



КонсультантПлюс
надежная правовая поддержка

Приказ Минэнерго России от 23.07.2012 N 340
(ред. от 26.12.2016)

"Об утверждении перечня предоставляемой
субъектами электроэнергетики информации,
форм и порядка ее предоставления"
(Зарегистрировано в Минюсте России
06.09.2012 N 25386)

Документ предоставлен **КонсультантПлюс**

www.consultant.ru

Дата сохранения: 11.09.2017

Зарегистрировано в Минюсте России 6 сентября 2012 г. N 25386

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПРИКАЗ
от 23 июля 2012 г. N 340

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПЕРЕЧНЯ ПРЕДОСТАВЛЯЕМОЙ СУБЪЕКТАМИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ ИНФОРМАЦИИ, ФОРМ И ПОРЯДКА ЕЕ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ

Список изменяющих документов
(в ред. Приказов Минэнерго России от 15.06.2016 N 534, от 26.12.2016 N 1404)

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; N 42, ст. 4825; N 46, ст. 5337; 2009, N 3, ст. 378; N 6, ст. 738; N 33, ст. 4088; N 52 (ч. II), ст. 6586; 2010, N 9, ст. 960; N 26, ст. 3350; N 31, ст. 4251; N 47, ст. 6128; 2011, N 6, ст. 888; N 14, ст. 1935; N 44, ст. 6269; 2012, N 11, ст. 1293; N 15, ст. 1779), приказываю:

1. Утвердить прилагаемые:

перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, согласно [приложению N 1](#);

порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики согласно [приложению N 2](#);

формы предоставления информации субъектами электроэнергетики согласно [приложениям N 3 - 92](#).

2. Признать утратившими силу приказы Минэнерго России:

от 7 августа 2008 г. [N 20](#) "Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления" (зарегистрирован Минюстом России 5 сентября 2008 г., регистрационный N 12232);

от 9 декабря 2008 г. [N 256](#) "О внесении изменений и дополнений в приказ Минэнерго России от 07.08.2008 N 20" (зарегистрирован Минюстом России 12 февраля 2009 г., регистрационный N 13299).

3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Министр
А.В.НОВАК

Приложение N 1
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

ПЕРЕЧЕНЬ ИНФОРМАЦИИ, ПРЕДОСТАВЛЯЕМОЙ СУБЪЕКТАМИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ

Список изменяющих документов
(в ред. Приказов Минэнерго России от 15.06.2016 N 534, от 26.12.2016 N 1404)

1. Чрезвычайные ситуации в электроэнергетике, а также аварии и иные события на объектах

электроэнергетики, создающие угрозу возникновения чрезвычайных ситуаций, и подготовка субъектов электроэнергетики к отопительному сезону.

(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.1. Сведения о пожарах.

1.2. Информация о создании, наличии, использовании и восполнении резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

1.3. Сведения о чрезвычайных ситуациях, связанных с объектами электроэнергетики.

1.4. Сведения о подразделениях пожарной охраны на объектах электроэнергетики.

1.5. Сведения о потребности и наличии резервных источников снабжения электрической энергией.

1.6. Сведения о поддержании сил и средств субъектов электроэнергетики в постоянной готовности к выезду на аварии и проведению работ по их ликвидации.

1.7. Прогнозный баланс топлива (по подготовке и прохождению отопительного сезона).

1.8. Оперативная информация об авариях и иных событиях на объектах электроэнергетики, повлекших последствия или создающих угрозу наступления последствий для населения и персонала объектов электроэнергетики.

(пп. 1.8 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.8.1. Авария на объекте электроэнергетики, приведшая к гибели двух человек и более.

(пп. 1.8.1 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.8.2. Аварийное отключение или повреждение оборудования электростанций или электрических сетей, вызвавшее прекращение электроснабжения:

в городах федерального значения Москва, Санкт-Петербург и Севастополь независимо от продолжительности и численности пострадавшего населения;

потребителей суммарной фактической мощностью 10 МВт и более на территории субъекта Российской Федерации независимо от продолжительности, в том числе действием противоаварийной или режимной автоматики;

населения суммарной численностью 20 тыс. человек и более на территории субъекта Российской Федерации независимо от продолжительности.

(пп. 1.8.2 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.8.3. Массовое отключение или повреждение оборудования электрических сетей напряжением 6 кВ и выше, вызванные неблагоприятными природными явлениями, приведшие к обесточению 100 трансформаторных подстанций и более на территории субъекта Российской Федерации.

(пп. 1.8.3 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.8.4. Возникновение угрозы нарушения электроснабжения (режим с высокими рисками нарушения электроснабжения) или применение графиков временного отключения потребления электрической энергии (мощности):

в Калининградской области, Республике Крым и городе федерального значения Севастополе независимо от объема отключения потребления электрической энергии (мощности);

в ином субъекте Российской Федерации - на величину отключения потребления электрической энергии (мощности) 50 МВт и более.

(пп. 1.8.4 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.8.5. Аварийное отключение или повреждение оборудования тепловых электростанций или электрических сетей в отопительный сезон, приводящее к:

снижению температуры теплоносителя в тепловых сетях более чем на 25% от значений температурных графиков, утвержденных схемами теплоснабжения, в городах федерального значения Москве, Санкт-Петербурге, Севастополе и в поселениях, городских округах с численностью населения 500 тыс. человек и более независимо от продолжительности и численности пострадавшего населения;

снижению температуры теплоносителя в тепловых сетях более чем на 25% от значений температурных графиков, утвержденных схемой теплоснабжения, при суммарной численности пострадавшего населения 10 тыс. человек и более на территории субъекта Российской Федерации независимо от продолжительности при отрицательных среднесуточных температурах наружного воздуха;

прекращению теплоснабжения населения в городах федерального значения Москве, Санкт-Петербурге и Севастополе независимо от продолжительности и численности пострадавшего населения;

снижению отпуска тепловой энергии на 50% и более населению суммарной численностью 5 тыс. человек и более:

на 12 часов и более при отрицательных среднесуточных температурах наружного воздуха;

на 24 часа и более при положительных среднесуточных температурах наружного воздуха;

прекращению теплоснабжения населения суммарной численностью 5 тыс. человек и более:

на 4 часа и более при отрицательных среднесуточных температурах наружного воздуха;

на 12 часов и более при положительных среднесуточных температурах наружного воздуха.

(пп. 1.8.5 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.8.6. Обрушение несущих элементов технологических зданий, сооружений объекта электроэнергетики, в том числе произошедшее вследствие взрыва или пожара.

(пп. 1.8.6 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.8.7. Повреждение гидротехнического сооружения, эксплуатируемого организацией электроэнергетики, приводящее к угрозе нарушения безопасной эксплуатации объекта электроэнергетики, в том числе вызвавшее понижение или повышение уровня воды в водохранилище (реке) или в нижнем бьефе за предельно допустимые значения.

(пп. 1.8.7 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.8.8. Прекращение или снижение (угроза прекращения или снижения) подачи газа на электростанцию установленной мощностью 50 МВт и более или одновременно на несколько электростанций, входящих в одну энергосистему, суммарной установленной мощностью 50 МВт и более.

(пп. 1.8.8 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.8.9. Падение воздушного судна на объект электроэнергетики.

(пп. 1.8.9 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.8.10. Групповой несчастный случай или несчастный случай со смертельным исходом на объекте электроэнергетики.

(пп. 1.8.10 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.8.11. Акт незаконного вмешательства или угроза его совершения на объекте электроэнергетики.

(пп. 1.8.11 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.9. Оперативная информация о нарушениях работы энергосистемы, диспетчерского управления, прекращении (нарушении) функционирования объектов электроэнергетики, его элементов или электрооборудования, отнесенных к объектам диспетчеризации.

(пп. 1.9 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.9.1. Разделение энергосистемы на части, выделение энергосистемы или ее части на изолированную от Единой энергетической системы России работу (при отключении всех электрических связей с Единой энергетической системой России).

(пп. 1.9.1 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.9.2. Разделение технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем на части, выделение энергорайона на изолированную работу.

(пп. 1.9.2 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.9.3. Работа энергосистем или их частей с отклонением частоты электрического тока:

работа Единой энергетической системы России или ее части с частотой электрического тока, выходящей за пределы 50,00 +/- 0,2 Гц;

работа изолированно работающей части Единой энергетической системы России, в том числе выделившихся (отделившихся) энергорайонов и технологически изолированных территориальных энергосистем и их частей, с частотой электрического тока, выходящей за пределы 50,00 +/- 0,4 Гц.

(пп. 1.9.3 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.9.4. Превышение максимально допустимых перетоков электрической мощности в контролируемом сечении длительностью 1 час и более, вызванное отключением генерирующего оборудования или объекта электросетевого хозяйства.

(пп. 1.9.4 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.9.5. Несанкционированное изменение эксплуатационного состояния (работа, ремонт, резерв, консервация) генерирующего и сетевого оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации, или неисполнение диспетчерской команды.

(пп. 1.9.5 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.9.6. Нарушения, приводящие к потере управляемости объекта электроэнергетики с высшим номинальным классом напряжения 110 кВ и выше, электростанции установленной мощностью 25 МВт и более (отсутствие питания собственных нужд, оперативного тока, давления в магистралях сжатого воздуха систем пневмоуправления оборудованием) на время более 1 часа.

(пп. 1.9.6 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.9.7. Нарушение работы средств диспетчерского и технологического управления, приводящее к одному из следующих случаев потери связи между диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и объектом электроэнергетики или энергопринимающей установкой продолжительностью 1 час и более:

полной потери диспетчерской связи и дистанционного управления объектом электроэнергетики;

полной потери диспетчерской связи и передачи телеметрической информации;

полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи или приема управляющих воздействий режимной и (или) противоаварийной автоматики.

(пп. 1.9.7 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.10. Оперативная информация о прекращении или снижении установленных параметров электроснабжения потребителей, нарушении функционирования и изменении режима работы объекта электроэнергетики.

(пп. 1.10 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.10.1. Прекращение электроснабжения дошкольных образовательных организаций, других образовательных организаций, лечебно-профилактических учреждений, объектов, используемых для организации доврачебной помощи, скорой и неотложной амбулаторно-поликлинической, стационарной медицинской помощи, объектов коммунальной инфраструктуры, относящихся к системам жизнеобеспечения, в том числе объектов водо-, тепло-, газо- и энергоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов, объектов, предназначенных для освещения территорий городских и сельских поселений, объектов, предназначенных для благоустройства территорий и объектов жизнеобеспечения населенных пунктов с численностью населения 25 тыс. человек и более, продолжительностью более 1 часа.

(пп. 1.10.1 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.10.2. Прекращение электроснабжения потребителей (в том числе в отношении отдельных используемых ими объектов), ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящимся к категориям, указанных в [приложении](#) к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2013, N 1, ст. 68; N 35, ст. 4523; 2015, N 11, ст. 1607), на время 30 минут и более.

(пп. 1.10.2 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.10.3. Прекращение электроснабжения промышленных объектов, на которых используют, производят, перерабатывают, хранят или транспортируют радиоактивные вещества, пожаро- и взрывоопасные вещества, опасные химические вещества, опасные биологические вещества, создающее реальную угрозу возникновения чрезвычайной ситуации.

(пп. 1.10.3 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.10.4. Прекращение электроснабжения потребителей, находящихся в зоне чрезвычайной ситуации, независимо от численности пострадавшего населения, суммарной мощности и продолжительности.

(пп. 1.10.4 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.10.5. Повреждение технологических зданий и сооружений, приводящее к отключению оборудования, угрозе отключения или невозможности его включения из резерва, ремонта, консервации.

(пп. 1.10.5 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.10.6. Полный сброс электрической или тепловой нагрузки электростанцией (включая атомные электростанции) установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе с потерей собственных нужд.

(пп. 1.10.6 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.10.7. Внеплановое ограничение выдачи мощности электростанцией на величину 100 МВт и более, в том числе из-за аварийного отключения линий электропередачи или оборудования электрических сетей.

(пп. 1.10.7 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.10.8. Аварийное отключение или повреждение:

электротехнического оборудования электростанции напряжением 220 кВ и выше;

оборудования электрических сетей, линий электропередачи, оборудования подстанций напряжением 220 кВ и выше;

линий электропередачи и (или) оборудования подстанций 110 кВ и выше, обеспечивающих межгосударственные транзиты.

(пп. 1.10.8 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.10.9. Повреждение энергетического котла паропроизводительностью 100 тонн в час и более или водогрейного котла производительностью 50 гигакалорий в час и более с разрушением, изменением формы или геометрических размеров котла или смещением блоков (элементов) котла или металлического каркаса.

(пп. 1.10.9 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.10.10. Повреждение:

турбины номинальной мощностью 10 МВт и более с разрушением проточной части турбины, изменением формы и геометрических размеров или смещением корпуса турбины на фундаменте;

генератора установленной мощностью 10 МВт и более с разрушением его статора, ротора, изоляции обмоток статора, изоляции обмоток ротора;

силового трансформатора (автотрансформатора) мощностью 10 МВА и более с разрушением, изменением формы и геометрических размеров или смещением его корпуса.

(пп. 1.10.10 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.11. Оперативная информация о падении, повреждении опор (линейных порталов) и (или) аварийное отключение воздушной линии электропередачи напряжением 220 кВ и выше, межгосударственной воздушной линии электропередачи напряжением 110 кВ и выше, повреждение кабельной линии электропередачи (кабельного участка кабельно-воздушной линии электропередачи) напряжением 110 кВ и выше.
(пп. 1.11 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.12. Оперативная информация об аварийных отключениях или повреждениях электротехнического оборудования электростанции, оборудования электрических сетей, подстанций и линий электропередачи напряжением 6 кВ и выше, произошедшее в результате затопления (подтопления) или вызванное пожаром.
(пп. 1.12 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.13. Оперативная информация о снижении и расходе резервного или аварийного запасов топлива на электростанциях.
(пп. 1.13 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.13.1. Наличие эксплуатационного запаса топлива на электростанции менее планируемого недельного расхода.
(пп. 1.13.1 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.13.2. Наличие топлива на электростанции ниже неснижаемого нормативного запаса топлива. Переход электростанции в "режим выживания".
(пп. 1.13.2 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.14. Оперативная информация о событиях природного и техногенного характера, создающих угрозу нарушения функционирования или изменения режима работы объекта электроэнергетики.
(пп. 1.14 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.14.1. Пожар на объекте электроэнергетики и в охранной зоне, сопровождающийся вызовом подразделений МЧС России.
(пп. 1.14.1 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.14.2. Пролив на грунт, выброс в атмосферу, сброс в водные объекты, взрыв, возгорание токсичных или радиоактивных веществ, вызвавшие в районе расположения объекта электроэнергетики увеличение концентрации выбрасываемых в атмосферу вредных веществ на 5 ПДВ (предельно-допустимых выбросов) и более или сбрасываемых в водные объекты со сточными водами веществ на 5 ПДС (предельно-допустимых сбросов) и более.
(пп. 1.14.2 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.14.3. Авария на объекте другой отрасли экономики Российской Федерации или опасные природные явления, создающие реальную угрозу безопасности (нарушения функционирования) объекта электроэнергетики (при наличии достоверных сведений).
(пп. 1.14.3 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

2. Производство, передача и сбыт электрической энергии.

2.1. Сведения о работе тепловой электростанции.

2.2. Сведения о работе гидроэлектростанций и (или) иных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

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

2.4. Сведения о производстве электрической и тепловой энергии.

2.5. Сведения о перетоках электрической энергии между станцией и смежными субъектами.

2.6. Сведения об использовании установленной генерирующей мощности субъектов электроэнергетики.

2.7. Региональный баланс электрической энергии гарантирующего поставщика.

2.8. Сведения об отпуске электрической энергии в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и отпуске электрической энергии из единой национальной (общероссийской) электрической сети.

2.9. Сведения о движении топлива.

2.10. Расчет потребности в топливе на производство электрической и тепловой энергии.

2.11. Отчет о тепловой экономичности электростанции.

3. Электрические сети.

3.1. Сведения о технических характеристиках и показателях работы объектов электросетевого хозяйства.

3.2. Сведения о показателях баланса электрической энергии и структуре технологических потерь электрической энергии в единой национальной (общероссийской) электрической сети.

3.3. Сведения о показателях баланса электрической энергии и структуре технологических потерь электрической энергии в электрических сетях территориальных сетевых организаций.

3.4. Мероприятия по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях.

3.5. Сведения о показателях надежности и качества услуг по передаче электрической энергии.

3.6. Сведения о степени оснащенности приборами учета электрической энергии.

3.7. Сведения о технологическом присоединении энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям.

3.8. Сведения о единой национальной (общероссийской) электрической сети.

3.9. Сведения о постановке на государственный кадастровый учет границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства.

(п. 3 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

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 водоохраных 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. Охрана труда.
 - 6.1. Сведения о работе по охране труда.
 - 6.2. Сведения о распределении числа пострадавших при несчастных случаях на производстве.
 - 6.3. Оперативные показатели производственного травматизма.
 - 6.4. Оперативные данные по несчастному случаю на производстве.
 - 7. Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.
 - 7.1. Параметры и характеристики оборудования электростанций и электрических сетей, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше.
 - 7.2. Сведения об изменениях установленной мощности электростанций.
 - 7.3. Прогнозная информация о вводе в эксплуатацию, демонтаже и перемаркировке генерирующего оборудования.
 - 7.4. Прогнозные показатели по объему производства и потребления электрической энергии и мощности электростанций.
 - 7.5. Перечень объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети.
 - 7.6. Водно-энергетические показатели работы гидроэлектростанций.
 - 7.7. Сведения о текущих запасах воды в основных водохранилищах гидроэлектростанций.
 - 7.8. Справочная информация о запасах воды в основных водохранилищах гидроэлектростанций.
 - 7.9. Сведения о выполнении заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике по параметрам настройки автоматики частотной разгрузки и о прогнозных объемах управляющих воздействий автоматики частотной разгрузки в предстоящий осенне-зимний период.
 - 7.10. Графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).
 - 7.11. Фактические данные о потреблении электрической энергии покупателями электрической энергии.
 - 7.12. Сведения о фактических перетоках электрической энергии между единой национальной (общероссийской) электрической сетью и иными объектами электросетевого хозяйства.
 - 7.13. Сведения о межгосударственных поставках электрической энергии.
 - 7.14. Сведения о межгосударственных перетоках электрической энергии.
 - 7.15. Показатели фактического баланса электрической мощности в границах субъектов Российской Федерации.
-

Федерации на час максимума Единой энергетической системы России.

7.16. Показатели баланса производства и потребления электрической энергии и отпуска тепловой энергии по субъектам электроэнергетики в границах субъектов Российской Федерации.

7.17. Оперативные сведения об обеспечении электростанций топливом.

7.18. Информация о технологическом присоединении энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям.

7.19. Предложения субъектов электроэнергетики по включению устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, в сводные годовой и месячные графики ремонта и технического обслуживания объектов диспетчеризации, утверждаемые субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

7.20. Предложения субъектов электроэнергетики по включению средств диспетчерско-технологического управления, участвующих в организации диспетчерской телефонной связи, системы сбора и передачи телеинформации, и отнесенных к объектам диспетчеризации, в сводные годовой и месячные графики ремонта и технического обслуживания объектов диспетчеризации, утверждаемые субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

7.21. Сведения о случаях срабатывания устройств релейной защиты и автоматики линий электропередачи, оборудования подстанций и электростанций, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше, отнесенных к объектам диспетчеризации.

7.22. Списки оперативного персонала субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, допущенного к производству оперативных переключений и ведению оперативных переговоров с диспетчерским персоналом субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

7.23. Списки оперативного, административного (технического) персонала субъектов, уполномоченного представлять в диспетчерские центры оперативную информацию об авариях в электроэнергетике и нештатных ситуациях на подведомственных объектах.

7.24. Пусковые схемы при вводе в работу нового электрооборудования и линии электропередачи, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше.

7.25. Принципиальные, функционально-логические схемы, схемы программируемой логики, данные по конфигурированию и параметрированию, пояснительная записка, проектный расчет уставок для устройств релейной защиты и автоматики линии электропередачи и оборудования, включенных в перечень объектов диспетчеризации.

7.26. Подтверждение выполнения заданий субъектов оперативно-диспетчерского управления по настройке уставок, характеристик, по внутренней конфигурации терминалов (параметров настройки) устройств релейной защиты и автоматики для линий электропередачи и оборудования, включенных в перечень объектов диспетчеризации. Исполнительные схемы вторичной коммутации устройств релейной защиты и автоматики.

7.27. Копии осциллограмм, записи независимых регистраторов аварийных событий и регистраторов микропроцессорных терминалов релейной защиты и автоматики и системы мониторинга переходных режимов.

7.28. Схемы электрических соединений объектов электроэнергетики, включенных в перечень объектов диспетчеризации, с обозначением нормального состояния коммутационных аппаратов (нормальные схемы объектов электроэнергетики).

7.29. Схемы электрических соединений основной электрической сети, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше, с обозначением типов оборудования и нормального состояния коммутационных аппаратов (нормальные схемы электрической сети).

