заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям | Дата заключения договора на технологическое присоединение к электрическим сетям | Дата выдачи технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям | Срок действия технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям | Дата выдачи технического задания на проектирование схемы выдачи мощности* | Дата утверждения проекта схемы выдачи мощности | N и дата акта осмотра присоединямых энергетических установок | Дата ввода в эксплуатацию присоединяемых энергетических установок |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |

---

* В случае, если выполнение проекта предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям.

Приложение N 55

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

# Информация о технологическом присоединении энергопринимающих устройств мощностью менее 750 кВА, энергетических установок мощностью менее 5 МВт (ежемесячная)

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| Наименование организации, осуществляющей технологическое присоединение | Наименование субъекта Российской Федерации | Заключено договоров на технологическое присоединение, включающие технические условия на общую мощность энергопринимающих устройств, кВа | Расторгнуто договоров на технологическое присоединение, включающие технические условия на общую мощность энергопринимающих устройств, кВа | Суммарная мощность энергопринимающих устройств, присоединенных к электрическим сетям в соответствии с договором на технологическое присоединение за отчетный период, кВа | Заключено договоров на технологическое присоединение, включающие технические условия на общую мощность энергетических установок, МВт | Расторгнуто договоров на технологическое присоединение включающие технические условия на общую мощность энергетических установок, МВт |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

Приложение N 56

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

# Информация о технологическом присоединении энергопринимающих устройств или энергетических установок мощностью 750 кВА и более (ежемесячная)

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| Наименование операционной зоны ОЭС | Наименование субъекта Российской Федерации | Наименование объекта присоединения | Тип объекта присоединения | Наименование заявителя | Основное назначение объекта присоединения | Мощность энергопринимающих устройств, МВА (установленная/заявляемая) | | | Наимен сетевой выполн функ сете организ электрос объек кото произв технолог присоед |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | 2007 | 2008 | 2009...2011 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9...10 | 11 |

| Дата поступления заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям | Дата заключения договора на технологическое присоединение к электрическим сетям | Дата выдачи технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям | Срок действия технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям | Дата выдачи технического задания на проектирование* | Дата утверждения проекта | N и дата акта осмотра присоединяемых энергопринимающих устройств | Дата в эксплу присоед энерго мак устр |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 1 |

_____

* в случае, если выполнение проекта предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям

Приложение N 57

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

# Сведения о выполнении годового плана капитальных, средних и текущих ремонтов основного оборудования генерирующими и сетевыми компаниями

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

1. Выполнение годового плана ремонтов основного энергетического и электротехнического оборудования ТЭС и ГЭС

1.1. Выполнение графика по выводу в капитальный ремонт за _____ месяц

| | Месяц | | Нарастающий итог с начала года | | Годовой план, ед. изм. | Примечания | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | План шт./ед. изм. | Факт шт./ед. изм. | План, ед. изм. | Факт, ед. изм. | | Причина отклонения за месяц | ожидаемые сроки вывода в ремонт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Турбоагрегаты (гидроагрегаты), МВт | | | | | | | |
| Энергетические котлы, т/ч | | | | | | | |
| Трансформаторы (автотрансформаторы), МВА | | | | | | | |
| Масляные реакторы, мощностью 50 МВар и выше, МВар | | | | | | | |
| Тепловые сети, км(для ОГК, ТГК и независимых АО-энерго) | | | | | | | |

Указания по заполнению таблиц пп. 1.1 - 1.6, 2.1 - 2.2

1. Столбец N 2: приводится месячный план по выводу и окончанию ремонтов видов оборудования в штуках и единицах измерения (МВт, т/ч, МВА, МВар, км).

2. Столбец N 3: приводятся данные по фактическому выполнению вывода и окончания ремонтов за месяц в штуках и единицах измерения.

3. Столбец N 4: приводится план нарастающим итогом с начала года по выводу и окончанию ремонтов в единицах измерения.

4. Столбец N 5: приводятся данные по фактическому выполнению вывода и окончания ремонтов нарастающим итогом с начала года в единицах измерения.

5. Столбец N 6: приводится годовой план по выводу и окончанию ремонтов в единицах измерения (МВт, т/ч, МВА, МВар, км).

6. Столбец N 7: приводится указание причин невыполнения месячного плана (недостаток финансирования, неготовность к ремонту, задержка поставок запчастей, задержка в ремонте другого оборудования и пр.).