7.30. Фактические сведения о настройке и объемах управляющих воздействий автоматики частотной разгрузки и иных видов противоаварийной автоматики по данным контрольных и внеочередных замеров.

7.31. Фактические сведения о нагрузке потребителей электрической энергии (мощности), включенных в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), по данным контрольных и внеочередных замеров.

7.32. Схемы организации оперативно-диспетчерской и технологической связи.

8. Техническое состояние объектов электроэнергетики.

8.1. Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования.

8.2. Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства.

9. Ремонт объектов электроэнергетики.

9.1. Годовой и перспективный планы ремонтов объектов электроэнергетики.

9.2. Сведения о выполнении годового плана ремонтов объектов электроэнергетики.

9.3. Отчет о выполнении ремонта основного генерирующего оборудования электростанции.

9.4. Сведения о функционировании и обслуживании средств автоматизированной системы управления технологическим процессом.

9.5. Сведения о функционировании и обслуживании волоконно-оптических линий связи, смонтированных на линиях электропередачи.

10. Экономические показатели деятельности субъектов электроэнергетики.

10.1. Сведения о полезном отпуске электрической энергии и стоимости электрической энергии и мощности для потребителей.

10.2. Сведения об энергосбытовых организациях - субъектах розничных рынков электрической энергии.

11. Прогнозные показатели развития электроэнергетики.

11.1. Прогнозные данные о потреблении электрической энергии с детализацией по субъектам Российской Федерации.

11.2. Предложения о вводе в эксплуатацию генерирующего оборудования электростанций.

11.3. Предложения о демонтаже генерирующего оборудования электростанций.

11.4. Предложения о консервации генерирующего оборудования электростанций.

11.5. Предложения о модернизации и перемаркировке генерирующего оборудования электростанций.

11.6. Информация о прогнозной величине ограничений установленной мощности электростанций.

11.7. Предложения по отпуску тепловой энергии электростанциями.

11.8. Информация о прогнозных водно-энергетических показателях работы гидроэлектростанций.

11.9. Предложения по вводу объектов электросетевого хозяйства (включая технологическое присоединение) и потребность в инвестициях сетевых организаций.

11.10. Предложения по изменению структуры топлива, используемого электростанциями.

11.11. Прогнозные данные о межгосударственных перетоках электрической энергии и мощности.

Приложение N 2
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

ПОРЯДОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ СУБЪЕКТАМИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ

Список изменяющих документов
(в ред. Приказов Минэнерго России от 15.06.2016 N 534, от 26.12.2016 N 1404)

1. Установить, что информация предоставляется:

по [разделам 1](#) (кроме [пунктов 1.8](#) - 1.14.3), [2](#) - [6](#), [8](#) - [11](#) в Минэнерго России по адресу: 107996, ГСП-6, г. Москва, ул. Щепкина, д. 42, а также в электронном виде;
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

по [пунктам 1.8](#) - 1.14.3 раздела 1 в ФГБУ "САЦ Минэнерго России" (ответственному дежурному Минэнерго России);
(абзац введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

по [пункту 1.8](#) - по телефону, а также по электронной почте (факсу);
(абзац введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

по [пунктам 1.9](#) - 1.14.3 - по электронной почте, при отсутствии такой возможности - по факсу;
(абзац введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

по [разделу 7](#):

субъектами электроэнергетики и иными хозяйствующими субъектами, владеющими на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, через обособленные подразделения, либо непосредственно указанными субъектами в случае отсутствия у них обособленных подразделений - в диспетчерские центры системного оператора, в операционных зонах 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;

гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми организациями, потребителями электрической энергии через обособленные подразделения либо непосредственно указанными субъектами в случае отсутствия у них обособленных подразделений - в диспетчерские центры системного оператора, в операционных зонах которых находятся зоны деятельности указанных субъектов (их обособленных подразделений) и (или) принадлежащие им объекты электроэнергетики и энергопринимающие устройства, а также в соответствующие диспетчерские центры субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных энергетических системах.

Информация по [приложениям 49](#) и [63](#), предоставляемая в диспетчерские центры субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных энергетических системах, передается указанными центрами в диспетчерские центры системного оператора, зона диспетчерской ответственности которых находится на территории того же федерального округа, в течение двух рабочих дней с даты ее получения от соответствующих субъектов электроэнергетики.

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
<p>1. Чрезвычайные ситуации в электроэнергетике, а также аварии и иные события на объектах электроэнергетики, создающие угрозу возникновения чрезвычайных ситуаций, и подготовка субъектов электроэнергетики к отопительному сезону (в ред. Приказа Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)</p>					
1.1.	Сведения о пожарах	приложение N 3 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт; сетевые организации, в том числе организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью; собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	ежеквартальная	до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом
1.2.	Информация о создании, наличии, использовании и восполнении резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	приложение N 4 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт; сетевые организации, в том числе организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью; собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом

			(общероссийскую) электрическую сеть		
1.3.	Сведения о чрезвычайных ситуациях, связанных с объектами электроэнергетики	приложение N 5 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт); сетевые организации, в том числе организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью; собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть (с детализацией по отдельным объектам электросетевого хозяйства)	ежемесячная	до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом
1.4.	Сведения о подразделениях пожарной охраны на объектах электроэнергетики	приложение N 6 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт); сетевые организации, в том числе организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью; собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства,	ежегодная	до 10 февраля года, следующего за отчетным периодом

			входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть		
1.5.	Сведения о потребности и наличии резервных источников снабжения электрической энергией	приложение N 7 к настоящему приказу	сетевые организации, в том числе организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам (дочерним и зависимым обществам)); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть (с детализацией по отдельным объектам электросетевого хозяйства)	ежеквартальная	до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом
1.6.	Сведения о поддержании сил и средств субъектов электроэнергетики в постоянной готовности к выезду на аварии и проведению работ по их ликвидации	приложение N 8 к настоящему приказу	сетевые организации, в том числе организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам (дочерним и зависимым обществам)); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть (с детализацией по отдельным объектам электросетевого хозяйства)	ежеквартальная	до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом
1.7.	Прогнозный баланс топлива (по подготовке и прохождению отопительного сезона)	приложение N 9 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	периодическая	на III квартал текущего года до 20 июня текущего года; на IV квартал текущего года; до 10 сентября текущего года; на I квартал следующего года - до 25 сентября текущего года

1.8.	Оперативная информация об авариях и иных событиях на объектах электроэнергетики, повлекших последствия или создающих угрозу наступления последствий для населения и персонала объектов электроэнергетики	без утвержденной формы предоставления информации <*>	субъекты электроэнергетики и иные лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, через обособленные подразделения (ситуационные центры) или иные структурные подразделения (должностные лица), уполномоченные указанными субъектами предоставлять оперативную информацию; системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем - при получении ими информации, а также по пункту 1.8.4	периодическая по факту аварии (события) и ее ликвидации, по факту возникновения угрозы нарушения электроснабжения (ввода режима с высокими рисками нарушения электроснабжения) или применения графиков временного отключения потребления электрической энергии (мощности) и их отмены; ежедневная (4 раза в день)	в течение 10 минут с момента получения информации об аварии (событии), но не позднее 30 минут с момента возникновения (ликвидации); в течение 5 минут с момента ввода режимов (применения графиков) и их отмены; до 6 часов 30 минут, 12 часов 30 минут, 16 часов 30 минут и 22 часов 30 минут (время московское)
(п. 1.8 введен Приказом Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)					
1.9.	Оперативная информация о нарушениях работы энергосистемы, диспетчерского управления, прекращении (нарушении) функционирования объекта электроэнергетики, его элементов или электрооборудования, отнесенных к объектам диспетчеризации	без утвержденной формы предоставления информации <*>	системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем	периодическая по факту аварии (события) и ее ликвидации; ежедневная (4 раза в день)	в течение 35 минут с момента получения информации о возникновении аварии (события) и ее ликвидации; до 6 часов 30 минут, 12 часов 30 минут, 16 часов 30 минут и 22 часов 30 минут (время московское)
(п. 1.9 введен Приказом Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)					
1.10.	Оперативная информация	без утвержденной	субъекты электроэнергетики,	периодическая по	в течение 20 минут

	о прекращении или снижении установленных параметров электроснабжения потребителей, нарушении функционирования и изменении режима работы объекта электроэнергетики	формы предоставления информации <*>	владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт, сетевые организации, в том числе организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальные сетевые организации, собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть - через обособленные подразделения (ситуационные центры) или иные структурные подразделения (должностные лица), уполномоченные указанными субъектами (организациями) предоставлять оперативную информацию; системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем - при получении ими информации	факту аварии и ее ликвидации; ежедневная (4 раза в день)	с момента получения информации об аварии (событии), но не позднее 1 часа с момента возникновения (ликвидации); до 6 часов 30 минут, 12 часов 30 минут, 16 часов 30 минут и 22 часов 30 минут (время московское)
(п. 1.10 введен Приказом Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)					
1.11.	Оперативная информация о падении, повреждении опор (линейных порталов) и (или) аварийное отключение воздушной линии электропередачи напряжением 220 кВ и выше,	без утвержденной формы предоставления информации <*>	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт, сетевые организации, в том числе организация	периодическая по факту аварии и ее ликвидации; ежедневная (4 раза в день)	в течение 20 минут с момента получения информации об аварии (событии), но не позднее 1 часа с момента возникновения

	межгосударственной воздушной линии электропередачи напряжением 110 кВ и выше, повреждение кабельной линии электропередачи (кабельного участка кабельно-воздушной линии электропередачи) напряжением 110 кВ и выше		по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальные сетевые организации, собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть - через обособленные подразделения (ситуационные центры) или иные структурные подразделения (должностные лица), уполномоченные указанными субъектами (организациями) предоставлять оперативную информацию; системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем - при получении ими информации		(ликвидации); до 6 часов 30 минут, 12 часов 30 минут, 16 часов 30 минут и 22 часов 30 минут (время московское)
(п. 1.11 введен Приказом Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)					
1.12	Оперативная информация об аварийных отключениях или повреждениях электротехнического оборудования электростанции, оборудования электрических сетей, подстанций и линий электропередачи напряжением 6 кВ и выше, произошедшее в результате затопления (подтопления) или	без утвержденной формы предоставления информации <*>	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт, сетевые организации, в том числе организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальные сетевые организации, собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную	периодическая по факту аварии и ее ликвидации; ежедневная (4 раза в день)	в течение 20 минут с момента получения информации об аварии (событии), но не позднее 1 часа с момента возникновения (ликвидации); до 6 часов 30 минут, 12 часов 30 минут, 16 часов 30 минут и 22 часов 30 минут (время московское)

	вызванное пожаром		(общероссийскую) электрическую сеть - через обособленные подразделения (ситуационные центры) или иные структурные подразделения (должностные лица), уполномоченные указанными субъектами (организациями) предоставлять оперативную информацию; системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем - при получении ими информации		
(п. 1.12 введен Приказом Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)					
1.13.	Оперативная информация о снижении и расходе резервного или аварийного запасов топлива на электростанциях	без утвержденной формы предоставления информации <*>	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт, через обособленные подразделения (ситуационные центры) или иные структурные подразделения (должностные лица), уполномоченные указанными субъектами предоставлять оперативную информацию; системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем - при получении ими информации	периодическая по факту аварии и ее ликвидации; ежедневная	в течение 20 минут с момента получения информации об аварии (событии), но не позднее 1 часа с момента возникновения (ликвидации); до 6 часов 30 минут (время московское)

(п. 1.13 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

1.14.	Оперативная информация о событиях природного и техногенного характера, создающих угрозу нарушения функционирования или изменения режима работы объекта электроэнергетики	без утвержденной формы предоставления информации <*>	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт, сетевые организации, в том числе организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальные сетевые организации, собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть - через обособленные подразделения (ситуационные центры) или иные структурные подразделения (должностные лица), уполномоченные указанными субъектами (организациями) предоставлять оперативную информацию; системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем - при получении им информации	периодическая по факту события или по запросу	в течение 20 минут с момента получения информации о событии или запроса
-------	--	--	--	---	---

(п. 1.14 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

2. Производство, передача и сбыт электрической энергии

2.1.	Сведения о работе тепловой электростанции	приложение N 10 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным
------	---	--	--	-----------	--

			тепловыми электростанциями, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным тепловым электростанциям, установленная генерирующая мощность каждой из которых равна или превышает 500 кВт)		периодом
2.2.	Сведения о работе гидроэлектростанций и (или) иных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии	приложение N 11 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании гидроэлектростанциями и (или) функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии генерирующими объектами, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
2.3.	Сведения о наличии мазутных емкостей и угольных складов на электростанциях	приложение N 12 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, на которых в качестве основного и (или) резервного топлива используется мазут и (или) уголь и установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом

2.4.	Сведения о производстве электрической и тепловой энергии	приложение N 13 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	ежемесячная	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом
2.5.	Сведения о перетоках электрической энергии между станцией и смежными субъектами	приложение N 14 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	ежемесячная	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом
2.6.	Сведения об использовании установленной генерирующей мощности субъектов электроэнергетики	приложение N 15 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	ежемесячная	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом
2.7.	Региональный баланс электрической энергии	приложение N 16 к настоящему приказу	гарантирующие поставщики	ежемесячная	до 25 числа месяца, следующего за

	гарантирующего поставщика	приказу			отчетным периодом
2.8.	Сведения об отпуске электрической энергии в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и отпуске электрической энергии из единой национальной (общероссийской) электрической сети	приложение N 17 к настоящему приказу	организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, заключившие в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике договоры оказания услуг по передаче электрической энергии	ежемесячная	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом
2.9.	Сведения о движении топлива	приложение N 18 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	ежемесячная	до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом
2.10.	Расчет потребности в топливе на производство электрической и тепловой энергии	приложение N 19 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500	ежегодная	до 15 мая года, предшествующего плановому периоду

			кВт)		
2.11.	Отчет о тепловой экономичности электростанции	приложение N 20 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании тепловыми электростанциями, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным тепловым электростанциям, установленная генерирующая мощность каждой из которых равна или превышает 500 кВт)	ежемесячная	до 28 числа месяца, следующего за отчетным периодом
3. Электрические сети					
(в ред. Приказа Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)					
3.1.	Сведения о технических характеристиках и показателях работы объектов электросетевого хозяйства	приложение N 21 к настоящему приказу	территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации); организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
3.2.	Сведения о показателях баланса электрической энергии и структуре технологических потерь электрической энергии в единой национальной (общероссийской) электрической сети	приложение N 22 к настоящему приказу	организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам для сетей уровня напряжения "330 кВ и выше" и с детализацией по субъектам Российской Федерации для сетей уровня напряжения "220 кВ и ниже"),	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом

			собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в (общероссийскую) электрическую сеть		
3.3.	Сведения о показателях баланса электрической энергии и структуре технологических потерь электрической энергии в электрических сетях территориальных сетевых организаций	приложение N 23 к настоящему приказу	территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
3.4.	Мероприятия по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях	приложение N 24 к настоящему приказу	территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации); организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
3.5.	Сведения о показателях надежности и качества услуг по передаче электрической энергии	приложение N 25 к настоящему приказу	территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации); организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
3.6.	Сведения о степени	приложение N 26 к	территориальные сетевые	ежегодная	до 20 февраля

	оснащенности приборами учета электрической энергии	настоящему приказу	организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации)		года, следующего за отчетным периодом
3.7.	Сведения о технологическом присоединении энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям	приложение N 27 к настоящему приказу	территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации); организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
3.8.	Сведения о единой национальной (общероссийской) электрической сети	приложение N 28 к настоящему приказу	организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
3.9	Сведения о постановке на государственный кадастровый учет границ охраняемых зон объектов электросетевого хозяйства	приложение N 28.1 к настоящему приказу	территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации); организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
4. Экология					
4.1.	Сведения о текущих затратах на охрану окружающей природной среды, экологических и	приложение N 29 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики,	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом

	природоресурсных платежах		установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)		
4.2.	Сведения об образовании, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления	приложение N 30 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
4.3.	Сведения об охране атмосферного воздуха	приложение N 31 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
4.4.	Сведения о выполнении мероприятий по сокращению выбросов	приложение N 32 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом

			равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)		
4.5.	Информация по выбросам парниковых газов	приложение N 33 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
4.6.	Информация по выбросам элегаза	приложение N 34 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
4.7.	Сведения о выполнении мероприятий по сокращению сброса загрязненных сточных вод и рациональному использованию водных ресурсов	приложение N 35 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом

			электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)		
4.8.	Сведения об использовании воды	приложение N 36 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
4.9.	Сведения о наличии и использовании золошлаков	приложение N 37 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
4.10.	Сведения об инвестициях в основной капитал, направленных на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов	приложение N 38 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом

			которых равна или превышает 500 кВт)		
4.11.	Информация о рекультивации земель, снятии и использовании плодородного слоя почвы	приложение N 39 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
4.12.	Сведения о выполнении водоохранных работ на водных объектах	приложение N 40 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
4.13.	Информация о проведении экологического аудита	приложение N 41 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом

5. Энергоэффективность					
5.1.	Показатели выполнения программы энергосбережения	приложение N 42 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт); территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации); организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
5.2.	Информация о проведении обязательных энергетических обследований	приложение N 43 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт); территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации); организация по управлению единой национальной (общероссийской)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом

			электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть		
6. Охрана труда					
6.1.	Сведения о работе по охране труда	приложение N 44 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт); территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации); организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть; системный оператор (с детализацией по филиалам); иные субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	ежеквартальная	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом
6.2.	Сведения о распределении числа пострадавших при несчастных случаях на производстве	приложение N 45 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности объектами электроэнергетики, установленная генерирующая	ежеквартальная	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом

			<p>мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт); территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации); организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть; системный оператор (с детализацией по филиалам); иные субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>		
6.3.	Оперативные показатели производственного травматизма	приложение N 46 к настоящему приказу	<p>субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт); территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации); организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов</p>	ежемесячная	до 5 числа месяца, следующего за отчетным периодом

			электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть; системный оператор (с детализацией по филиалам); иные субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике		
6.4.	Оперативные данные по несчастному случаю на производстве	приложение N 47 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт); территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации); организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть; системный оператор (с детализацией по филиалам); иные субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	периодическая	не позднее 10 календарных дней с даты произошедшего несчастного случая
7. Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике					
7.1.	Параметры и характеристики оборудования электростанций и	приложение N 48 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами	ежегодная	до 1 апреля года, следующего за отчетным периодом

	электрических сетей, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше		электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности; субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии		
7.2.	Сведения об изменениях установленной мощности электростанций	приложение N 49 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности	ежемесячная	до 5 числа месяца, следующего за отчетным периодом
7.3.	Прогнозная информация о вводе в эксплуатацию,	приложение N 50 к настоящему	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие	ежегодная	до 1 декабря года, предшествующего

	демонтаже и перемаркировке генерирующего оборудования	приказу	на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности		году, на который предоставляется прогнозная информация
7.4.	Прогнозные показатели по объему производства и потребления электрической энергии и мощности электростанций	приложение N 51 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности	ежегодная	до 1 декабря года, предшествующего году, на который предоставляется прогнозная информация
7.5.	Перечень объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети	приложение N 52 к настоящему приказу	организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью; иные собственники или законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети	ежегодная периодическая	до 10 февраля по запросу

7.6.	Водно-энергетические показатели работы гидроэлектростанций	приложение N 53 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании гидроэлектростанциями, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (по отдельным гидроэлектростанциям, установленная генерирующая мощность каждой из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности	ежедневная	до 8:30 суток, следующих за отчетным периодом
7.7.	Сведения о текущих запасах воды в основных водохранилищах гидроэлектростанций	приложение N 54 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании гидроэлектростанциями, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (по отдельным гидроэлектростанциям, установленная генерирующая мощность каждой из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности	ежедневная	до 10:00 суток, следующих за отчетным периодом
7.8.	Справочная информация о запасах воды в основных водохранилищах гидроэлектростанций	приложение N 55 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании гидроэлектростанциями, установленная генерирующая мощность которых в совокупности	ежегодная	до 10 декабря отчетного года

			равна или превышает 5 МВт (по отдельным гидроэлектростанциям, установленная генерирующая мощность каждой из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности		
7.9.	Сведения о выполнении заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике по параметрам настройки автоматики частотной разгрузки (далее - АЧР) и о прогнозных объемах управляющих воздействий АЧР в предстоящий осенне-зимний период	приложение N 56 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии; субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, через обособленные подразделения, которым было выдано соответствующее задание системным оператором	ежегодная	до 1 сентября
7.10.	Графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)	приложение N 57 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, и потребители электрической энергии, через обособленные подразделения, включенные в перечень первичных получателей команд об аварийных ограничениях	ежегодная	до 15 августа отчетного года
7.11.	Данные о потреблении	приложение N 58 к	гарантирующие поставщики через	ежегодная	до 20 февраля

	электрической энергии покупателями электрической энергии	настоящему приказу	обособленные подразделения; энергосбытовые организации через обособленные подразделения		года, следующего за отчетным периодом
7.12.	Сведения о фактических перетоках электрической энергии между единой национальной (общероссийской) электрической сетью и иными объектами электросетевого хозяйства	приложение N 59 к настоящему приказу	организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии; собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, заключившие в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике договоры оказания услуг по передаче электрической энергии, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии	ежедневная	до 7:00 суток, следующих за отчетным периодом
7.13.	Сведения о межгосударственных поставках электрической энергии	приложение N 60 к настоящему приказу	организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью; субъекты электроэнергетики, осуществляющие экспортно-импортные операции	ежедневная ежемесячная	до 16:00 суток, следующих за отчетным периодом (по рабочим дням) до 7 числа месяца, следующего за отчетным периодом
7.14.	Сведения о межгосударственных перетоках электрической энергии	приложение N 61 к настоящему приказу	организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, обособленные подразделения организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью; собственники или иные законные владельцы объектов	ежедневная ежемесячная	до 7.00 суток, следующих за отчетным периодом до 7 числа месяца, следующего за отчетным периодом

			электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии		
7.15.	Показатели фактического баланса электрической мощности в границах субъектов Российской Федерации на час максимума Единой энергетической системы России	приложение N 62 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности	ежемесячная	до 7 числа месяца, следующего за отчетным периодом
7.16.	Показатели баланса производства и потребления электрической энергии и отпуска тепловой энергии по субъектам электроэнергетики в границах субъектов Российской Федерации	приложение N 63 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности; гарантирующие поставщики	ежедневная ежемесячная	до 7:00 суток, следующих за отчетным периодом до 7 числа месяца, следующего за отчетным периодом

			через обособленные подразделения; энергосбытовые организации через обособленные подразделения; организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии; собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, заключившие в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике договоры оказания услуг по передаче электрической энергии, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии		
7.17.	Оперативные сведения об обеспечении электростанций топливом	приложение N 64 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности	ежедневная	до 06:00 суток, следующих за отчетным периодом

7.18.	Информация о технологическом присоединении энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям	приложение N 65 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии	ежемесячная	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом
7.19.	Предложения субъектов электроэнергетики по включению устройств релейной защиты и автоматики (далее - РЗА), относящихся к объектам диспетчеризации, в сводные годовой и месячные графики ремонта и технического обслуживания объектов диспетчеризации, утверждаемые субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	приложение N 66 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности; субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии	ежегодная ежемесячная	до 30 июля года, предшествующего планируемому периоду до 1 числа месяца, предшествующего планируемому периоду
7.20.	Предложения субъектов электроэнергетики по включению средств диспетчерско-технологиче	приложение N 67 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами	ежегодная ежемесячная	до 1 сентября года, предшествующего планируемому периоду до 1 числа

	ского управления, участвующих в организации диспетчерской телефонной связи, системы сбора и передачи телеинформации и отнесенных к объектам диспетчеризации, в сводные годовые и месячные графики ремонта и технического обслуживания объектов диспетчеризации, утверждаемые субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике		электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности; субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии		месяца, предшествующего планируемому периоду
7.21.	Сведения о случаях срабатывания устройств РЗА линий электропередачи, оборудования подстанций и электростанций, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше, отнесенных к объектам диспетчеризации	приложение N 68 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности; субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином	ежеквартальная ежегодная	до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом (в электронном виде) до 15 января года, следующего за отчетным периодом (в электронном виде)

			законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии		
7.22.	Списки оперативного персонала субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, допущенного к производству оперативных переключений и ведению оперативных переговоров с диспетчерским персоналом субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	приложение N 69 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности; субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии	ежегодная и по мере изменения	до 1 января каждого года и по мере изменения
7.23.	Списки оперативного, административного (технического) персонала субъектов, уполномоченного представлять в диспетчерские центры оперативную информацию	приложение N 70 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным	ежегодная и по мере изменения	до 1 января каждого года и по мере изменения

	об авариях в электроэнергетике и нештатных ситуациях на подведомственных объектах		объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности; организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, обособленные подразделения организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью; субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии		
7.24.	Пусковые схемы при вводе в работу нового электрооборудования и линий электропередачи, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше	без утвержденной формы отчетности	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности; субъекты электроэнергетики и иные	периодическая	за 6 месяцев до ввода оборудования в работу

			хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии		
7.25.	Принципиальные, функционально-логические схемы, схемы программируемой логики, данные по конфигурированию и параметрированию, пояснительная записка, проектный расчет установок для устройств РЗА линий электропередачи и оборудования, включенных в перечень объектов диспетчеризации	без утвержденной формы отчетности	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности; субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии	периодическая	за 6 месяцев до ввода оборудования в работу
7.26.	Подтверждение выполнения заданий субъектов оперативно-диспетчерского управления по настройке уставок, характеристик, по	без утвержденной формы отчетности	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в	периодическая	в течение 2 месяцев после ввода оборудования в работу

	внутренней конфигурации терминалов (параметров настройки) устройств РЗА для линий электропередачи и оборудования, включенных в перечень объектов диспетчеризации. Исполнительные схемы вторичной коммутации устройств РЗА		совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности; субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии		
7.27.	Копии осциллограмм, записи независимых регистраторов аварийных событий и регистраторов микропроцессорных терминалов РЗА и системы мониторинга переходных режимов (далее - СМГР)	без утвержденной формы отчетности	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности; субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через	периодическая	автоматически или по запросу

			обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии		
7.28.	Схемы электрических соединений объектов электроэнергетики, включенных в перечень объектов диспетчеризации, с обозначением нормального состояния коммутационных аппаратов (нормальные схемы объектов электроэнергетики)	без утвержденной формы отчетности	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности; организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии; субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии	ежегодная	до 1 января каждого года и по мере изменения
7.29.	Схемы электрических соединений основной электрической сети, проектный номинальный	без утвержденной формы отчетности	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами	ежегодная	до 1 января каждого года и по мере изменения

	класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше, с обозначением типов оборудования и нормального состояния коммутационных аппаратов (нормальные схемы электрической сети)		электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии		
7.30.	Сведения о настройке и объемах управляющих воздействий АЧР и иных видов противоаварийной автоматики по данным контрольных и внеочередных замеров	приложение N 71 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии; субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, через обособленные подразделения, которым было выдано соответствующее задание системным оператором	ежегодная, периодическая	до 1 сентября отчетного года и до 20 февраля года, следующего за отчетным, в течение 10 рабочих дней с даты проведения внеочередного замера
7.31.	Сведения о нагрузке потребителей электрической энергии (мощности), включенных в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), по данным контрольных и внеочередных замеров	приложение N 72 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии, и потребители электрической энергии, включенные в перечень первичных получателей команд об аварийных ограничениях	ежегодная, периодическая	до 1 сентября отчетного года и до 20 февраля года, следующего за отчетным, в течение 10 рабочих дней с даты проведения внеочередного замера

7.32.	Схемы организации оперативно-диспетчерской и технологической связи	без утвержденной формы отчетности	субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности; субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии	ежегодная	до 31 января года, следующего за отчетным периодом
8. Техническое состояние объектов электроэнергетики					
8.1.	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования	приложение N 73 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт)	ежегодная	до 15 февраля года, следующего за отчетным периодом
8.2.	Технические	приложение N 74 к	собственники или иные законные	ежегодная	до 15 февраля

	характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства	настоящему приказу	владельцы объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше (с детализацией по подстанциям и линиям электропередачи, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше)		года, следующего за отчетным периодом
9. Ремонт объектов электроэнергетики					
9.1.	Годовой и перспективный планы ремонтов объектов электроэнергетики	приложение N 75 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт); территориальные сетевые организации; организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	ежегодная	до 25 декабря года, предшествующего планируемому
9.2.	Сведения о выполнении годового плана ремонтов объектов электроэнергетики	приложение N 76 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам	ежемесячная	до 3 числа месяца, следующего за отчетным периодом

			электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт); территориальные сетевые организации; организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть		
9.3.	Отчет о выполнении ремонта основного генерирующего оборудования электростанции	приложение N 77 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт	периодическая	по истечении 10 дней с даты окончания подконтрольной эксплуатации
9.4.	Сведения о функционировании и обслуживании средств автоматизированной системы управления технологическим процессом	приложение N 78 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт	ежемесячная	до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом
9.5.	Сведения о функционировании и обслуживании волоконно-оптических линий связи, смонтированных на линиях электропередачи	приложение N 79 к настоящему приказу	территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации); организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	ежемесячная	до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом

10. Экономические показатели деятельности субъектов электроэнергетики					
10.1.	Сведения о полезном отпуске электрической энергии и стоимости электрической энергии и мощности для потребителей	приложение N 80 к настоящему приказу	гарантирующие поставщики; энергосбытовые организации; потребители электрической энергии - субъекты оптового рынка электрической энергии и мощности; производители электрической энергии - субъекты оптового и розничных рынков электрической энергии, осуществляющие поставку электрической энергии потребителям; территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации); организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	ежегодная ежемесячная	до 1 февраля года, следующего за отчетным периодом до 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом
10.2.	Сведения об энергосбытовых организациях - субъектах розничных рынков электрической энергии	приложение N 81 к настоящему приказу	гарантирующие поставщики; производители электрической энергии - субъекты розничных рынков электрической энергии; энергосбытовые организации	периодическая	15 июня и 15 декабря каждого года
11. Прогнозные показатели развития электроэнергетики					
11.1.	Прогнозные данные о потреблении электрической энергии с детализацией по субъектам Российской Федерации	приложение N 82 к настоящему приказу	гарантирующие поставщики; энергосбытовые организации - субъекты оптового рынка электрической энергии и мощности; потребители электрической энергии - субъекты оптового рынка электрической энергии и мощности	ежегодная	до 15 мая года, предшествующего планируемому периоду
11.2.	Предложения о вводе в	приложение N 83 к	субъекты электроэнергетики,	ежегодная	до 31 июля года,

	эксплуатацию генерирующего оборудования электростанций	настоящему приказу	владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 25 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики)		предшествующего планируемому периоду
11.3.	Предложения о демонтаже генерирующего оборудования электростанций	приложение N 84 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 25 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики)	ежегодная	до 31 июля года, предшествующего планируемому периоду
11.4.	Предложения о консервации генерирующего оборудования электростанций	приложение N 85 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 25 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики)	ежегодная	до 31 июля года, предшествующего планируемому периоду
11.5.	Предложения о модернизации и перемаркировке генерирующего оборудования электростанций	приложение N 86 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 25 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики)	ежегодная	до 31 июля года, предшествующего планируемому периоду
11.6.	Информация о прогнозной величине ограничений	приложение N 87 к настоящему	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности	ежегодная	до 31 июля года, предшествующего

	установленной мощности электростанций	приказу	или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 25 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики)		планируемому периоду
11.7.	Предложения по отпуску тепловой энергии электростанциями	приложение N 88 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании тепловыми электростанциями, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 25 МВт (с детализацией по отдельным электростанциям)	ежегодная	до 31 июля года, предшествующего планируемому периоду
11.8.	Информация о прогнозных водно-энергетических показателях работы гидроэлектростанций	приложение N 89 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании гидроэлектростанциями, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 25 МВт (с детализацией по отдельным электростанциям)	ежегодная	до 31 июля года, предшествующего планируемому периоду
11.9.	Предложения по вводу объектов электросетевого хозяйства (включая технологическое присоединение) и потребность в инвестициях сетевых организаций	приложение N 90 к настоящему приказу	организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); территориальные сетевые организации, собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства (с детализацией по субъектам Российской Федерации)	ежегодная	до 31 июля
11.10.	Предложения по изменению структуры топлива, используемого	приложение N 91 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании	ежегодная	до 31 июля

	электростанциями		объектами электроэнергетики, которые используют органическое топливо и установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 25 МВт (с детализацией по отдельным электростанциям)		
11.11.	Прогнозные данные о межгосударственных перетоках электрической энергии и мощности	приложение N 92 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, осуществляющие экспортно-импортные операции	ежегодная	до 31 июля

<*> Информация должна включать в себя следующие сведения:

место расположения объекта электроэнергетики, его наименование и наименование эксплуатирующей организации (дочернего или зависимого общества, филиала);

дата, московское время, обстоятельства и причины произошедшего (в том числе схемные, режимные, погодные и другие условия);

количество, наименование и основные технические параметры отключившегося (поврежденного) оборудования (класс напряжения, установленная мощность или паропроизводительность),

последствия произошедшего и их количественно-качественные характеристики, включая численность (количество) обесточенного населения (населенных пунктов), сведения о нарушениях технологических процессов потребителей и сбое в движении транспорта (при наличии соответствующих сведений);

хронология ликвидации последствий произошедшего с указанием состава сил и средств, участвующих в аварийно-спасательных и ремонтно-восстановительных работах, даты и московского времени их завершения, а также фамилии, имени, отчества и контактной информации должностного лица, ответственного за организацию аварийно-спасательных и ремонтно-восстановительных работ;

при несчастных случаях - должности, фамилии, имена, отчества и год рождения пострадавших (погибших), характер полученных травм (причины смерти).

(сноска введена [Приказом](#) Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)

Приложение N 3
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения о пожарах
КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ
ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 1.1 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартальная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код						
	отчитывающейс я организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), управления, ОКОГУ	органа по	организационно -правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Раздел 1. Информация о фактах возникновения и последствиях пожаров

Код строки	Наименование объекта, на котором произошел пожар	Местоположение объекта	Причина возникновения пожара	Дата возникновения пожара	Время возникновения пожара (в формате чч.мм)	Дата ликвидации пожара (в формате чч.мм)	Время ликвидации пожара (в формате чч.мм)	Количество погибших, чел.	Количество травмированных, чел.	Прямой материальный ущерб, тыс. руб.	Недоотпуск электрической энергии, тыс. кВт·ч	Количество поврежденных производственных зданий и складских помещений, шт.	Количество поврежденных строящихся объектов, шт.	Количество поврежденных сооружений и установок, шт.	Количество поврежденных транспортных средств, шт.	Количество поврежденных прочих объектов, шт.	Поврежденное оборудование, здания и сооружения	Силы и средства, принявшие участие в ликвидации	Краткое описание события
1																			
2																			
3																			
4																			
5																			
6																			
7																			
8																			
9																			
10																			
11																			

12																			
13																			
14																			
15																			
16																			
17																			
18																			
19																			
20																			

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 4
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов

(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Информация о создании, наличии, использовании и восполнении резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 1.2 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о документах, на основании которых создан резерв материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и

техногенного характера

Код строки	Наименование документа	Дата документа	N документа

Раздел 2. Информация о создании, наличии, использовании и восполнении резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Вид материальных ресурсов	Код строки	Единицы измерения	Планируемые объемы на 1 января отчетного года	Наличие по состоянию на 1 января отчетного года	Доля от планируемого объема на 1 января отчетного года	Использовано за отчетный период	Восполнено за отчетный период (заложено)	Планируемые объемы на 1 января года, следующего за отчетным	Наличие на 1 января года, следующего за отчетным	Доля от планируемого объема на 1 января года, следующего за отчетным	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1. Продовольствие	1										
Мука	11										
Крупа	12										
Консервы мясные	13										
Другое	14										
2. Вещевое имущество	2										
Палатки	21										

Одежда теплая	22											
Обувь	23											
Постельные принадлежности	24											
Другое	25											
3. Строительные материалы	3											
Цемент	31											
Шифер	32											
Стекло	33											
Трубы	34											
Кабельная продукция и др.	35											
4. Медикаменты	4											
Лекарства	41											
Перевязочные средства	42											
Медицинское оборудование	43											
5. Нефтепродукты	5											
Автомобильный бензин	51											
Дизельное топливо	52											
Мазут	53											

Другие горюче-смазочные материалы	54												
6. Другие материальные ресурсы	6												
	61												
	62												
	63												
	64												
	65												
	66												
	67												
	68												
	69												

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 5
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения о чрезвычайных ситуациях, связанных с объектами электроэнергетики
КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ
ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 1.3 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Раздел 1. Сведения о чрезвычайных ситуациях (далее - ЧС), связанных с объектами электроэнергетики

Показатель	Код строки	ЧС локального характера за отчетный месяц	ЧС муниципального характера за отчетный месяц	ЧС межмуниципального характера за отчетный месяц	ЧС регионального характера за отчетный месяц	ЧС межрегионального характера за отчетный месяц	ЧС федерального характера за отчетный месяц	ЧС локального характера с начала года	ЧС муниципального характера с начала года	ЧС межмуниципального характера с начала года	ЧС регионального характера с начала года	ЧС межрегионального характера с начала года	ЧС федерального характера с начала года
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Количество ЧС, шт.	10												
Пострадало всего, чел.	20												
в том числе:													
погибло	21												
умерло от полученных травм в медицинских учреждениях	22												
травмировано	23												
спасено	24												
Нарушены условия жизнедеятельно	30												

сти, чел.													
Материальный ущерб, млн. руб.	40												
Зона чрезвычайных ситуаций, кв. км	50												
Силы и средства, задействованные в течение месяца в ликвидации ЧС, в том числе													
личный состав, чел.	60												
техника, ед.	70												

Раздел 2. Причины возникновения ЧС и принятые меры по предупреждению возникновения возможных ЧС

Наименование	Код строки	ЧС локального характера за отчетный месяц	ЧС муниципального характера за отчетный месяц	ЧС межмуниципального характера за отчетный месяц	ЧС регионального характера за отчетный месяц	ЧС межрегионального характера за отчетный месяц	ЧС федерального характера за отчетный месяц	Примечание
Основные причины имевших место ЧС	80							
Принятые меры по предупреждению возникновения	90							

возможных ЧС								
--------------	--	--	--	--	--	--	--	--

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 6
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения о подразделениях пожарной охраны на объектах электроэнергетики
КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ
ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 1.4 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 10 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающей организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно -правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о подразделениях пожарной охраны на объектах электроэнергетики

Код строки	Наименование объекта, охраняемого подразделением пожарной охраны по договору	Местонахождение охраняемого объекта	Наименование подразделения пожарной охраны, обеспечивающего охрану объекта от пожара	Номер договора о тушении и пожаров и срок договора	Количество личного состава пожарной охраны, чел.	Количество пожарных автоцистерн, ед.	Количество пожарных автонасосов, ед.	Другая пожарная техника (перечислить)	Количество работников, входящих в добровольные пожарные формирования, чел.	Наличие у пожарного подразделения функций по проведению аварийно-спасательных работ	ФИО лица, отвечающего за вопросы пожарной безопасности	Рабочий телефон лица, отвечающего за вопросы пожарной безопасности	Мобильный телефон лица, отвечающего за вопросы пожарной безопасности	Электронная почта лица, отвечающего за вопросы пожарной безопасности	Примечание
1															

2																	
3																	
4																	
5																	
6																	
7																	
8																	
9																	
10																	
11																	
12																	
13																	
14																	
15																	
16																	
17																	
18																	
...																	
250																	

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 7
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения о потребности и наличии резервных источников снабжения электрической энергией
КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ
ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 1.5 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартальная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающей организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно -правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Наличие резервных источников снабжения электрической энергией
(далее – РИСЭЭ)

Мощность РИСЭЭ, кВт	Имеется в наличии РИСЭЭ, шт.		Перспективная потребность в РИСЭЭ, шт.		Планируется приобрести в текущем году, шт. - квартал		Приобретено фактически, шт. - квартал	
	передвижн ые	стационарн ые	передвижные	стационарн ые	передвижн ые	стационарные	передвижны е	стационарн ые

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 8
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения о поддержании сил и средств субъектов электроэнергетики в постоянной готовности к выезду на аварии и проведению работ по их ликвидации
КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ
ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 1.6 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартальная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающей организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно -правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о мобильных подразделениях

Наименование мобильного подразделения	Численность личного состава мобильных подразделений, чел.	Количество автомобильной техники, в том числе, ед.					Примечан ие
		всего	повышенной проходимос ти	тракторно й	грузоподъемно й	специальн ой	

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 9
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Прогнозный баланс топлива (по подготовке и прохождению отопительного сезона)
КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ
ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 1.7 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	на III квартал текущего года - до 20 июня текущего года; на IV квартал текущего года - до 10 сентября текущего года; на I квартал следующего года - до 25 сентября текущего года	периодическая

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Отчетный период		Наименование электростанции	Код электростанции (по КПО)	Причины изменения прогнозного баланса топлива
год	месяц			

Раздел 1. Прогнозный баланс топлива

Период	Код строки	Выработка электрической энергии, тыс. кВт·ч	Отпуск тепловой энергии, Гкал	Поставка, т, тыс. м3					Расход, т, тыс. м3					Норматив запаса на начало периода, т				Расчетный запас на начало периода, т				Норматив запаса на конец периода, т				Расчетный запас на конец периода, т			
				уголь	мазут	дизельное топливо	газ естественный	торф	уголь	мазут	дизельное топливо	газ естественный	торф	уголь	мазут	дизельное топливо	торф	уголь	мазут	дизельное топливо	торф	уголь	мазут	дизельное топливо	торф				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
III	30																												

Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 10
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения о работе тепловой электростанции за ____ год
КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ
ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 2.1 приложения N 2 приказа Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

--

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающей организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно -правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Общие сведения

Показатель	Код строки	Значение показателя
1	2	3
Установленная электрическая мощность на конец года, кВт	1	
Установленная тепловая мощность на конец года (всего), Гкал/ч	2	
в том числе:		
установленная тепловая мощность турбоагрегатов на конец года, Гкал/ч	3	
Величина изменения установленной электрической мощности (всего), кВт	4	
в том числе:		
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/ч	9	
Средняя установленная электрическая мощность за отчетный год, кВт	10	
Средняя установленная тепловая мощность турбоагрегатов за отчетный год, Гкал/ч	11	
Число часов использования среднегодовой электрической мощности, ч	12	
Число часов использования среднегодовой мощности турбоагрегатов, ч	13	
Средняя рабочая электрическая мощность за отчетный год, кВт	53	
Максимум электрической нагрузки за отчетный год, кВт	14	
Максимум тепловой нагрузки за отчетный год, Гкал/ч	15	
Величина ограничения установленной мощности (всего), кВт	16	
в том числе:		
технические ограничения установленной мощности, кВт	17	
временные ограничения установленной мощности сезонного действия, кВт	18	
временные ограничения установленной мощности длительного действия, кВт	19	
временные ограничения установленной мощности аperiodического действия, кВт	20	

Раздел 2. Эксплуатационные данные

Показатель	Код строки	Значение показателя
1	2	3
Выработано электрической энергии (всего), тыс. кВт·ч	21	
в том числе:		
выработано электрической энергии по теплофикационному циклу, тыс. кВт·ч	22	

выработано электрической энергии по конденсационному циклу, тыс. кВт·ч	23	
Отпущено тепловой энергии (всего), Гкал	24	
в том числе:		
отпущено тепловой энергии электростанцией, Гкал	25	
в том числе:		
отпущено тепловой энергии электростанцией отработавшим паром, Гкал	26	
отпущено тепловой энергии котельной, Гкал	27	
отпущено тепловой энергии электробойлерной, Гкал	54	
отпущено тепловой энергии утилизационным теплом, Гкал	55	
Расход электрической энергии по электростанции на собственные производственные нужды на выработку электрической энергии, тыс. кВт·ч	28	
Расход электрической энергии по электростанции на собственные производственные нужды на отпуск тепловой энергии, тыс. кВт·ч	29	
Расход электрической энергии по котельной на собственные производственные нужды, тыс. кВт·ч	30	
Отпущено электрической энергии, тыс. кВт·ч	31	
Норматив удельного расхода топлива на отпущенную электрическую энергию, г/кВт·ч	32	
Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию общих, кг/Гкал	33	
Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию по электростанции, кг/Гкал	34	
Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию по котельной, кг/Гкал	35	

Фактический удельный расход топлива на отпущенную электрическую энергию, г/кВт·ч	36	
Фактический удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию (общий), кг/Гкал	37	
Фактический удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию по электростанции, кг/Гкал	38	
Фактический удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию по котельной, кг/Гкал	39	
Удельный расход электрической энергии на собственные производственные нужды на выработку электрической энергии, %	40	
Удельный расход электрической энергии на собственные производственные нужды на отпуск тепловой энергии по электростанции, кВт·ч/Гкал	41	
Удельный расход электрической энергии на собственные нужды на отпуск тепловой энергии по котельной, кВт·ч/Гкал	42	
Расход условного топлива (всего) по нормативам на фактический отпуск электрической и тепловой энергии, т у.т.	43	
Расход условного топлива по нормативам на фактический отпуск электрической энергии, т у.т.	44	
Расход условного топлива по нормативам на фактический отпуск тепловой энергии (всего), т у.т.	45	
Расход условного топлива по нормативам на фактический отпуск тепловой энергии электростанцией, т у.т.	46	
Расход условного топлива по нормативам на фактический отпуск тепловой энергии котельной, т у.т.	47	
Фактический расход условного топлива (всего), т у.т.	48	
Фактический расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию, т у.т.	49	

Фактический расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию (всего), т у.т.	50	
Фактический расход условного топлива на отпущенную электростанцией тепловую энергию, т у.т.	51	
Фактический расход условного топлива на отпущенную котельной тепловую энергию, т у.т.	52	

Раздел 3. Баланс топлива

Наименование	Код строки	Остаток топлива на начало года, т, тыс. м3	Приход топлива за год, т, тыс. м3	Израсходовано топлива за год, т, тыс. м3			Остаток топлива на конец года, т, тыс. м3	Качество сожженного топлива, т, тыс. м3			Стоимость сожженного топлива, тыс. руб.	
				всего	в том числе на отпуск электрической и тепловой энергии			теплота сгорания, ккал/кг, ккал/м3	влажность, %	зольность, %	всего	в том числе доставка
					натурального	условного						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Нефтетопливо	41											
в том числе по видам												
Газ	43											
в том числе по видам												
Уголь	44											
в том числе по видам												

в том числе каменный уголь (всего)	45											
Торф	46											
Сланцы	47											
Дрова	48											
Прочие виды топлива	49											
Итого	50											

Раздел 4. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 11
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. Приказа Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения о работе гидроэлектростанций и (или) иных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 2.2 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Общие сведения

Показатель	Код строки	Значение показателя
Установленная мощность электростанции на конец отчетного 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 электростанции на конец отчетного года, кВт	5	
Средняя рабочая мощность электростанции за отчетный год, кВт	6	
Средняя установленная мощность по гидрогенераторам за отчетный год, кВт	7	
Число часов использования средней за отчетный год установленной мощности, ч	8	
Величина ограничения установленной мощности (всего), кВт	9	
в том числе:		
технические ограничения установленной мощности, кВт	10	
временные ограничения установленной мощности сезонного действия, кВт	11	
временные ограничения установленной мощности длительного действия, кВт	12	
временные ограничения установленной мощности аperiодического действия, кВт	13	

Раздел 2. Баланс воды

млн. м³

Показатель	Код строки	Значение показателя
Запас воды в водохранилище на начало отчетного года	21	
Полный приток	22	
Полный расход	23	
в том числе:		
на выработку электрической энергии	24	
на холостые сбросы	25	
Фильтрация и утечка через гидроузел	26	
Водопотребление другими отраслями народного хозяйства	27	

Раздел 3. Эксплуатационные данные

Показатель	Код строки	Значение показателя
Максимум нагрузки за отчетный год, тыс. кВт	21	
Выработано электрической энергии (всего), тыс. кВт·ч	22	
Отпущено электрической энергии с шин, тыс. кВт·ч	23	
Расход электрической энергии на собственные производственные нужды, тыс. кВт·ч	24	
Удельный расход электрической энергии на собственные нужды, %	25	
Коэффициент технического использования гидроагрегатов, %	26	
Общий простой гидроагрегатов, ч	27	
в том числе простой гидроагрегатов в аварийном режиме, ч	28	

Раздел 4. Характеристика водотока

1. Наименование реки (водоема) _____
2. Характеристика водного режима в отчетном году
(средний, маловодный или многоводный) _____

Раздел 5. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 12
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения о наличии мазутных емкостей и угольных складов
на электростанциях
за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 2.3 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Объем мазутных емкостей и угольных складов на конец отчетного года

Наименование электростанции	Код строки	Проектный объем угольных складов, тыс. т	Фактический объем угольных складов, тыс. т	Причина изменения объема угольных складов	Проектный объем мазутных емкостей, тыс. т	Фактический объем мазутных емкостей, тыс. т	Причина изменения объема мазутных емкостей

--	--	--	--	--	--	--	--

Раздел 2. Объем емкостей для дизельного и газотурбинного топлива на конец отчетного года

Наименование электростанции	Код строки	Проектный объем емкостей для дизельного топлива, тыс. т	Фактический объем емкостей для дизельного топлива, тыс. т	Причина изменения объема емкостей для дизельного топлива	Проектный объем емкостей для газотурбинного топлива, тыс. т	Фактический объем емкостей для газотурбинного топлива, тыс. т	Причина изменения объема емкостей для газотурбинного топлива

Раздел 3. Количество и объем емкостей для хранения нефтепродукта на конец отчетного года

Наименование электростанции	Код строки	Фактическое количество и объем емкостей для хранения мазута, шт.·(м3)	Фактическое количество и объем емкостей для хранения дизельного топлива, шт.·(м3)	Фактическое количество и объем емкостей для хранения газотурбинного топлива, шт.·(м3)

Раздел 4. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 13
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения о производстве электрической и тепловой энергии
за _____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 2.4 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающей организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно -правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Производство и отпуск электрической энергии

тыс. кВт·ч

Показатель	Код строки	Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	с начала года
1	2	3	4
Выработка электрической энергии	10		
в том числе:			
гидроэлектростанцией, гидроаккумулирующей электростанцией (далее - ГЭС, ГАЭС)	20		
иным генерирующим объектом, функционирующим на основе использования возобновляемых источников энергии	30		
теплоэлектростанцией (далее - ТЭС), всего	40		
в том числе по группам оборудования			
теплоэлектростанцией по теплофикационному циклу	50		
в том числе по группам оборудования			
теплоэлектростанцией по конденсационному циклу	60		

в том числе по группам оборудования			
атомной электростанцией (далее - АЭС)	70		
блок-станцией	80		
Поступление электрической энергии	90		
Расход электрической энергии на собственные нужды	100		
в том числе:			
ГЭС, ГАЭС	110		
иным генерирующим объектом, функционирующим на основе использования возобновляемых источников энергии	120		
ТЭС, всего	130		
в том числе по группам оборудования			
ТЭС на выработку электрической энергии	14		
по группам оборудования			
ТЭС на отпуск тепловой энергии	150		
в том числе по группам оборудования			
АЭС	160		
блок-станцией	170		
Отпуск электрической энергии с шин	180		
в том числе:			
ГЭС, ГАЭС	190		
иного генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии	200		

ТЭС	210		
в том числе по группам оборудования			
АЭС	220		
блок-станции	230		
Суммарный расход электрической энергии на станции	245		
Потери электрической энергии в станционной сети	250		
Фактический небаланс на станции	255		
Отпуск электрической энергии в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и электрические сети, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям и иным лицам	280		
Полезный отпуск электрической энергии для станции	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 из внешней сети, включая насосный режим ГАЭС	292		
Расход электрической энергии на производственные и хозяйственные нужды	260		
в том числе:			
на отпуск тепловой энергии на электробойлерных установках	261		
на отпуск тепла в котельной	262		
на перекачивающие насосные установки теплосети станции	263		

на станцию, находящуюся в консервации или в резерве	264		
на станцию, работающую в режиме котельной	265		
на закачку воды ГАЭС	266		
на прочие производственные нужды	267		
Расход электрической энергии на хозяйственные нужды	268		

Раздел 2. Производство и отпуск тепловой энергии

Показатель	Код строки	Гкал	
		Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	с начала года
Отпуск тепловой энергии станциями и котельными с коллекторов	610		
в том числе:			
с коллекторов ТЭС	620		
по группам оборудования			
из них:			
отработавшим паром	660		
котельными	680		
электробойлерными	690		
Полезный отпуск от источников теплоснабжения	694		
в том числе:			
присоединенным потребителям	695		

в тепловую сеть	696		
-----------------	-----	--	--

Раздел 3. Расход условного топлива

Показатель	Код строки	Плановое значение показателя		Фактическое значение показателя	
		на отчетный месяц	с начала года	за отчетный месяц	с начала года
Расход условного топлива на ТЭС, т у.т.	510				
в том числе по группам оборудования					
Расход условного топлива на ТЭС на отпуск электрической энергии, т у.т.	520				
в том числе по группам оборудования					
Расход условного топлива на ТЭС на отпуск тепловой энергии, т у.т.	530				
в том числе по группам оборудования					
Удельный расход условного топлива на ТЭС на выработку электрической энергии, г/кВт·ч	540				
в том числе по группам оборудования					
Удельный расход условного топлива на ТЭС на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал	550				
в том числе по группам оборудования					
Расход условного топлива котельными, т у.т.	560				
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными, кг/Гкал	570				

Раздел 4. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 14
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения о перетоках электрической энергии между станцией
и смежными субъектами
за _____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 2.5 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Поступление и отпуск электрической энергии на станции с детализацией по смежным сетевым субъектам

тыс. кВт·ч

Показатель	N строки	Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	с начала года
1	2	3	4

1. Поступление электрической энергии из единой национальной (общероссийской) электрической сети и электрических сетей, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям и иным лицам	90		
1.1. Поступление электрической энергии из единой национальной (общероссийской) электрической сети	91		
в том числе по филиалам организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью			
1.2. Поступление электрической энергии из электрических сетей территориальных сетевых организаций	93		
в том числе по территориальным сетевым организациям			
1.3. Поступление электрической энергии из электрических сетей, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иным лицам	94		
2. Отпуск электрической энергии в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и электрические сети, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям и иным лицам	280		
2.1. Отпуск электрической энергии в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	281		
в том числе по филиалам организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью			
2.2. Отпуск электрической энергии в электрические сети территориальных сетевых организаций	283		
в том числе по территориальным сетевым организациям			
2.3. Отпуск электрической энергии в электрические сети, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иным лицам	284		

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 15
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения об использовании установленной генерирующей мощности
субъектов электроэнергетики
за _____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:

Субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 2.6 приложения N 2 к Приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная
---	---	-------------

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Использование установленной электрической мощности

Показатель	Код строки	Плановое значение показателя		Фактическое значение показателя	
		на отчетный месяц	с начала года	за отчетный месяц	с начала года
1	2	3	4	5	6
Установленная мощность на начало отчетного периода	1				
в том числе:					
гидроэлектростанций,	11				

гидроаккумулирующих электростанций (далее - ГЭС, ГАЭС)					
иных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии	12				
теплоэлектростанций (далее - ТЭС)	13				
в том числе по группам оборудования					
атомных электростанций (далее - АЭС)	14				
блок-станций	15				
Ввод мощности в эксплуатацию	2				
в том числе:					
ГЭС, ГАЭС	21				
иных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии	22				
ТЭС	23				
в том числе по группам оборудования					
АЭС	24				
блок-станций	25				
Демонтаж мощности	3				
в том числе:					

ГЭС, ГАЭС	31				
иных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии	32				
ТЭС	33				
в том числе по группам оборудования					
АЭС	34				
блок-станций	35				
Изменение установленной мощности за счет перемаркировок	4				
в том числе:					
ГЭС, ГАЭС	41				
иных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии	42				
ТЭС	43				
в том числе по группам оборудования					
АЭС	44				
блок-станций	45				
Изменение установленной мощности за счет приема (+) или передачи (-) генерирующего оборудования от других организаций	104				

в том числе:					
ГЭС, ГАЭС	1041				
иных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии	1042				
ТЭС	1043				
в том числе по группам оборудования					
АЭС	1044				
блок-станций	1045				
Установленная мощность на конец отчетного периода	5				
в том числе:					
ГЭС, ГАЭС	51				
иных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии	52				
ТЭС	53				
в том числе по группам оборудования					
АЭС	54				
блок-станций	55				
Средняя за отчетный период установленная мощность	6				

в том числе:					
ГЭС, ГАЭС	601				
иных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии	602				
ТЭС	603				
в том числе по группам оборудования					
АЭС	604				
блок-станций	605				
Ограничения использования установленной мощности	7				
в том числе:					
технические ограничения использования установленной мощности	100				
из них по видам ограничений					
временные ограничения использования установленной мощности длительного действия	200				
из них по видам ограничений					
временные ограничения использования установленной мощности сезонного действия	300				
из них по видам ограничений					

временные ограничения использования установленной мощности аperiodического действия	400				
из них по видам ограничений					
Ограничения использования установленной мощности	7				
в том числе:					
технические	100				
из них по видам ограничений					
сезонные	200				
из них по видам ограничений					
временные	300				
из них по видам ограничений					
системные	400				
из них 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				
- турбин - в капитальный и средний ремонты	61				
- турбин - в текущий ремонт	62				
- котлов, вспомогательного оборудования - в капитальный и средний ремонты	63				
- котлов, вспомогательного оборудования - в текущий ремонт	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 перетоков	88				

Раздел 2. Тепловая мощность ТЭС

Гкал/ч

Показатель	Код строки	Плановое значение показателя		Фактическое значение показателя	
		на отчетный месяц	с начала года	за отчетный месяц	с начала года
Установленная мощность на начало отчетного периода	101				
в том числе по группам оборудования					
Ввод мощности в эксплуатацию	102				
в том числе по группам оборудования					
Демонтаж мощности	103				
в том числе по группам оборудования					
Изменение установленной мощности за счет перемаркировок	104				
в том числе по группам оборудования					
Изменение установленной мощности за счет приема (+) передачи (-) от других организаций	107				
в том числе по группам оборудования					
Установленная мощность на конец отчетного периода	105				
в том числе по группам оборудования					
Средняя за отчетный период установленная мощность	106				

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 16
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Региональный баланс
электрической энергии гарантирующего поставщика за _____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 2.7 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Поступление (прием) электрической энергии в точках поставки на оптовом и розничном рынках

тыс. кВт·ч

Показатель	Код строки	Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	с начала года
1. Поступление (прием) электрической энергии в точках поставки на оптовом и розничном рынках электрической энергии по границам балансовой принадлежности (в несальдированном виде)	100		
1.1. Поступление (прием) электрической энергии из единой национальной (общероссийской) электрической сети	101		
в том числе по филиалам организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью			

1.2. Поступление (прием) электрической энергии от электростанций	102		
в том числе по электростанциям			
1.3. Поступление (прием) электрической энергии от гарантирующих поставщиков, энергосбытовых организаций, расположенных на территориях соседних субъектов Российской Федерации	103		
в том числе по гарантирующим поставщикам, энергосбытовым организациям			
1.4. Поступление (прием) электрической энергии от гарантирующих поставщиков, энергосбытовых организаций, расположенных на территории того же субъекта Российской Федерации	104		
в том числе по гарантирующим поставщикам, энергосбытовым организациям			

Раздел 2. Отпуск (отдача) электрической энергии в точках поставки на оптовом и розничном рынках

тыс. кВт·ч

Показатель	Код строки	Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	с начала года
2. Отпуск (отдача) электрической энергии в точках поставки на оптовом и розничном рынках электрической энергии по границам балансовой принадлежности (в несальдированном виде)	200		
2.1. Отпуск (отдача) электрической энергии в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	201		
в том числе по филиалам организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью			

2.2. Отпуск (отдача) электрической энергии электростанциям	202		
в том числе по электростанциям			
2.3. Отпуск (отдача) электрической энергии гарантирующим поставщикам, энергосбытовым организациям, расположенным на территориях соседних субъектов Российской Федерации	203		
в том числе по гарантирующим поставщикам, энергосбытовым организациям			
2.4. Отпуск (отдача) электрической энергии гарантирующим поставщикам, энергосбытовым организациям, расположенным на территории того же субъекта Российской Федерации	204		
в том числе по гарантирующим поставщикам, энергосбытовым организациям			

Раздел 3. Сальдо перетоков с учетом прочих поступлений и отдачи электрической энергии на розничном рынке

тыс. кВт·ч

Показатель	Код строки	Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	с начала года
3. Сальдо перетоков с учетом прочих поступлений и отдачи электрической энергии на розничном рынке электрической энергии	400		
3.1. Поступление от потребителей электрической энергии, имеющих собственные источники электрической энергии (блок-станции)	401		
в том числе по блок-станциям			
3.2. Поступление от генерирующих компаний - субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности по договорам на розничном рынке	402		

в том числе по электростанциям			
3.3. Поступление электрической энергии на розничном рынке от покупателей электрической энергии - субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности	403		
в том числе по покупателям электрической энергии - субъектам оптового рынка электрической энергии и мощности			
3.4. Экспорт-импорт электрической энергии	404		
в том числе по направлениям экспорта-импорта			
3.5. Отпуск собственным потребителям в счет электрической энергии, приобретенной ими самостоятельно на оптовом рынке электрической энергии и мощности по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед	405		

Раздел 4. Распределение электрической энергии

тыс. кВт·ч

Показатель	Код строки	Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	с начала года
4. Распределение электрической энергии гарантирующим поставщиком	500		
4.1. Отпуск электрической энергии потребителям (за исключением электростанций и сетевых организаций)	501		
4.1.1. Отпуск электрической энергии потребителям, имеющим блок-станции	5011		
в том числе по потребителям			
4.2. Отпуск электрической энергии территориальным сетевым организациям	502		