1.2. Выполнение графика окончания капитального ремонта за _____ месяц

| | Месяц | | Нарастающий итог с начала года | | Годовой план, ед. изм. | | Примечания |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | План шт./ед. изм. | План шт./ед. изм. | План, ед. изм. | Факт, ед. изм. | Причина отклонения за месяц | ожидаемые сроки окончания ремонта | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Турбоагрегаты (гидроагрегаты), МВт | | | | | | | |
| Энергетические котлы, т/ч | | | | | | | |
| Трансформаторы (автотрансформаторы), МВА | | | | | | | |
| Масляные реакторы, мощностью 50 МВар и выше, Мвар | | | | | | | |
| Тепловые сети, км(для ОГК, ТГК и независимых АО-энерго) | | | | | | | |

1.3. Выполнение графика по выводу в средний ремонт за _____ месяц

| | месяц | | Нарастающий итог с начала года | | Годовой план, ед. изм. | | Примечания |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | План шт./ед. изм. | План шт./ед. изм. | План, ед. изм. | Факт, ед. изм. | Причина отклонения за месяц | ожидаемые сроки вывода в ремонт | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Турбоагрегаты (гидроагрегаты), МВт | | | | | | | |
| Энергетические котлы, т/ч | | | | | | | |
| Трансформаторы (автотрансформаторы), МВА | | | | | | | |
| Масляные реакторы, мощностью 50 МВар и выше, Мвар | | | | | | | |
| Тепловые сети, км(для ОГК, ТГК и независимых АО-энерго) | | | | | | | |

1.4. Выполнение графика окончания среднего ремонта за _____ месяц

| | месяц | | Нарастающий итог с начала года | | Годовой план, ед. изм. | Примечания | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | План шт./ед. изм. | Факт шт./ед. изм. | План, ед. изм. | Факт, ед. изм. | | Причина отклонения за месяц | ожидаемые сроки окончания ремонта |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Турбоагрегаты (гидроагрегаты), МВт | | | | | | | |
| Энергетические котлы, т/ч | | | | | | | |
| Трансформаторы (автотрансформаторы), МВА | | | | | | | |
| Масляные реакторы, мощностью 50 МВар и выше, Мвар | | | | | | | |
| Тепловые сети, км(для ОГК, ТГК и независимых АО-энерго) | | | | | | | |

1.5. Выполнение графика по выводу в текущий ремонт за _____ месяц

| | Месяц | | Нарастающий итог с начала года | | Годовой план, ед. изм. | Примечания | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | план шт./ед. изм. | факт шт./ед. изм. | план, ед. изм. | факт, ед. изм. | | причина отклонения за месяц | ожидаемые сроки окончания ремонта |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Турбоагрегаты (гидроагрегаты), МВт | | | | | | | |

1.6. Выполнение графика окончания текущего ремонта за _____ месяц

| | месяц | | Нарастающий итог с начала года | | Годовой план, ед. изм. | Примечания | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | План шт./ед. изм. | Факт шт./ед. изм. | План, ед. изм. | Факт, ед. изм. | | Причина отклонения за месяц | ожидаемые сроки окончания ремонта |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Турбоагрегаты (гидроагрегаты), МВт | | | | | | | |

Главный инженер генерирующей компании _____ (Ф.И.О.)

2. Выполнение годового плана ремонтов основного оборудования объектов электрических сетей

2.1. Выполнение графика капитального ремонта за _____ месяц

| | месяц | | Нарастающий итог с начала года | | Годовой план, ед. изм. | Примечания | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | План шт./ед. изм. | Факт шт./ед. изм. | План, ед. изм. | Факт, ед. изм. | | Причина отклонения за месяц | ожидаемые сроки ремонта |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| ЛЭП, по классу напряжения: | | | | | | | |
| 110 (150) кВ, км. | | | | | | | |
| 220 кВ, км. | | | | | | | |
| 330 кВ, км. | | | | | | | |
| 500 (400) кВ, км. | | | | | | | |
| 750 (800) кВ, км. | | | | | | | |
| Трансформаторы (автотрансформаторы), МВА | | | | | | | |
| Устройства компенсации реактивной мощности, мощностью 50 МВар и выше, МВар | | | | | | | |

Примечание:

Объем капитального ремонта ЛЭП устанавливается номенклатурой работ, в соответствии с Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей (СО 34.04.181-2003).

2.2. Выполнение графика среднего ремонта за _____ месяц

| | Месяц | | Нарастающий итог с начала года | | Годовой план, ед. изм. | Примечания | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | план шт./ед. изм. | факт шт./ед. изм. | план, ед. изм. | факт, ед. изм. | | причина отклонения за месяц | ожидаемые сроки окончания ремонта |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Трансформаторы (автотрансформаторы), МВА | | | | | | | |
| Устройства компенсации реактивной мощности, мощностью 50 МВар и выше, МВар | | | | | | | |

Главный инженер сетевой компании _____ (Ф.И.О.)