4.2.1. Отпуск электрической энергии на производственные нужды территориальных сетевых организаций	5021		
4.2.2. Отпуск электрической энергии на компенсацию потерь электрической энергии в электрических сетях территориальных сетевых организаций	5022		
в том числе по территориальным сетевым организациям			
нагрузочные потери, учтенные в узловых ценах (справочно)	5		
4.3. Отпуск электрической энергии объектам генерации на производственные нужды	503		
4.4. Хозяйственные нужды гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации	504		
5. Небаланс	600		
6. Выработка электрической энергии блок-станциями	700		

Раздел 5. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 17
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения об отпуске электрической энергии в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть и отпуске электрической энергии из единой национальной (общероссийской) электрической сети за _____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 2.8 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по	вида деятельности	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа	организационно-правовой	формы собственности

	ОКПО	по ОКВЭД2		управления по ОКОГУ	формы по ОКОПФ	по ОКФС

Раздел 1. Поступление (прием) электрической энергии в электрические сети филиалов организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью

тыс. кВт·ч

Показатель	Код строки	Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	с начала года
1. Поступление (прием) электрической энергии в электрические сети филиалов организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью	100		
1.1. Поступление (прием) электрической энергии от смежных филиалов организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью	101		
в том числе по перечню филиалов организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью			
1.2. Поступление (прием) электрической энергии от электростанций	102		
в том числе по электростанциям			
1.3. Поступление (прием) электрической энергии по сечениям экспортно-импортных операций	103		
в том числе по сечениям учета			

Раздел 2. Отпуск электрической энергии из электрических сетей филиалов организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью

Показатель	Код строки	Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	с начала года
2. Отпуск из электрических сетей филиалов организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью	200		
2.1. Отпуск электрической энергии в смежные филиалы организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью	201		
в том числе по перечню филиалов организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью			
2.2. Отпуск электрической энергии в электрические сети электростанций	202		
в том числе по электростанциям			
2.3. Отпуск электрической энергии в электрические сети территориальных сетевых организаций	203		
2.4 Отпуск электрической энергии потребителям - субъектам оптового рынка электрической энергии и мощности (в рамках договоров оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети)	204		
в том числе по сечениям учета			
2.5 Отпуск электрической энергии по сечениям экспортно-импортных операций	205		
в том числе по сечениям учета			

Раздел 3. Технологический расход электрической энергии в электрических

сетях

тыс. кВт·ч

Показатель	Код строки	Фактическое значение показателя	
		за отчетный месяц	с начала года
3. Технологический расход электрической энергии в электрических сетях	300		

Раздел 4. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 18
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. Приказа Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения о движении топлива
за _____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 2.9 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Поставка и расход газа за месяц

Наименование	Код строки	Приход газа, тыс. м3						Расход газа		
		всего, тыс. м3	по регулируем	сверх согласованн	по договору от	сверх согласован	биржево го	всего, тыс. м3	на производс	на производст

			ым ценам в согласованном объеме (лимитный)	ых объемов по регулируемым ценам с применением коэффициентов (сверхлимитный)	независимых поставщиков	ных объемов от независимых поставщиков				тво, тыс. м3	во, тонн условного топлива (далее - т у.т.)
Газ естественный	10										
Газ природный	1000001										
Газ попутный	1000002										
Газ искусственный	11										

Раздел 2. Движение твердого и жидкого топлива за месяц

Наименование	Код строки	Запас топлива на складах электростанций на начало месяца, т	Приход топлива за отчетный месяц, т	Расход топлива за отчетный месяц, т	В т.ч. расход топлива на производство, т	Запас топлива на складах электростанций на конец месяца, т	Прочие изменения запасов за месяц, (+, -), т	В т.ч. неснижаемый нормативный запас топлива на складах электростанций, т	Кроме того, неизвлекаемый ("мертвый") объем, т	Приход нефтепродукта за отчетный месяц по сухой массе, т	Расход топлива на производство, т у.т.
Нефтепродукто	20										
Топливо газотурбинное	2000001										
Топливо дизельное	2000002										
Мазут топочный	2000003										

Мазут прочий	2000004											
Нефтетопливо прочее	2000005											
Твердое топливо	30											
Уголь	40											
в том числе по видам и маркам	4000001											
Торф	50											
Прочие виды твердого топлива	70											
Сжиженный газ	80											
Прочие виды топлива	90											

Раздел 3. Стоимость поставленного и сожженного газа за месяц (без НДС)

Наименование	Код строки	Стоимость поставленного газа						Стоимость сожженного газа, тыс. руб
		всего, тыс. руб.	по регулируемым ценам в согласованном объеме (лимитный), тыс. руб.	сверх согласованных объемов по регулируемым ценам с применением коэффициентов (сверхлимитный), тыс. руб.	по договору от независимых поставщиков, тыс. руб.	сверх согласованных объемов от независимых поставщиков, тыс. руб.	биржевого, тыс. руб.	
Газ естественный	10							

Газ природный	1000001							
Газ попутный	1000002							
Газ искусственный	11							

Раздел 4. Стоимость поставленного и сожженного твердого и жидкого топлива за месяц (без НДС)

Наименование	Код строки	Стоимость поставленного топлива, тыс. руб.	В т.ч. стоимость доставки, тыс. руб.	Стоимость сожженного топлива, тыс. руб.
Нефтетопливо	20			
Топливо газотурбинное	2000001			
Топливо дизельное	2000002			
Мазут топочный	2000003			
Мазут прочий	2000004			
Нефтетопливо прочее	2000005			
Твердое топливо	30			
Уголь	40			
в том числе по видам и маркам	4000001			
Торф	50			
Прочие виды твердого топлива	70			
Сжиженный газ	80			

Прочие виды топлива	90			
---------------------	----	--	--	--

Раздел 5. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 19
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Расчет потребности в топливе
на производство электрической и тепловой энергии
на ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 2.10 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 15 мая года, предшествующего плановому периоду	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Расчет потребности в условном топливе

Период	Код строки	Выработка электрической энергии, тыс. кВт·ч	Отпуск электрической энергии, тыс. кВт·ч	Удельный расход топлива на отпуск электрической энергии, г/кВт·ч	Расход условного топлива на отпуск электрической энергии, т у.т.	Отпуск тепловой энергии, Гкал	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, т у.т.	Расход условного топлива, всего, т у.т.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Итого на год									
I квартал									
январь									
февраль									
март									
II квартал									
апрель									
май									
июнь									
III квартал									
июль									
август									
сентябрь									
IV квартал									
октябрь									
ноябрь									
декабрь									

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

Топливо	Код строки	Потребность в топливе																										
		на год			на I квартал			на январь			на февраль			на март			на II квартал			на апрель			на май			на июнь		
		т	у.т.	переводной коэффициент	т	у.т.	переводной коэффициент	т	у.т.	переводной коэффициент	т	у.т.	переводной коэффициент	т	у.т.	переводной коэффициент	т	у.т.	переводной коэффициент	т	у.т.	переводной коэффициент	т	у.т.	переводной коэффициент	т	у.т.	переводной коэффициент
тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3	тыс. м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Топливо, всего	20																											
Газ естественный	21																											
в т.ч.																												
Газ природный																												
Газ попутный																												
Газ искусственный	22																											
Нефтепродукты	30																											
в т.ч.																												

Топливо	Код строки																								
		на III квартал			на июль			на август			на сентябрь			на IV квартал			на октябрь			на ноябрь			декабрь		
		т у.т.	пере водн ой коэф фици ент	т, тыс. м3	т у.т.	пере водн ой коэф фици ент	т, тыс. м3	т у.т.	пере водн ой коэф фици ент	т, тыс. м3	т у.т.	пере водн ой коэф фици ент	т, тыс. м3	т у.т.	пере водн ой коэф фици ент	т, тыс. м3	т у.т.	пере водн ой коэф фици ент	т, тыс. м3	т у.т.	пере водн ой коэф фици ент	т, тыс. м3	т у.т.	пере водн ой коэф фици ент	т, тыс. м3
1	2	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
Топливо , всего	20																								
Газ естеств енный	21																								
в т.ч.																									
Газ природн ый																									
Газ попутны й																									
Газ искусст венный	22																								
Нефтет опливо	30																								
в т.ч.																									
Мазут																									

Дизельное топливо																				
Газотурбинное топливо																				
Прочее нефтетопливо																				
Уголь	40																			
в т.ч. по месторождениям																				
Торф	50																			
Сжиженный газ	80																			
Прочее топливо	55																			
Небаланс	70																			

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 20
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Отчет о тепловой экономичности электростанции
за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 2.11 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 28 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Тепловая экономичность электростанции

Наименование	Код строки	Код группы	Вид проектного топлива	N энергоблока (турбины, котла)	Среднемесячная установленная электрическая мощность (фактическое значение), МВт	Средняя нагрузка в часы рабочей мощности (фактическое значение), МВт	Среднемесячная установленная тепловая мощность турбоагрегатов (фактическое значение), Гкал/ч	Число часов использования средней установленной электрической мощности (фактическое значение), ч	Число часов использования тепловой мощности турбоагрегатов (фактическое значение), ч	Отпуск тепла внешним потребителям, всего (фактическое значение), Гкал	Отпуск тепла внешним потребителям с горячей водой (фактическое значение), Гкал	Отпуск тепла внешним потребителям отработавшим паром (фактическое значение), Гкал	Отпуск тепла внешним потребителям от пиковых водогрейных котлов (далее - ПВК) (фактическое значение), Гкал	Отпуск электрической энергии (фактическое значение), тыс. кВт·ч	Расход тепла на собственные нужды турбоагрегатов (фактическое значение), Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Итого по электростанции															
в том числе по группам оборудования															

Коэффициент увеличения расхода топлива энергетическими котлами на отпуск электрической энергии при условном отсутствии отпуска тепла от турбоагрегатов (фактическое значение)	Коэффициент увеличения расхода топлива энергетическими котлами на отпуск тепла при условном отсутствии и отпуска тепла от турбоагрегатов (фактическое значение)	Расход электрической энергии и на собственные нужды на производстве (фактическое значение), тыс. кВт·ч	Расход электрической энергии на собственные нужды на производстве (фактическое значение), тыс. кВт·ч	Расход электрической энергии на собственные нужды на производстве (фактическое значение), тыс. кВт·ч	Расход электрической энергии на собственные нужды на производстве (фактическое значение), тыс. кВт·ч	Расход электрической энергии на собственные нужды на производстве (фактическое значение), тыс. кВт·ч	Расход электрической энергии на собственные нужды турбоагрегатов (фактическое значение), тыс. кВт·ч	Расход электрической энергии на собственные нужды турбоагрегатов (номинальное значение), тыс. кВт·ч	Расход электрической энергии на собственные нужды турбоагрегатов (номинальное значение), тыс. кВт·ч	Расход электрической энергии на циркуляционные насосы (фактическое значение), тыс. кВт·ч	Расход электрической энергии на циркуляционные насосы (номинальное значение), тыс. кВт·ч	Расход электрической энергии на котлов, всего (фактическое значение), тыс. кВт·ч	Расход электрической энергии на котлов, всего (номинальное значение), тыс. кВт·ч	Расход электрической энергии на питательных насосов котлов (фактическое значение), тыс. кВт·ч
33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	

Расход электрической энергии на собственные нужды питательных насосов котлов (номинальное значение)	КПД котлов по прямому балансу, %	Выработка электрической энергии и по теплофикационному циклу (фактическое значение), тыс. кВт·ч	Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу за счет тепла, отпущенного из производственного	Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу за счет тепла, отпущенного из теплофикационного	Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу за счет тепла, отпущенного от конденсатора	Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу за счет тепла, отпущенного от конденсатора	Отпуск тепла турбоагрегатами и внешним потребителям и на собственные нужды, всего (фактическое значение)	Отпуск тепла турбоагрегатами внешним потребителям и на собственные нужды из производственного отбора (фактическое значение)	Отпуск тепла турбоагрегатами внешним потребителям и на собственные нужды из производственного отбора (фактическое значение)	Отпуск тепла турбоагрегатами внешним потребителям и на собственные нужды от конденсатора	Время турбоагрегатов в работе (фактическое значение), ч	Время турбоагрегатов в резерве (фактическое значение), ч	Время работы дублирующего блока в одном корпусе котла (фактическое значение), ч	Резерв экономии топлива при сокращении времени работы в вынужденном режиме	Число пусков турбоагрегатов (фактическое значение)
---	----------------------------------	---	--	--	---	---	--	---	---	--	---	--	---	--	--

е), тыс. кВт·ч			тыс. кВт·ч	отбора (фактическое значение), тыс. кВт·ч	о отбора (фактическое значение), тыс. кВт·ч	(фактическое значение), тыс. кВт·ч	еское значение), Гкал	ское значение), Гкал	(фактическое значение), Гкал	атора (фактическое значение), Гкал				одним корпусом котла, т у.т.	
47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62

Число пусков в турбоагрегатов (плановое значение)	Резерв экономии топлива при сокращении неплановых пусков турбоагрегатов, т у.т.	Давление свежего пара у турбоагрегатов (фактическое значение), кгс/см ²	Давление свежего пара у турбоагрегатов (номинальное значение), кгс/см ²	Резерв экономии топлива из-за отклонения от номинала давления свежего пара перед турбиной, т у.т.	Давление пара в производственном отборе (фактическое значение), кгс/см ²	Давление пара в производственном отборе (номинальное значение), кгс/см ²	Резерв экономии топлива из-за отклонения от номинала давления пара в производственном отборе, т у.т.	Давление пара в теплофикационном отборе (фактическое значение), кгс/см ²	Давление пара в теплофикационном отборе (номинальное значение), кгс/см ²	Резерв экономии топлива из-за отклонения от номинала давления пара в теплофикационном отборе, т у.т.	Расход свежего пара на турбоагрегат, тыс. т	Температура свежего пара у турбоагрегата (фактическое значение), °С	Температура свежего пара у турбоагрегата (номинальное значение), °С	Резерв экономии топлива из-за отклонения от номинального значения температуры пара перед турбиной, т у.т.
63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77

Температура пара после	Температура пара после	Резерв экономии топлива	Давление пара в конденс	Давление пара в конденс	Резерв экономии топлива	Температура охлаждающей	Температура охлаждающей	Температурный напор в	Температурный напор в конденс	Резерв экономии топлива	Температура питательной	Температура питательной	Резерв экономии топлива	Удельный расход тепла брутто

промперегрева (фактическое значение), °С	промперегрева (номинальное значение), °С	из-за отклонения от номинального значения температуры пара после промперегрева, т у.т.	аторе (фактическое значение), кгс/см	аторе (номинальное значение), кгс/см	из-за отклонения от номинального значения давления пара в конденсаторе, т у.т.	й воды на входе в конденсатор (фактическое значение), °С	воды на выходе из конденсатора (фактическое значение), °С	конденсаторе (фактическое значение), °С	аторе (номинальное значение), °С	из-за отклонения от номинального значения температуры пара в конденсаторе, т у.т.	воды (фактическое значение), °С	воды (номинальное значение), °С	из-за отклонения от номинального значения температуры питательной воды, т у.т.	на турбоагрегаты (фактическое значение), ккал/кВт·ч
78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92

Удельный расход тепла брутто на турбоагрегаты (номинальное значение), ккал/кВт·ч	Выработка тепла брутто котлами (фактическое значение), Гкал	Расход питательной воды на котлы (фактическое значение), тыс. т	Время работы котлов (фактическое значение), ч	Расход условного топлива энергетическими котлами, всего, т у.т.	Расход газообразного условного топлива энергетическими котлами, т у.т.	Расход жидкого условного топлива энергетическими котлами, т у.т.	Расход твердого условного топлива энергетическими котлами, т у.т.	Число пусков в котлов (фактическое значение)	Число пусков котлов (номинальное значение)	Резерв экономии топлива вследствие неплановых пусков котлоагрегатов, т у.т.	Температура холодного воздуха (фактическое значение), °С	Температура воздуха на входе в воздухоподогреватель (фактическое значение), °С	Температура уходящих газов (фактическое значение), °С	Температура уходящих газов (номинальное значение), °С	Резерв экономии топлива из-за отклонения от номинального значения температуры уходящих газов, т у.т.	Коэффициент избытка воздуха в режиме сечения котла (фактическое значение)
93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109

Коэф фици ент избыт ка возду ха в режи мном сечени и котла (номи нальн ое значе ние)	Резерв экономии топлива из-за отклоне ния от номиналь ного значения коэффици ента избытка воздуха в режимном сечении, т у.т.	Присос ы воздуха на тракте котлов в сечении измере ния темпера туры уходящ их газов (факти ческое значени е), %	Присос ы воздуха на тракте котлов в сечении измере ния темпера туры уходящ их газ в дымосо с (факти ческое значени е), %	Резерв экономии топлива из-за отклоне ния от номина льного значени я присосо в воздуха на тракте котлов, т у.т.	Присос ы воздуха на тракте котлов в сечении измере ния темпера туры уходящ их газ в дымосо с (факти ческое значени е), %	Потер и тепла с уходя щими газами (факти ческое значе ние), %	Потер и тепла с уходя щими газами (номи нальн ое значе ние), %	Потер и тепла с химич еской и механ ической непол нотой сгора ния (факт ическо е значе ние), %	Потер и тепла с химич еской и механ ической непол нотой сгора ния (номи нальн ое значе ние), %	КПД брутто котлов по обрат ному балан су (факти ческое значе ние), %	КПД брутто котлов по обрат ному балан су (номи нальн ое значе ние), %	Расход электр ической энергии на тягу и дутье (факти ческое значен ие), тыс. кВт·ч	Расход электр ической энергии на тягу и дутье (номи нальн ое значен ие), тыс. кВт·ч	Расход электр ической энергии на пылеп ригото вление (факти ческое значен ие), тыс. кВт·ч	Расход электр ической энергии на пылеп ригото вление (номи нальн ое значен ие), тыс. кВт·ч	Резерв экономии топлива из-за отклонен ия от номиналь ного значения расхода мазута при сжигании каменны х углей, т у.т.
110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 21
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. Приказа Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения о технических характеристиках и показателях работы объектов электросетевого хозяйства за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
Субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 3.1 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 года N 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	виды деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о технологической структуре сетевой организации, количестве подстанций и составе оборудования

Наименование показателя	Код строки	Всего, шт.	Однотрансформаторные, шт.	Оборудованные комплектным распределительным устройством с элегазовой изоляцией, шт.	Оборудованные системами, обеспечивающими сбор и передачу телеметрической информации, шт.	Количество трансформаторов с масляной изоляцией, шт.	Мощность трансформаторов с масляной изоляцией, МВ·А	Количество трансформаторов с сухой изоляцией, шт.	Мощность трансформаторов с сухой изоляцией, МВ·А
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Подстанции уровня напряжения до 6 кВ	101								
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
открытые	102								
закрытые	103								
комплектные	104								
мачтовые	105								
Подстанции уровня напряжения 10 кВ	106								
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
открытые	107								
закрытые	108								
комплектные	109								
мачтовые	110								

Подстанции уровня напряжения 15 - 20 кВ	111									
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
открытые	112									
закрытые	113									
комплектные	114									
мачтовые	115									
Подстанции уровня напряжения 27.5 - 60 кВ	116									
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
открытые	117									
закрытые	118									
комплектные	119									
мачтовые	120									
Подстанции уровня напряжения 110 кВ	121									
Подстанции уровня напряжения 150 кВ	122									
Подстанции уровня напряжения 220 кВ	123									
Подстанции уровня напряжения 330 кВ	124									
Подстанции уровня напряжения 400 кВ	125									

Подстанции уровня напряжения 500 кВ	126								
Подстанции уровня напряжения 750 кВ	127								
Подстанции уровня напряжения 800 кВ	128								
Подстанции уровня напряжения 1150 кВ	129								

Раздел 2. Силовые трансформаторы, автотрансформаторы, используемые для оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетном периоде

Силовые трансформаторы, автотрансформаторы по уровням напряжения и номинальной мощности	Код строки	Всего		Трехобмоточные		Со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания		Сухие		Проработавшие более 25 лет	
		МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.	МВ·А	шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Силовые трансформаторы, всего	101										
силовые трансформаторы среднего второго уровня напряжения (СН2), всего	102										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
силовые трансформаторы уровня напряжения 1 - 6 кВ, всего	103										
из них номинальной мощностью, МВ·А:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x

0,025	104											
0,04	105											
0,05	106											
0,063	107											
0,1	108											
0,125	109											
0,16	110											
0,18	111											
0,25	112											
0,3	113											
0,32	114											
0,4	115											
0,56	116											
0,63	117											
0,75	118											
1	119											
1,25	120											
1,6	121											
1,8	122											
2	123											
2,5	124											

3,2	125											
4	126											
4,2	127											
5,6	128											
6,3	129											
7,5	130											
10	131											
15	132											
16	133											
20	134											
25	135											
31,5	136											
32	137											
40	138											
63	139											
80	140											
силовые трансформаторы уровня напряжения 10 кВ, всего	141											
из них номинальной мощностью, МВ·А:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
0,025	142											
0,04	143											

0,05	144											
0,063	145											
0,1	146											
0,125	147											
0,16	148											
0,18	149											
0,25	150											
0,3	151											
0,32	152											
0,4	153											
0,56	154											
0,63	155											
0,75	156											
1	157											
1,25	158											
1,6	159											
1,8	160											
2	161											
2,5	162											
3,2	163											
4	164											