Приложение N 58

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

# Планы-графики технического обслуживания устройств релейной защиты и автоматики (РЗА) линий электропередачи и оборудования напряжением 110 кВ и выше, а также средств диспетчерско-технологического управления объектов энергетики, отнесенных к объектам диспетчеризации (месячные и годовые)

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| Элемент первичной схемы | Наименование устройства РЗА | Группа РЗА (I, II, III, IV) | Напряжение, первичного оборудования, кВ | Цикл проверки устройств РЗА (лет) | Дата последнего восстановления (наладки) | Планируемое обслуживание, дата обслуживания, месяц (число дня месяца) | | | Согласованные сроки обслуживания | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | вид обслуживания | начало | окончание | начало | окончание |

Приложение N 59

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

# Сведения о случаях срабатывания устройств РЗА линий электропередачи, оборудования подстанций и электростанций напряжением 110 кВ и выше, отнесенных к объектам диспетчеризации (квартальная и годовая)

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Количество ...

срабатываний:

Из них:

Правильно: ...

Неправильно: ... В том числе ложно: ..., излишне: ... , отказ: ...

Не выяснено ...

| Номер в архиве | Дата, время события | Операционная зона ДУ | Энергообъект | Присоединение, напряжение, кВ | Название устройства или автоматики | Вид исполнения | Оценка | Кол-во срабатываний | Вид и место короткого замыкания (только для РЗА) | Описание события |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | |

Приложение N 60

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

# Списки оперативного персонала энергообъектов, взаимодействующего с диспетчерским персоналом субъектов оперативно-диспетчерского управления (ежегодная и по мере изменения)

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| N п/п | Наименование компании | Ф.И.О. | Должность | Телефон (с кодом города) |
|---|---|---|---|---|
| 1. | | | | |
| 2. | | | | |
| ... | | | | |

Приложение N 61

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

# Информация (оперативная и текущая) о технологических нарушениях (отключениях) в энергосистеме

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| Объект (субъект) электроэнергетики | Дата, время, отключенное оборудование, работа защит и автоматики, причина и обстоятельства технологического нарушения | Обесточенные потребители, мощность, последствия, время включения оборудования и потребителей |
|---|---|---|
| Энергообъект, принадлежность его к: акционерному обществу энергетики и электрификации, оптовой генерирующей компании и ее филиалу, территориальной генерирующей компании, филиалу и обществу, входящему в ее конфигурацию;генерирующая компания, филиал, входящий в ее конфигурацию; межрегиональная распределительная сетевая компания, филиал и общество, входящие в ее конфигурацию, межрегиональная магистральная сетевая компания, магистральная сетевая компания, магистральная электрическая сеть - филиал ОАО "ФСК ЕЭС", блок-станция мощностью 500 кВт и выше, не входящая в соответствующую генерирующую компанию;Энергообъект РЖД;Иной субъект электроэнергетики и потребитель электроэнергии, владеющий на правах собственности объектом диспетчеризации ОАО "СО ЕЭС" | Дату и время (московское, в формате "ДД.ММ в ЧЧ-ММ"); обстоятельства (схемные, режимные, погодные), при которых произошел инцидент; диспетчерское наименование отключившегося оборудования и его параметры (класс напряжения (ЛЭП, трансформаторов, шин), установленная мощность (трансформаторов, генераторов), паропроизводительность (котлов)); защиты, действием которых отключилось оборудование; причину отключения; сведения об оборудовании, не включенном после инцидента (вывод в ремонт, сроки заявки, демонтаж и т.п.). | Последствия (обесточение/сброс нагрузки потребителей (характер потребителей и их мощность), прекращение/снижение параметров теплоснабжения, прекращение экспортных/импортных перетоков, повреждение и/или перегрузка оборудования, нарушение технологических процессов потребителей); дату и время (московское) включения оборудования, отключившегося в ходе инцидента, ликвидации последствий инцидента (в т.ч. восстановления электро- и теплоснабжения). |

Приложение N 62

к **приказу** Минэнерго РФ

от 7 августа 2008 г. N 20

# Списки оперативного, административно-технического персонала энергообъектов, уполномоченных представлять оперативную информацию о технологических нарушениях на подведомственных объектах (ежегодная и по мере изменения)

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

| N п/п | Наименование компании | Ф.И.О. | Должность | Телефон (с кодом города) |
|---|---|---|---|---|
| 1. | | | | |
| 2. | | | | |
| ... | | | | |