4,2	165											
5,6	166											
6,3	167											
7,5	168											
10	169											
15	170											
16	171											
20	172											
25	173											
31,5	174											
32	175											
40	176											
63	177											
80	178											
силовые трансформаторы уровня напряжения 15 - 20 кВ, всего	179											
из них номинальной мощностью, МВ·А:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
0,025	180											
0,04	181											
0,05	182											
0,063	183											

0,1	184										
0,125	185										
0,16	186										
0,18	187										
0,25	188										
0,3	189										
0,32	190										
0,4	191										
0,56	192										
0,63	193										
0,75	194										
1	195										
1,25	196										
1,6	197										
1,8	198										
2	199										
2,5	200										
3,2	201										
4	202										
4,2	203										
5,6	204										

6,3	205											
7,5	206											
10	207											
15	208											
16	209											
20	210											
25	211											
31,5	212											
32	213											
40	214											
63	215											
80	216											
силовые трансформаторы среднего первого уровня напряжения (СН1), 27,5 - 60 кВ, всего	217											
из них номинальной мощностью, МВ·А:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
0,1	218											
0,125	219											
0,16	220											
0,18	221											
0,25	222											
0,3	223											

0,32	224											
0,4	225											
0,56	226											
0,63	227											
0,75	228											
1	229											
1,25	230											
1,6	231											
1,8	232											
2	233											
2,5	234											
3,2	235											
4	236											
4,2	237											
5,6	238											
6,3	239											
7,5	240											
10	241											
15	242											
16	243											
20	244											

25	245											
31,5	246											
32	247											
40	248											
63	249											
80	250											
Силовые трансформаторы и автотрансформаторы высокого уровня напряжения (ВН), всего	251											
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
силовые трансформаторы и автотрансформаторы уровня напряжения 110 - 150 кВ, всего	252											
из них номинальной мощностью, МВ·А:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
2,5	253											
63	254											
10	255											
16	256											
25	257											
32	258											
40	259											
63	260											
80	261											

100	262											
125	263											
200	264											
400	265											
силовые трансформаторы и автотрансформаторы уровня напряжения 220 кВ, всего	266											
из них номинальной мощностью, МВ·А:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
40	267											
63	268											
80	269											
100	270											
125	271											
160	272											
200	273											
250	274											
400	275											
630	276											
1000	277											
силовые трансформаторы и автотрансформаторы уровня напряжения 330 кВ, всего	278											
из них номинальной мощностью, МВ·А:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x

40	279											
63	280											
125	281											
133 (однофазные)	282											
200	283											
240	284											
250	285											
400	286											
630	287											
1000	288											
1250	289											
силовые трансформаторы и автотрансформаторы уровня напряжения 400 - 1150 кВ, всего	290											
из них номинальной мощностью, МВ·А:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
250	291											
400	292											
500	293											
630	294											
1000	295											
167 (однофазные)	296											
267 (однофазные)	297											

333 (однофазные)	298																
417 (однофазные)	299																
533 (однофазные)	300																

Раздел 3. Сведения о воздушных и кабельных линиях электропередачи

Наименование показателя	Код строк и	В том числе по уровням напряжения																
		110 кВ и выше										27,5 - 60 кВ	1 - 20 кВ			Ниже 1 кВ		
		всего	1150 кВ	800 кВ	750 кВ	500 кВ	400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 кВ	110 кВ	всего	всего	15 - 20 кВ	10 кВ	1 - 6 кВ	всего	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
Протяженность воздушных линий электропередачи (далее - ВЛ) по цепям, всего, км	101																	
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
одноцепные ВЛ по цепям, км	102																	
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
на металлических опорах, км	103																	
на железобетонных опорах, км	104																	
на деревянных опорах, км	105																	
двухцепные (многоцепные)	106																	

ВЛ по цепям, км																		
из них:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
на металлических опорах, км	107																	
на железобетонных опорах, км	108																	
на деревянных опорах, км	109																	
Количество ВЛ в соответствии с диспетчерским наименованием, шт.	110																	
Протяженность кабельных линий электропередачи (далее - КЛ), всего, км	111																	
Количество КЛ в соответствии с диспетчерским наименованием, шт.	112																	
Количество случаев отказа и повреждений	113																	

Раздел 4. Основные технические данные линий электропередачи (далее - ЛЭП)

Наименование ЛЭП	Диспетчерское наименование	Напряжение, кВ	Год ввода в эксплуатацию	Сечение ЛЭП	Протяженность, км	Нормативный срок эксплуатации, лет	Фактический срок эксплуатации, лет	Год реконструкции (модернизации)	Протяженность реконструированного участка, км	Год последнего капитального ремонта	Протяженность участка ЛЭП, на котором проведен последний капитальный ремонт, км	Код строки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Раздел 5. Коммутационные аппараты

Тип коммутационного аппарата	Код строки	Количество, шт.	Проработавшие более 25 лет, шт.	Поврежденные за отчетный период, шт.	Подлежащие замене по технической состоянию, шт.	Отремонтированные за отчетный период, шт.	Замененные за отчетный период, шт.
1	2	3	4	5	6	7	8
Воздушные выключатели	x	x	x	x	x	x	x
воздушные выключатели уровня напряжения 3 - 20 кВ	301						
воздушные выключатели уровня напряжения 35 кВ	302						
воздушные выключатели уровня напряжения 110 кВ	303						
воздушные выключатели уровня напряжения 110 кВ серий ВВБ, ВВД	304						
воздушные выключатели уровня напряжения 110 кВ серии ВВБК	305						
воздушные выключатели уровня напряжения 110 кВ серии ВВН	306						
воздушные выключатели уровня напряжения 110 кВ прочие	307						
воздушные выключатели уровня напряжения 220 кВ	308						
воздушные выключатели уровня напряжения 220 кВ серий ВВБ, ВВД	309						
воздушные выключатели уровня напряжения 220 кВ серии ВВБК	310						
воздушные выключатели уровня напряжения 220 кВ серии ВВН	311						
воздушные выключатели уровня напряжения 220 кВ прочие	312						
воздушные выключатели уровня напряжения 330 кВ	313						
воздушные выключатели уровня напряжения 330 кВ серий ВВБ, ВВД	314						
воздушные выключатели уровня напряжения 330 кВ серий ВВН, ВВ	315						

воздушные выключатели уровня напряжения 330 кВ серии ВНВ	316						
воздушные выключатели уровня напряжения 330 кВ прочие	317						
воздушные выключатели уровня напряжения 500 кВ	318						
воздушные выключатели уровня напряжения 500 кВ серии ВВБ	319						
воздушные выключатели уровня напряжения 500 кВ серии ВВБК	320						
воздушные выключатели уровня напряжения 500 кВ серии ВВ	321						
воздушные выключатели уровня напряжения 500 кВ серии ВНВ	322						
воздушные выключатели уровня напряжения 500 кВ прочие	323						
воздушные выключатели уровня напряжения 750 - 1150 кВ	324						
воздушные выключатели уровня напряжения 750 кВ серии ВВБ	325						
воздушные выключатели уровня напряжения 750 кВ серии ВНВ	326						
воздушные выключатели уровня напряжения 750 кВ прочие	327						
воздушные выключатели уровня напряжения 1150 кВ	328						
Вакуумные выключатели	x	x	x	x	x	x	x
вакуумные выключатели уровня напряжения 3 - 20 кВ	329						
вакуумные выключатели уровня напряжения 35 кВ	330						
вакуумные выключатели уровня напряжения 110 кВ	331						
вакуумные выключатели уровня напряжения 220 кВ	332						
Маломасляные выключатели	x	x	x	x	x	x	x
маломасляные выключатели уровня напряжения 3 - 20 кВ	333						

маломасляные выключатели уровня напряжения 35 кВ	334						
маломасляные выключатели уровня напряжения 110 кВ	335						
маломасляные выключатели уровня напряжения 110 кВ серии ВМТ	336						
маломасляные выключатели уровня напряжения 110 кВ прочие	337						
маломасляные выключатели уровня напряжения 220 кВ	338						
маломасляные выключатели уровня напряжения 220 кВ серии ВМТ	339						
маломасляные выключатели уровня напряжения 220 кВ прочие	340						
Баковые выключатели	x	x	x	x	x	x	x
баковые выключатели уровня напряжения 3 - 20 кВ	341						
баковые выключатели уровня напряжения 35 кВ	342						
баковые выключатели уровня напряжения 110 кВ	343						
баковые выключатели уровня напряжения 110 кВ серии У	344						
баковые выключатели уровня напряжения 110 кВ прочие	345						
баковые выключатели уровня напряжения 220 кВ	346						
баковые выключатели уровня напряжения 220 кВ серии У	347						
баковые выключатели уровня напряжения 220 кВ прочие	348						
Элегазовые колонковые выключатели	x	x	x	x	x	x	x
элегазовые колонковые выключатели уровня напряжения 3 - 20 кВ	349						
элегазовые колонковые выключатели уровня напряжения 35 кВ	350						
элегазовые колонковые выключатели уровня напряжения 110 кВ	351						

элегазовые колонковые выключатели уровня напряжения 220 кВ	352						
элегазовые колонковые выключатели уровня напряжения 330 кВ	353						
элегазовые колонковые выключатели уровня напряжения 500 кВ	354						
элегазовые колонковые выключатели уровня напряжения 750 - 1150 кВ	355						
Элегазовые баковые выключатели	x	x	x	x	x	x	x
элегазовые баковые выключатели уровня напряжения 3 - 20 кВ	356						
элегазовые баковые выключатели уровня напряжения 35 кВ	357						
элегазовые баковые выключатели уровня напряжения 110 кВ	358						
элегазовые баковые выключатели уровня напряжения 220 кВ	359						
элегазовые баковые выключатели уровня напряжения 330 кВ	360						
элегазовые баковые выключатели уровня напряжения 500 кВ	361						
элегазовые баковые выключатели уровня напряжения 750 - 1150 кВ	362						
Короткозамыкатели	x	x	x	x	x	x	x
короткозамыкатели уровня напряжения 3 - 20 кВ	363						
короткозамыкатели уровня напряжения 35 кВ	364						
короткозамыкатели уровня напряжения 110 кВ	365						
короткозамыкатели уровня напряжения 220 кВ	366						
Разъединители	x	x	x	x	x	x	x
разъединители уровня напряжения 3 - 20 кВ	367						
разъединители уровня напряжения 35 кВ	368						
разъединители уровня напряжения 110 кВ	369						

кВ							
разъединители уровня напряжения 220 кВ	370						
разъединители уровня напряжения 330 кВ	371						
разъединители уровня напряжения 500 кВ	372						
разъединители уровня напряжения 750 - 1150 кВ	373						
Реклоузеры	x	x	x	x	x	x	x
реклоузеры уровня напряжения 3 - 20 кВ	374						
реклоузеры уровня напряжения 35 кВ	375						
реклоузеры уровня напряжения 110 кВ	376						
реклоузеры уровня напряжения 220 кВ	377						

Раздел 6. Устройства компенсации реактивной мощности

Тип устройства компенсации реактивной мощности	Код строки	Всего		Проработавшие более 25 лет		Поврежденные за отчетный период		Подлежащие замене по техническому состоянию	
		шт.	Мвар	шт.	Мвар	шт.	Мвар	шт.	Мвар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Шунтирующие масляные реакторы	x	x	x	x	x	x	x	x	x
шунтирующие масляные реакторы уровня напряжения 6 - 10 кВ	401								
шунтирующие масляные реакторы уровня напряжения 35 кВ	402								
шунтирующие масляные реакторы уровня напряжения 110 кВ	403								
шунтирующие масляные реакторы уровня напряжения 500 кВ	404								
шунтирующие масляные реакторы уровня напряжения 750 - 1150 кВ	405								
Токоограничивающие реакторы	x	x	x	x	x	x	x	x	x
токоограничивающие реакторы уровня напряжения 110 кВ	406								
токоограничивающие реакторы уровня напряжения 220 кВ	407								
Заземляющие реакторы	x	x	x	x	x	x	x	x	x
заземляющие реакторы уровня напряжения 6 - 10 кВ	408								
заземляющие реакторы уровня напряжения 35 кВ	409								

Синхронные компенсаторы	x	x	x	x	x	x	x	x	x
синхронные компенсаторы мощностью до 15000 Мвар	410								
синхронные компенсаторы мощностью 15000 ÷ 37500 Мвар	411								
синхронные компенсаторы мощностью 50000 Мвар	412								
синхронные компенсаторы мощностью 75000 ÷ 100000 Мвар	413								
синхронные компенсаторы мощностью 160000 Мвар	414								
Батареи статических конденсаторов (далее - БСК) и статические тиристорные компенсаторы (далее - СТК)	x	x	x	x	x	x	x	x	x
БСК и СТК уровня напряжения 0,38 - 20 кВ	415								
БСК и СТК уровня напряжения 35 кВ	416								
БСК и СТК 110 кВ и выше	417								

Раздел 7. Измерительные трансформаторы

Тип измерительного трансформатора	Код строки	Количество, шт.	Проработавшие более 25 лет, шт.	Поврежденные за отчетный период, шт.	Подлежащие замене по техническому состоянию, шт.
1	2	3	4	5	6
Трансформаторы тока	x	x	x	x	x
трансформаторы тока уровня напряжения 6 - 10 кВ, всего	501				
трансформаторы тока уровня напряжения 35 кВ, всего	502				
трансформаторы тока уровня напряжения 110 кВ, всего	503				
в том числе:	x	x	x	x	x
элегазовые	504				
встроенные	505				
трансформаторы тока уровня напряжения 220 кВ, всего	506				
в том числе:	x	x	x	x	x
элегазовые	507				
встроенные	508				
трансформаторы тока уровня напряжения 330 кВ, всего	509				
в том числе:	x	x	x	x	x
элегазовые	510				
встроенные	511				
трансформаторы тока уровня напряжения 500 кВ, всего	512				
в том числе:	x	x	x	x	x
элегазовые	513				
встроенные	514				
трансформаторы тока уровня напряжения 750 - 1150 кВ, всего	515				
в том числе:	x	x	x	x	x

элегазовые	516				
встроенные	517				
Трансформаторы напряжения	x	x	x	x	x
трансформаторы напряжения уровня напряжения 6 - 10 кВ, всего	518				
трансформаторы напряжения уровня напряжения 35 кВ, всего	519				
трансформаторы напряжения уровня напряжения 110 кВ, всего	520				
в том числе элегазовые	521				
трансформаторы напряжения уровня напряжения 220 кВ, всего	522				
в том числе элегазовые	523				
трансформаторы напряжения уровня напряжения 330 кВ, всего	524				
в том числе элегазовые	525				
трансформаторы напряжения уровня напряжения 500 кВ, всего	526				
в том числе:	x	x	x	x	x
элегазовые	527				
электромагнитные	528				
емкостные	529				
трансформаторы напряжения уровня напряжения 750 - 1150 кВ, всего	530				
в том числе:	x	x	x	x	x
элегазовые	531				
электромагнитные	532				
емкостные	533				

Раздел 8. Разрядники, ограничители перенапряжения

Тип разрядника, ограничителя перенапряжения	Код строки	Количество всего, шт.	Проработавшие более 25 лет,	Поврежденные за отчетный период,	Подлежащие замене по техническому состоянию,
---	------------	-----------------------	-----------------------------	----------------------------------	--

			шт.	шт.	шт.
1	2	3	4	5	6
Разрядники	x	x	x	x	x
разрядники уровня напряжения 6 - 10 кВ	601				
разрядники уровня напряжения 35 кВ	602				
разрядники уровня напряжения 110 кВ	603				
разрядники уровня напряжения 220 кВ	604				
разрядники уровня напряжения 330 кВ	605				
разрядники уровня напряжения 500 кВ	606				
разрядники уровня напряжения 750 кВ	607				
Ограничители перенапряжения	x	x	x	x	x
ограничители перенапряжения уровня напряжения 6 - 10 кВ	608				
ограничители перенапряжения уровня напряжения 35 кВ	609				
ограничители перенапряжения уровня напряжения 110 кВ	610				
ограничители перенапряжения уровня напряжения 220 кВ	611				
ограничители перенапряжения уровня напряжения 330 кВ	612				
ограничители перенапряжения уровня напряжения 500 кВ	613				
ограничители перенапряжения уровня напряжения 750 - 1150 кВ	614				

Раздел 9. Аккумуляторные батареи на подстанциях

Тип аккумуляторной батареи	Код строки	Емкость, А·ч	Количество, шт.	Срок работы, лет	Проработавшие более 25 лет, шт.	Поврежденные за отчетный период, шт.	Подлежащие замене по техническому состоянию, шт.
1	2	3	4	5	6	7	8
Аккумуляторные батареи, кроме батарей необслуживаемого типа							
Аккумуляторные батареи необслуживаемого типа							

Раздел 10. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Адрес электронной почты
Руководитель организации	601				
Ответственный за заполнение формы	602				

Приложение N 22
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. Приказа Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения о показателях баланса электрической энергии и структуре технологических потерь электрической энергии в единой национальной (общероссийской) электрической сети за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
Субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 3.2 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 года N 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитываю щейся организаци и по ОКПО	вида деятельнос ти по ОКВЭД2	территор ии по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организацион но-правовой формы по ОКОПФ	формы собствен ности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о показателях баланса электрической энергии по электрическим сетям, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть (далее - ЕНЭС) уровня напряжения 330 кВ и выше

Коды по ОКЕИ: мегаватт-час,
1000 киловатт-часов - 246;
процент - 744

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 - 750 кВ	500 - 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 - 110 кВ	60 - 27,5 кВ	20 - 1 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Прием электрической энергии в электрическую сеть, всего	МВт·ч										
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
от генерирующих компаний, всего	МВт·ч										
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
не функционирующих на основе возобновляемых источников энергии (далее - ВИЭ), всего	МВт·ч										
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
генерирующая компания N 1	МВт·ч										
генерирующая компания N 2	МВт·ч										
...	МВт·ч										
функционирующих на основе ВИЭ	МВт·ч										
по сечениям экспортно-импортных операций, всего	МВт·ч										
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х

страна N 1	МВт·ч											
страна N 2	МВт·ч											
...	МВт·ч											
от гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций	МВт·ч											
от прямых потребителей, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
организация N 1	МВт·ч											
организация N 2	МВт·ч											
...	МВт·ч											
от электрических сетей территориальных сетевых организаций (далее - ТСО), всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
ТСО N 1	МВт·ч											
ТСО N 2	МВт·ч											
...	МВт·ч											
от смежных филиалов организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (далее - МЭС (магистральные электрические сети)), всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х

МЭС N 1	МВт·ч											
МЭС N 2	МВт·ч											
...	МВт·ч											
от электрических сетей уровня напряжения 220 кВ и ниже, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
субъект Российской Федерации N 1	МВт·ч											
субъект Российской Федерации N 2	МВт·ч											
...	МВт·ч											
Отдача электрической энергии из электрической сети, всего	МВт·ч											
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
генерирующим компаниям, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
не функционирующим на основе ВИЭ, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
генерирующая компания N 1	МВт·ч											
генерирующая компания N 2	МВт·ч											
...	МВт·ч											
функционирующим на основе ВИЭ	МВт·ч											

по сечениям экспортно-импортных операций, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
страна N 1	МВт·ч											
страна N 2	МВт·ч											
...	МВт·ч											
гарантирующим поставщикам и энергосбытовым организациям	МВт·ч											
прямым потребителям, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
организация N 1	МВт·ч											
организация N 2	МВт·ч											
...	МВт·ч											
в сети ТСО, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
ТСО N 1	МВт·ч											
ТСО N 2	МВт·ч											
...	МВт·ч											
в смежные филиалы МЭС, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
МЭС N 1	МВт·ч											

МЭС N 2	МВт·ч											
...	МВт·ч											
в электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
субъект Российской Федерации N 1	МВт·ч											
субъект Российской Федерации N 2	МВт·ч											
...	МВт·ч											
Сальдированный переток электрической энергии, всего	МВт·ч											
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
генерирующим компаниям	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
не функционирующим на основе ВИЭ, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
генерирующая компания N 1	МВт·ч											
генерирующая компания N 2	МВт·ч											
...	МВт·ч											
функционирующим на основе ВИЭ	МВт·ч											
по сечениям	МВт·ч											

экспортно-импортных операций, всего												
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
страна N 1	МВт·ч											
страна N 2	МВт·ч											
...	МВт·ч											
гарантирующим поставщикам и энергосбытовым организациям	МВт·ч											
прямым потребителям, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
организация N 1	МВт·ч											
организация N 2	МВт·ч											
...	МВт·ч											
в сети ТСО, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
ТСО N 1	МВт·ч											
ТСО N 2	МВт·ч											
...	МВт·ч											
в смежные филиалы МЭС, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
МЭС N 1	МВт·ч											
МЭС N 2	МВт·ч											

...	МВт·ч											
в электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
субъект Российской Федерации N 1	МВт·ч											
субъект Российской Федерации N 2	МВт·ч											
...	МВт·ч											
Прием электрической энергии из электрических сетей смежного напряжения, всего	МВт·ч											
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
из электрических сетей уровня напряжения 1150 - 750 кВ	МВт·ч											
из электрических сетей уровня напряжения 500 кВ	МВт·ч											
из электрических сетей уровня напряжения 330 кВ	МВт·ч											
из электрических сетей уровня напряжения 220 кВ	МВт·ч											
из электрических сетей уровня напряжения 110 кВ	МВт·ч											
из электрических сетей уровня напряжения 27,5 - 60 кВ	МВт·ч											
из электрических сетей уровня напряжения 1 - 20 кВ	МВт·ч											

Отдача электрической энергии в электрические сети смежного напряжения, всего	МВт·ч											
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
в электрические сети уровня напряжения 500 кВ	МВт·ч											
в электрические сети уровня напряжения 330 кВ	МВт·ч											
в электрические сети уровня напряжения 220 кВ	МВт·ч											
в электрические сети уровня напряжения 110 кВ	МВт·ч											
в электрические сети уровня напряжения 60 - 27,5 кВ	МВт·ч											
в электрические сети уровня напряжения 20 - 1 кВ	МВт·ч											
в электрические сети уровня напряжения 0,4 кВ	МВт·ч											
Отпуск электрической энергии в электрическую сеть	МВт·ч											
Отпуск электрической энергии из электрической сети	МВт·ч											
Отпуск электрической энергии из электрической сети потребителям услуг по передаче электрической энергии и электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже, всего	МВт·ч											
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х

по сечениям экспортно-импортных операций	МВт·ч										
гарантирующим поставщикам и энергосбытовым организациям	МВт·ч										
прямым потребителям											
в электрические сети ТСО	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже	МВт·ч										
Отпуск электрической энергии из электрической сети в смежные МЭС	МВт·ч										
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в электрической сети	МВт·ч										
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети	%										
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети потребителям услуг по передаче электрической энергии и электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже	%										
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в	%										

электрическую сеть												
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в электрической сети, отнесенные на электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже	МВт·ч											
Технологические потери электрической энергии, всего	МВт·ч											
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
условно-постоянные потери	МВт·ч											
нагрузочные потери	МВт·ч											
Технологические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети	%											
Технологические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть	%											
Технологические потери электрической энергии в электрической сети, отнесенные на электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже	МВт·ч											
Нетехнические потери электрической энергии	МВт·ч											
Нетехнические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска	%											

электрической энергии из электрической сети												
Нетехнические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть	%											

Раздел 2. Сведения о показателях баланса электрической энергии по электрическим сетям, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть (далее - ЕНЭС), уровня напряжения 220 кВ и ниже

Коды по ОКЕИ: мегаватт-час,
1000 киловатт-часов - 246;
процент - 744

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 - 750 кВ	500 - 400 кВ	330 кВ	220 кВ	150 - 110 кВ	60 - 27,5 кВ	20 - 10 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Прием электрической энергии в электрическую сеть, всего	МВт·ч										
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
от генерирующих компаний, всего	МВт·ч										
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
не функционирующих на основе возобновляемых источников энергии (далее - ВИЭ), всего	МВт·ч										
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
генерирующая компания N 1	МВт·ч										

генерирующая компания N 2	МВт·ч											
...	МВт·ч											
функционирующих на основе ВИЭ	МВт·ч											
по сечениям экспортно-импортных операций, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
страна N 1	МВт·ч											
страна N 2	МВт·ч											
...	МВт·ч											
от гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций	МВт·ч											
от прямых потребителей, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
организация N 1	МВт·ч											
организация N 2	МВт·ч											
...	МВт·ч											
от электрических сетей ТСО, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
ТСО N 1	МВт·ч											
ТСО N 2	МВт·ч											

...	МВт·ч											
от смежных филиалов МЭС, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
МЭС N 1	МВт·ч											
МЭС N 2	МВт·ч											
...	МВт·ч											
от электрических сетей, уровня напряжения 220 кВ и ниже, входящих в ЕНЭС, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
субъект Российской Федерации N 1	МВт·ч											
субъект Российской Федерации N 2	МВт·ч											
...	МВт·ч											
от электрических сетей уровня напряжения 330 кВ и выше, входящих в ЕНЭС	МВт·ч											
Отдача электрической энергии из электрической сети, всего	МВт·ч											
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
генерирующим компаниям	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
не функционирующим на основе	МВт·ч											

ВИЭ, всего												
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
генерирующая компания N 1	МВт·ч											
генерирующая компания N 2	МВт·ч											
...	МВт·ч											
функционирующим на основе ВИЭ	МВт·ч											
по сечениям экспортно-импортных операций, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
страна N 1	МВт·ч											
страна N 2	МВт·ч											
...	МВт·ч											
гарантирующим поставщикам и энергосбытовым организациям	МВт·ч											
прямым потребителям, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
организация N 1	МВт·ч											
организация N 2	МВт·ч											
...	МВт·ч											
в сети ТСО, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х

ТСО N 1	МВт·ч											
ТСО N 2	МВт·ч											
...	МВт·ч											
в смежные филиалы МЭС, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
МЭС N 1	МВт·ч											
МЭС N 2	МВт·ч											
...	МВт·ч											
в электрические сети, уровня напряжения 220 кВ и ниже, входящих в ЕНЭС, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
субъект Российской Федерации N 1	МВт·ч											
субъект Российской Федерации N 2	МВт·ч											
...	МВт·ч											
в электрические сети, уровня напряжения 330 кВ и выше, входящих в ЕНЭС	МВт·ч											
Сальдированный переток электрической энергии, всего	МВт·ч											
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
генерирующим компаниям	МВт·ч											

из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
не функционирующим на основе ВИЭ, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
генерирующая компания N 1	МВт·ч											
генерирующая компания N 2	МВт·ч											
...	МВт·ч											
функционирующим на основе ВИЭ	МВт·ч											
по сечениям экспортно-импортных операций, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
страна N 1	МВт·ч											
страна N 2	МВт·ч											
...	МВт·ч											
гарантирующим поставщикам и энергосбытовым организациям	МВт·ч											
прямым потребителям, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
организация N 1	МВт·ч											
организация N 2	МВт·ч											
...	МВт·ч											

в сети ТСО, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
ТСО N 1	МВт·ч											
ТСО N 2	МВт·ч											
...	МВт·ч											
в смежные филиалы МЭС, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
МЭС N 1	МВт·ч											
МЭС N 2	МВт·ч											
...	МВт·ч											
в электрические сети, уровня напряжения 220 кВ и ниже, входящих в ЕНЭС, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
субъект Российской Федерации N 1	МВт·ч											
субъект Российской Федерации N 2	МВт·ч											
...	МВт·ч											
в электрические сети уровня напряжения 330 кВ и выше, входящих в ЕНЭС	МВт·ч											
Прием электрической энергии из электрических сетей смежного напряжения, всего	МВт·ч											

в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
из электрических сетей уровня напряжения 1150 - 750 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 500 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 330 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 220 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 110 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 27,5 - 60 кВ	МВт·ч										
из электрических сетей уровня напряжения 1 - 20 кВ	МВт·ч										
Отдача электрической энергии в электрические сети смежного напряжения, всего	МВт·ч										
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
в электрические сети уровня напряжения 500 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 330 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 220 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 110 кВ	МВт·ч										

в электрические сети уровня напряжения 60 - 27,5 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 20 - 1 кВ	МВт·ч										
в электрические сети уровня напряжения 0,4 кВ	МВт·ч										
Отпуск электрической энергии в электрическую сеть	МВт·ч										
Отпуск электрической энергии из электрической сети	МВт·ч										
Отпуск электрической энергии из электрической сети потребителям услуг по передаче электрической энергии, всего	МВт·ч										
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
по сечениям экспортно-импортных операций	МВт·ч										
гарантирующим поставщикам и энергосбытовым организациям	МВт·ч										
в сети ТСО	МВт·ч										
прямым потребителям	МВт·ч										
Отпуск электрической энергии из электрической сети в смежные МЭС и в электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже, входящие в ЕНЭС, всего	МВт·ч										
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
в смежные МЭС	МВт·ч										

в электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже, входящие в ЕНЭС	МВт·ч											
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в электрической сети	МВт·ч											
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети	%											
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети потребителям услуг по передаче электрической энергии	%											
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть	%											
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в электрических сетях, с учетом потерь в электрических сетях уровня напряжения 330 кВ и выше, отнесенных на электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже	МВт·ч											
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в электрических сетях, с учетом потерь в электрических сетях	%											

уровня напряжения 330 кВ и выше, отнесенных на электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже, в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети потребителям услуг по передаче электрической энергии												
Технологические потери электрической энергии, всего	МВт·ч											
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
условно-постоянные потери	МВт·ч											
нагрузочные потери	МВт·ч											
Технологические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети	%											
Технологические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть	%											
Технологические потери электрической энергии в электрических сетях, с учетом потерь в электрических сетях уровня напряжения 330 кВ и выше, отнесенных на электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже	МВт·ч											
Технологические потери	%											

электрической энергии в электрических сетях, с учетом потерь в электрических сетях уровня напряжения 330 кВ и выше, отнесенных на электрические сети уровня напряжения 220 кВ и ниже, в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети потребителям услуг по передаче электрической энергии											
Нетехнические потери электрической энергии	МВт·ч										
Нетехнические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии из электрической сети	%										
Нетехнические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть	%										

Раздел 3. Структура технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, уровня напряжения 330 кВ и выше

Коды по ОКЕИ: мегаватт-час,
1000 киловатт-часов - 246;
процент - 744

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя												
		750 кВ	500 кВ	330 кВ	220 кВ	110 - 150 кВ	27,5 - 60 кВ	1 - 20 кВ	Ниже 1 кВ	всего				

		МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Отпуск электрической энергии из электрической сети, всего	301																		
Условно-постоянные потери электрической энергии, всего	302																		
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
потери холостого хода в трансформаторах	303																		
потери на корону в воздушных линиях	304																		
потери от токов утечки по изоляторам воздушных линий	305																		
потери в изоляции кабельных линий	306																		
потери в измерительных трансформаторах тока	307																		
потери в измерительных трансформаторах напряжения	308																		
потери в счетчиках прямого включения	309																		
потери в шунтирующих реакторах	310																		
потери в соединительных проводах и сборных шинах подстанций	311																		
потери в вентильных	312																		

разрядниках																			
потери в ограничителях перенапряжений	313																		
потери в устройствах присоединения высокочастотной связи	314																		
потери в компенсирующих устройствах	315																		
расход электрической энергии на собственные нужды	316																		
расход электрической энергии на плавку гололеда	317																		
Нагрузочные потери электрической энергии, всего	318																		
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
потери в трансформаторах	319																		
потери в воздушных и кабельных линиях	320																		
потери в токоограничивающих реакторах	321																		
потери в шинпроводах	322																		
Технические потери электрической энергии	323																		
Потери электрической энергии, обусловленные допустимыми погрешностями системы учета	324																		
Технологические потери	325																		

электрической энергии																			
-----------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Раздел 4. Структура технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, уровня напряжения 220 и ниже

Коды по ОКЕИ: мегаватт-час,

1000 киловатт-часов - 246;

процент - 744

Наименование показателя	Код строк и	Значение показателя																	
		750 кВ		500 кВ		330 кВ		220 кВ		110 - 150 кВ		27,5 - 60 кВ		1 - 20 кВ		Ниже 1 кВ		всего	
		МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Отпуск электрической энергии в сеть, всего	401																		
Условно-постоянные потери электрической энергии, всего	402																		
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
потери холостого хода в трансформаторах	403																		
потери на корону в воздушных линиях	404																		
потери от токов утечки по изоляторам воздушных линий	405																		
потери в изоляции кабельных линий	406																		
потери в измерительных трансформаторах тока	407																		

потери в измерительных трансформаторах напряжения	408																		
потери в счетчиках прямого включения	409																		
потери в шунтирующих реакторах	410																		
потери в соединительных проводах и сборных шинах подстанций	411																		
потери в вентильных разрядниках	412																		
потери в ограничителях перенапряжений	413																		
потери в устройствах присоединения высокочастотной связи	414																		
потери в компенсирующих устройствах	415																		
расход электрической энергии на собственные нужды	416																		
расход электрической энергии на плавку гололеда	417																		
Нагрузочные потери электрической энергии, всего	418																		
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
потери в трансформаторах	419																		
потери в воздушных и кабельных линиях	420																		

потери в токоограничивающих реакторах	421																	
потери в шинпроводах	422																	
Технические потери электрической энергии	423																	
Потери электрической энергии, обусловленные допустимыми погрешностями системы учета	424																	
Технологические потери электрической энергии	425																	

Раздел 5. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Адрес электронной почты
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	501				
Ответственный за заполнение формы	502				

Приложение N 23
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. Приказа Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения о показателях баланса электрической энергии и структуре технологических потерь электрической энергии в электрических сетях территориальных сетевых организаций за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
Субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 3.3 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 года N 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающе йся организации по ОКПО	вида деятельно сти по ОКВЭД2	территор ии по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организац ио-право во й формы по ОКОПФ	формы собственн ости по ОКФС

Раздел 1. Сведения о показателях баланса электрической энергии в сетях территориальных сетевых организаций

Коды по ОКЕИ: мегаватт-час,
1000 киловатт-часов - 246;
процент - 744

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	1150 - 750 кВ	500 кВ	330 кВ	220 кВ	150 - 110 кВ	60 - 27,5 кВ	20 - 10 кВ	0,4 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Прием электрической энергии в электрическую сеть, всего	МВт·ч										
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
из сетей единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее - ЕНЭС) уровня напряжения 330 кВ и выше, всего	МВт·ч										
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
филиал организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (далее - МЭС (магистральные электрические сети)) N 1	МВт·ч										
МЭС N 2											
...	МВт·ч										
из сетей ЕНЭС уровня напряжения 220 кВ и ниже, всего	МВт·ч										
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
субъект Российской Федерации N 1	МВт·ч										

субъект Российской Федерации N 2												
...	МВт·ч											
из электрических сетей смежных территориальных сетевых организаций (далее - ТСО), всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
ТСО N 1	МВт·ч											
ТСО N 2												
...	МВт·ч											
от генерирующих компаний, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
организация N 1	МВт·ч											
организация N 2												
...	МВт·ч											
от потребителей с блок-станцией, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
организация N 1	МВт·ч											
организация N 2												
...	МВт·ч											
Отдача электрической энергии из электрической сети, всего	МВт·ч											

в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
в сети ЕНЭС уровня напряжения 330 кВ и выше, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
МЭС N 1	МВт·ч											
МЭС N 2												
...	МВт·ч											
в том числе в сети ЕНЭС уровня напряжения 220 кВ и ниже, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
субъект Российской Федерации N 1	МВт·ч											
субъект Российской Федерации N 2												
...	МВт·ч											
в электрические сети смежных территориальных сетевых организаций, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
ТСО N 1	МВт·ч											
ТСО N 2												
...	МВт·ч											
в электрические сети генерирующих компаний, всего	МВт·ч											

из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
организация N 1	МВт·ч											
организация N 2												
...	МВт·ч											
потребителям с блок-станцией, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
организация N 1	МВт·ч											
организация N 2												
...	МВт·ч											
Сальдированный переток электрической энергии, всего	МВт·ч											
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
сети ЕНЭС уровня напряжения 330 кВ и выше, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
МЭС N 1	МВт·ч											
МЭС N 2												
...	МВт·ч											
сети ЕНЭС уровня напряжения 220 кВ и ниже, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
субъект Российской Федерации	МВт·ч											

N 1												
субъект Российской Федерации N 2												
...	МВт·ч											
электрические сети смежных территориальных сетевых организаций, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
ТСО N 1	МВт·ч											
ТСО N 2												
...	МВт·ч											
электрические сети генерирующих компаний, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
организация N 1	МВт·ч											
организация N 2												
...	МВт·ч											
потребители с блок-станцией, всего	МВт·ч											
из них:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
организация N 1	МВт·ч											
организация N 2												
...	МВт·ч											

Прием электрической энергии из электрических сетей смежного напряжения, всего	МВт·ч											
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
из электрических сетей уровня напряжения 1150 - 750 кВ	МВт·ч											
из электрических сетей уровня напряжения 500 кВ	МВт·ч											
из электрических сетей уровня напряжения 330 кВ	МВт·ч											
из электрических сетей уровня напряжения 220 кВ	МВт·ч											
из электрических сетей уровня напряжения 110 кВ	МВт·ч											
из электрических сетей уровня напряжения 27,5 - 60 кВ	МВт·ч											
из электрических сетей уровня напряжения 1 - 20 кВ	МВт·ч											
Отдача электрической энергии в электрические сети смежного напряжения, всего	МВт·ч											
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
в электрические сети уровня напряжения 500 кВ	МВт·ч											
в электрические сети уровня напряжения 330 кВ	МВт·ч											
в электрические сети уровня напряжения 220 кВ	МВт·ч											

в электрические сети уровня напряжения 110 кВ	МВт·ч											
в электрические сети уровня напряжения 27,5 - 60 кВ	МВт·ч											
в электрические сети уровня напряжения 1 - 20 кВ	МВт·ч											
в электрические сети уровня напряжения 0,4 кВ	МВт·ч											
Отпуск электрической энергии в электрическую сеть, всего	МВт·ч											
Объем (количество) переданной (потребленной) электрической энергии, всего	МВт·ч											
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
объем переданной (потребленной) электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам ЕНЭС, переданным в аренду ТСО, и с шин генераторного напряжения, всего	МВт·ч											
из него:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
с первичным уровнем высокого напряжения (ВН)	МВт·ч											
с первичным уровнем среднего первого напряжения (СН1)	МВт·ч											
с первичным уровнем среднего второго напряжения (СН2)	МВт·ч											
объем (количество) переданной	МВт·ч											

(потребленной) электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к шинам подстанций												
из него:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
с первичным уровнем высокого напряжения (ВН)	МВт·ч											
с первичным уровнем среднего первого напряжения (СН1)	МВт·ч											
с первичным уровнем среднего второго напряжения (СН2)	МВт·ч											
территориальным сетевым организациям	МВт·ч											
населению и приравненным к нему потребителям	МВт·ч											
Расход электрической энергии на производственные и (или) хозяйственные нужды	МВт·ч											
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в электрической сети, всего	МВт·ч											
Фактические (отчетные) потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть	%											
Технологические потери электрической энергии, всего	МВт·ч											
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х

условно-постоянные потери	МВт·ч										
нагрузочные потери	МВт·ч										
расход электрической энергии на собственные нужды подстанций и плавку гололода	МВт·ч										
потери, обусловленные допустимыми погрешностями системы учета	МВт·ч										
Технологические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть	%										
Нетехнические потери электрической энергии	МВт·ч										
Нетехнические потери электрической энергии в процентах от величины отпуска электрической энергии в электрическую сеть	%										

Раздел 2. Показатели баланса электрической энергии, сформированные в соответствии с первичными уровнями напряжения.

Коды по ОКЕИ: мегаватт-час,
1000 киловатт-часов - 246;
процент - 744

Наименование показателя	Единица измерения	Код строки	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
Поступление электрической энергии в электрическую сеть, всего	МВт·ч	201					

в том числе:	х	х	х	х	х	х	х
из сетей смежного уровня напряжения, всего	МВт·ч	202					
из них:	х	х	х	х	х	х	х
из сетей уровня высокого напряжения (ВН)	МВт·ч	203					
из сетей уровня среднего первого напряжения (СН1)	МВт·ч	204					
из сетей уровня среднего второго напряжения (СН2)	МВт·ч	205					
от генерирующих компаний, всего	МВт·ч	206					
от сетей, входящих в ЕНЭС, всего	МВт·ч	207					
от смежных сетевых организаций, всего	МВт·ч	208					
от потребителей с блок-станцией, всего	МВт·ч	209					
Потери электрической энергии в электрической сети, всего	МВт·ч	210					
Потери электрической энергии в электрической сети, в процентах от величины поступления электрической энергии в электрическую сеть	%	211					
Расход электрической энергии на производственные и (или) хозяйственные нужды	МВт·ч	212					
Полезный отпуск электрической энергии из электрической сети по применяемым тарифам, всего	МВт·ч	213					
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х

территориальным сетевым организациям	МВт·ч	214					
потребителям, юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям, не оказывающим услуги по передаче электрической энергии	МВт·ч	215					
населению и приравненным к нему потребителям	МВт·ч	216					

Раздел 3. Структура технологических потерь электрической энергии в электрических сетях

Коды по ОКЕИ: мегаватт-час,
1000 киловатт-часов - 246;
процент - 744

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя																	
		750 кВ		500 кВ		330 кВ		220 кВ		110 - 150 кВ		27,5 - 60 кВ		1 - 20 кВ		ниже 1 кВ		всего	
		МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%	МВт·ч	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Отпуск электрической энергии в электрическую сеть, всего	301																		
Условно-постоянные потери электрической энергии, всего	302																		
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
потери холостого хода в трансформаторах	303																		
потери на корону в воздушных линиях	304																		

потери от токов утечки по изоляторам воздушных линий	305																		
потери в изоляции кабельных линий	306																		
потери в измерительных трансформаторах тока	307																		
потери в измерительных трансформаторах напряжения	308																		
потери в счетчиках прямого включения	309																		
потери в шунтирующих реакторах	310																		
потери в соединительных проводах и сборных шинах подстанций	311																		
потери в вентильных разрядниках	312																		
потери в ограничителях перенапряжений	313																		
потери в устройствах присоединения высокочастотной связи	314																		
потери в компенсирующих устройствах	315																		
расход электрической энергии на собственные нужды	316																		
расход электрической энергии на плавку гололеда	317																		

Нагрузочные потери электрической энергии, всего	318																		
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
потери в трансформаторах	319																		
потери в воздушных и кабельных линиях	320																		
потери в токоограничивающих реакторах	321																		
потери в шинпроводах	322																		
Технические потери электрической энергии, всего	323																		
Потери электрической энергии, обусловленные допустимыми погрешностями системы учета	324																		
Технологические потери электрической энергии, всего	325																		

Раздел 4. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Адрес электронной почты
Руководитель организации	401				
Ответственный за заполнение формы	402				

Приложение N 24
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. Приказа Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Мероприятия по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
Субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 3.4 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 года N 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по	вида деятельнос	территории по	министерства (ведомства),	организационно-правово	формы собствен

	ОКПО	ти по ОКВЭД2	ОКАТО	органа управления по ОКОГУ	й формы по ОКОПФ	ности по ОКФС

Раздел 1. Сведения за отчетный год о мероприятиях по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях

Код по ОКЕИ: мегаватт-час,
1000 киловатт-часов - 246

Наименование мероприятия	Код строки	Плановое сокращение потерь электрической энергии, МВт·ч					Фактическое сокращение потерь электрической энергии, МВт·ч				
		ВН	СН1	СН2	НН	всего	ВН	СН1	СН2	НН	всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Организационные мероприятия, всего	101										
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
оптимизация мест размыкания линий электропередачи с двусторонним питанием	102										
оптимизация установившихся режимов электрических сетей по реактивной мощности	103										
оптимизация установившихся режимов электрических сетей по активной мощности	104										
оптимизация распределения нагрузки между подстанциями основной электрической сети за счет переключений в ее схеме	105										
оптимизация мест размыкания контуров электрических сетей	106										
оптимизация рабочих напряжений в центрах питания радиальных электрических сетей	107										
отключение в режимах малых нагрузок линий электропередачи в замкнутых электрических сетях и двухцепных линиях	108										
отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и	109										

более трансформаторами											
отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	110										
снижение несимметрии (неравномерности) загрузки фаз	111										
снижение расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций	112										
ввод в работу неиспользуемых средств автоматического регулирования напряжения на трансформаторах с регулированием напряжения под нагрузкой (далее - РПН)	113										
прочие организационные мероприятия	114										
Технические мероприятия, всего	115										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
установка и ввод в работу устройств компенсации реактивной мощности	116										
замена проводов на перегруженных линиях электропередачи	117										
замена перегруженных, установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях	118										
замена недогруженных силовых трансформаторов (в том числе их перемещение на другие подстанции)	119										
установка и ввод в работу устройств РПН на трансформаторах с переключением без возбуждения	120										

установка и ввод в работу регулировочных трансформаторов	121											
установка и ввод в работу на трансформаторах с РПН устройств автоматического регулирования коэффициента трансформации	122											
установка и ввод в работу устройств автоматического регулирования мощности БСК в электрических сетях	123											
установка и ввод в работу вольтодобавочных трансформаторов с поперечным регулированием	124											
оптимизация нагрузки электрических сетей за счет строительства линий электропередачи	125											
оптимизация нагрузки электрических сетей за счет строительства подстанций	126											
перевод на более высокое номинальное напряжение линий электропередачи и подстанций	127											
установка и ввод в работу силовых трансформаторов со сниженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания	128											
прочие технические мероприятия	129											
Мероприятия по совершенствованию систем коммерческого и технического учета электрической энергии, всего	130											
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
замена приборов учета электрической	131											

энергии на приборы с повышенными классами точности											
замена трансформаторов тока на трансформаторы с повышенными классами точности и номинальными параметрами, соответствующими фактическим нагрузкам	132										
замена трансформаторов напряжения на трансформаторы с повышенными классами точности и номинальными параметрами, соответствующими фактическим нагрузкам	133										
установка дополнительных приборов учета электрической энергии (в том числе на радиальных линиях электропередачи, отходящих от подстанций)	134										
установка дополнительных трансформаторов тока	135										
установка дополнительных трансформаторов напряжения	136										
перенос приборов учета электрической энергии на границы балансовой принадлежности	137										
прочие мероприятия по совершенствованию систем коммерческого и технического учета электрической энергии	138										
Мероприятия по снижению коммерческих потерь электрической энергии, всего	139										
в том числе:	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
выявление неучтенной электрической энергии в результате проведения рейдов	140										
замена на воздушных линиях	141										

электропередачи оголенных проводов изолированными проводами											
составление и анализ небалансов электрической энергии по подстанциям	142										
прочие мероприятия по снижению коммерческих потерь электрической энергии	143										
Всего	144										

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Адрес электронной почты
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение N 25
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. Приказа Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения о показателях надежности и качества услуг по передаче электрической энергии за _____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
Субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 3.5 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 года N 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающиеся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о показателе надежности услуг по передаче электрической энергии организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью

Показатель	Код строки	Фактическое значение показателя	Плановое значение показателя
1	2	3	4
Показатель объема недоотпущенной электрической энергии (P_{ENS})			

Раздел 2. Сведения о показателях надежности услуг по передаче электрической энергии территориальных сетевых организаций

Показатель	Код строки	Фактическое значение показателя	Плановое значение показателя <*>
1	2	3	4
Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:			x
ВН (110 кВ и выше), шт.			x
СН-1 (35 кВ), шт.			x
СН-2 (6 - 20 кВ), шт.			x
НН (до 1 кВ), шт.			x
Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.			
Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.			
Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saidi}), час.			

Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saifi}), шт.			
Сумма произведений продолжительности каждого прекращения передачи электрической энергии на количество потребителей услуг, в отношении которых произошло данное прекращение ($\sum_{i=1}^1 T_i * N_i$)			

<*> Указывается плановое значение показателя в случае, если такое значение было установлено регулятором.

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение N 26
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. Приказа Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения о степени оснащенности приборами учета электрической энергии за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
Субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 3.6 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 года N 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о степени оснащенности приборами учета электрической энергии

Категория потребителя	Наименование показателя			Год				
				Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Юридические лица	Количество точек поставки	Оборудованных приборами учета, шт.	Всего					
			с возможностью дистанционного сбора данных, включенных в систему					
			с возможностью дистанционного сбора данных, не включенных в систему					
		Не оборудованных приборами учета						
	Мероприятия инвестиционной программы	Установка приборов учета, шт.						
		Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, шт. <*>						
	Прочие программы/мероприятия	Установка приборов учета и их включение в систему сбора и передачи данных, шт.						
Ввода в многоквартирные дома	Количество точек поставки	Оборудованных приборами учета, шт.	Всего					
			с возможностью дистанционного сбора данных, включенных в систему					
			с возможностью дистанционного сбора данных, не включенных в систему					
	Не оборудованных приборами учета							

	Мероприятия инвестиционной программы	Установка приборов учета (без учета включения в систему сбора и передачи данных), шт.							
		Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, шт. <*>							
		Прочие программы/мероприятия	Установка приборов учета и их включение в систему сбора и передачи данных, шт.						
Физические лица (многоквартирные дома)	Количество точек поставки		Оборудованных приборами учета, шт.	Всего					
				с возможностью дистанционного сбора данных, включенных в систему					
		с возможностью дистанционного сбора данных, не включенных в систему							
	Не оборудованных приборами учета								
Физические лица (частные домовладения)	Мероприятия инвестиционной программы	Установка приборов учета (без учета включения в систему сбора и передачи данных), шт.							
		Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, шт. <*>							
	Прочие программы/мероприятия	Установка приборов учета и их включение в систему сбора и передачи данных, шт.							
Количество точек поставки		Оборудованных приборами учета, шт.	Всего						
	с возможностью дистанционного сбора								

Технический учет			данных, включенных в систему						
			с возможностью дистанционного сбора данных, не включенных в систему						
			Не оборудованных приборами учета						
	Мероприятия инвестиционной программы			Установка приборов учета (без учета включения в систему сбора и передачи данных), шт.					
				Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, шт. <*>					
	Прочие программы/мероприятия			Установка приборов учета и их включение в систему сбора и передачи данных, шт.					
	Количество точек поставки		Оборудованных приборами учета, шт.	Всего					
				с возможностью дистанционного сбора данных, включенных в систему					
				с возможностью дистанционного сбора данных, не включенных в систему					
Не оборудованных приборами учета									
Мероприятия инвестиционной программы					Установка приборов учета (без учета включения в систему сбора и передачи данных), шт.				
	Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, шт. <*>								

	Прочие программы/мероприятия	Установка приборов учета и их включение в систему сбора и передачи данных, шт.						
Всего	Количество точек поставки	Оборудованных приборами учета, шт.	Всего					
			с возможностью дистанционного сбора данных, включенных в систему					
			с возможностью дистанционного сбора данных, не включенных в систему					
		Не оборудованных приборами учета						
	Мероприятия инвестиционной программы	Установка приборов учета (без учета включения в систему сбора и передачи данных), шт.						
		Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, шт. <1>						
Прочие программы/мероприятия	Установка приборов учета и их включение в систему сбора и передачи данных, шт.							

<1> Указывается включение в систему сбора и передачи данных как ранее установленных приборов, так и установленных в отчетном году.

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации					
Ответственный за заполнение формы					

Приложение N 27
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения о технологическом присоединении энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
Субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 3.7 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 года N 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

--

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающе мся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территор ии по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организац ио-право во й формы по ОКОПФ	формы собственно сти по ОКФС

Раздел 1. Информация о технологическом присоединении (далее - ТП) к электрическим сетям

Категория заявителя	Код строки	Подано заявок на ТП в отчетном периоде		Заключено договоров на ТП в отчетном периоде		Расторгнуто договоров на ТП в отчетном периоде		Исполнено договоров на ТП в отчетном периоде		Договоры в стадии исполнения		Средний срок ТП в отчетном периоде	Действующие договоры на ТП на конец отчетного периода, всего		в том числе с истекшим сроком исполнения обязательств		Стоимость, с учетом налога на добавленную стоимость (далее - НДС)	в том числе с истекшим сроком исполнения обязательств, с учетом суммы НДС		Капитальные затраты, всего, с учетом суммы НДС	в том числе с истекшим сроком исполнения обязательств, с учетом суммы НДС		Капитальные затраты для выполнения обязательств на строительство "последней мили", с учетом суммы НДС	в том числе с истекшим сроком исполнения обязательств, с учетом суммы НДС	Объем невыполненных обязательств, всего, с учетом суммы НДС	Объем невыполненных обязательств, включенных в инвестиционную программу, с учетом суммы НДС	
		шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт		шт.	кВт	шт.	кВт		шт.	кВт		тыс. руб.	тыс. руб.					тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25			
Заявители, являющиеся потребителями электрической энергии (мощности), всего	101																										
из них с максимальной мощностью энергопринимающих устройств:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	
до 15 кВт включительно	102																										
в том числе физические лица до 15 кВт включительно	103																										

свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно	104																							
в том числе:		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
заявители, имеющие льготу 50%	105																							
заявители, воспользовавшиеся рассрочкой	106																							
свыше 150 кВт и менее 670 кВт	107																							
в том числе по индивидуальному проекту	108																							
от 670 кВт и до 5000 кВт включительно	109																							
в том числе по индивидуальному проекту	110																							
свыше 5000 кВт	111																							
в том числе по индивидуальному проекту	112																							
Заявители, являющиеся производителями электрической энергии (мощности), всего	113																							
из них с мощностью энергетических установок объектов по производству электрической энергии:		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
до 5000 кВт	114																							

Раздел 2. Данные о стоимости технологического присоединения

Наименование показателя	Код строки	Стоимость без учета суммы налога на добавленную стоимость, тыс. руб.	
		по стандартизированной тарифной ставке	за единицу мощности
1	2	3	4
Технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя льготной категории, максимальной мощностью 100 кВт, по третьей категории надежности к электрическим сетям уровня напряжения 0,4 кВ	201		
в том числе:	х	х	х
без строительства комплектной трансформаторной подстанции, со строительством воздушной линии электропередачи протяженностью 150 м	202		
без строительства комплектной трансформаторной подстанции, со строительством кабельной линии электропередачи протяженностью 150 м	203		
со строительством комплектной трансформаторной подстанции 10(6)/0,4 кВ с одним силовым трансформатором номинальной мощностью 160 кВ·А, со строительством воздушной линии электропередачи протяженностью 150 м	204		
со строительством комплектной трансформаторной подстанции 10(6)/0,4 кВ с одним силовым трансформатором номинальной мощностью 160 кВ·А, со строительством кабельной линии электропередачи протяженностью 150 м	205		
Технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не по индивидуальному проекту, максимальной мощностью 200 кВт, по третьей категории надежности к электрическим сетям уровня напряжения 0,4 кВ	206		
в том числе:	х	х	х
без строительства комплектной трансформаторной подстанции, со строительством воздушной линии электропередачи протяженностью 150 м	207		
без строительства комплектной трансформаторной подстанции, со строительством кабельной линии электропередачи протяженностью 150 м	208		
со строительством комплектной трансформаторной подстанции 10(6)/0,4 кВ, с одним силовым трансформатором, номинальной мощностью 250 кВ·А, со строительством	209		

воздушной линии электропередачи протяженностью 150 м			
со строительством комплектной трансформаторной подстанции 10(6)/0,4 кВ, с одним силовым трансформатором, номинальной мощностью 250 кВ·А, со строительством кабельной линии электропередачи протяженностью 150 м	210		

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	301				
Ответственный за заполнение формы	302				

Приложение N 28
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. Приказа Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения о единой национальной (общероссийской) электрической сети за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
Субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 3.8 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 года N 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

--

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающе йся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территор ии по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организац ио-право во й формы по ОКОПФ	формы собственно сти по ОКФС

Раздел 1. Перечень объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть (далее - ЕНЭС)

Наименование объекта электросетевого хозяйства, его диспетчерское наименование	Код строки	Номер и дата приказа Минэнерго России об отнесении объекта электросетевого хозяйства к ЕНЭС и о включении его в реестр объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС	Номер и дата записи в реестре объектов электросетевого хозяйства к ЕНЭС	Критерий отнесения объекта электросетевого хозяйства к ЕНЭС		Адрес местонахождения объекта электросетевого хозяйства	Полное наименование организации, владеющей объектом электросетевого хозяйства на праве собственности или ином законном основании, ее сокращенное наименование и организационно-правовая форма	Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) - организации, владеющей объектом электросетевого хозяйства на праве собственности или ином законном основании	Адрес местонахождения организации, владеющей объектом электросетевого хозяйства на праве собственности или ином законном основании	Проектный номинальный уровень напряжения, кВ	Фактически номинальный уровень напряжения, кВ	Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов, установленных на подстанции, МВ·А		Протяженность линии (линий) электропередачи по трассе, км	Протяженность линии (линий) электропередачи по цепям, км			
1	2	3	4	5	5	6	7	8	9	10	11	12		13	14			

Раздел 2. Основные сведения об электрических соединениях основной электрической сети, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше, в соответствии с нормальной схемой электрической сети

Наименование	Код строки	Характеристика	Первичное напряжение	Количество транс	Мощность транс	Тип и характеристика	Фактическая нагрузка	Фактическая нагрузка	Нагрузка с учетом	Нагрузка с учетом	Максимальная	Номер и дата записи в	Год ввода в	Год реконструкция	Сведения о местонахождении				
															факти	широт	широ	долгот	долгот

узла электр ической сети		стади и жизне ного цикла (экспл уатац ия /строи тельс тво)	жение подст анции (узла нагру зки), кВ	форма торов на подста нции, шт.	форма торов на подста нции. МВ·А	тика транс форм аторо в	ка по замер ам в день летнег о миним ума, МВ·А	ка по замера м в день зимнег о макси мума, МВ·А	м подан ных заяво к на техно логич еское присо едине ние, МВ·А	м заклю ченн ых догов оров на техно логич еское присо едине ние, МВ·А	мощно сть, разре шенна я для технол огичес кого присое динен ия, МВ·А	реестре объектов электрос евого хозяйства , входящих в единую национал ьную (общерос сийскую) электриче скую сеть	экспл уатац ию подст анции	ции (модер низаци и) подст анции	ческий адрес распо ложен узла	а, десять предс тавлен ие	та, градус с/мин ута/с екун да	а, десять предс тавлен ие	а, градус /минут а/секу нда
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Узел N 1																			
Узел N 2																			
...																			

Раздел 3. Основные сведения о ветвях (линиях) электрической сети, в соответствии с нормальной схемой электрической сети

Наимено вание ветви электрич еской сети	Код строк и	Тип линии	Наимено вание узла электр ической сети - начала ветви	Наимено вание узла электр ической сети - конца ветви	Номер электр ической цепи	Характер истика стадии жизнен ного цикла (эксплу атация/ строите льство)	Проек тный номи нальн ый класс напря жения линии , кВ	Факти ческо е рабо чее напря жение линии , кВ	Протя женно сть линии по трасс е, км	Протя женно сть линии по цепям , км	Колич ество работ ающих парал ельн ых цепей , шт.	Пропу ска ная способ ность линии , МВ·А	Марка и сече ние прово да/каб еля	Номер и дата записи в реестре объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийску ю) электрическую сеть	Год ввода в экспл уатац ию	Год рекон струк ции (модер низаци и) подст анции	Норм ально е состо яние (вклю чена/ выкл ючен а)
--	-------------------	--------------	--	---	------------------------------------	---	--	---	--	---	---	--	---	--	---	--	---

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Ветвь (линия) N 1																	
Ветвь (линия) N 2																	
...																	

Раздел 4. Координаты промежуточных точек ветвей (линий) электрической сети, в соответствии с нормальной схемой электрической сети

Наименование узла электрической сети	Код строки	Широта, десятичное представление	Широта, градус/минута/секунда	Долгота, десятичное представление	Долгота, градус/минута/секунда
1	2	3	4	5	6
Ветвь (линия) N 1					
точка N 1					
точка N 2					
...					
Ветвь (линия) N 2					
точка N 1					
точка N 2					
...					
...					

Раздел 5. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
1	2	3	4	5	6
Руководитель организации	501				
Ответственный за заполнение формы	502				

Приложение N 28.1
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(введено [Приказом](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения о постановке на государственный кадастровый учет границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
Субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 3.9 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 года N 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о постановке на государственный кадастровый учет границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства

Вид земельного участка	Код строки	Общее количество и площадь земельных участков		Из общего количества и площади земельных участков:										В том числе поставлены на кадастровый учет охраняемые зоны		
				выкупленные		взяты в аренду (субаренду)		на праве постоянного (бессрочного) пользования		право не определено		оформлен сервитут				
				ед.	га	ед.	га	ед.	га	ед.	га	ед.	га			ед.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
Земельные участки под объектами подстанций (далее - ПС), всего	101															
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
ПС 500 кВ и выше	102															
ПС 300 кВ	103															
ПС 220 кВ	104															
ПС 110 кВ	105															
ПС 35 кВ	106															
ПС 0,4 - 6 - 10 - 20 кВ	107															
Земельные участки под воздушными линиями электропередачи (далее - ВЛ), всего	108															
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
ВЛ 500 кВ и выше	109															
ВЛ 300 кВ	110															
ВЛ 220 кВ	111															

ВЛ 110 кВ	112															
ВЛ 35 кВ	113															
ВЛ 0,4 - 20 кВ	114															
Земельные участки под другими объектами электросетевого хозяйства	115															

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Адрес электронной почты
Руководитель организации	201				
Ответственный за заполнение формы	202				

Приложение N 29
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения о текущих затратах на охрану
окружающей природной среды, экологических и природоресурсных платежах
за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 4.1 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о текущих затратах на охрану окружающей среды

Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя за год, тыс. руб.
1	2	3
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, хранение и уничтожение отходов	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 показателя	Код строки	Фактическое значение показателя за год, тыс. руб.
1	2	3
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) (всего)		
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		

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 30
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения об образовании, обезвреживании,
транспортировании и размещении отходов производства и потребления
за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 4.2 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Токсичный отходы

Т

Наименование показателя	Код строки	Наличие отходов на начало года	Образование отходов за год	Поступление отходов из других организаций	Использование отходов	Обезвреживание отходов	Передано отходов другим организациям	Размещено отходов на собственных объектах за год, всего	Из них		Наличие отходов на конец года
									для хранения	для захоронения	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Отходы всех классов опасности	1000										
Всего по 1 классу опасности	100										
Всего по 2 классу	200										

опасности											
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										

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
-----------------------	------------	-----	-----------	-------------------------------------	-------------------

Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 31
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения об охране атмосферного воздуха
за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 4.3 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу

Наименование показателя	Код строки	Всего выбрасывается без очистки, т	В том числе от организованных источников загрязнения, т	Поступило на очистные сооружения загрязняющих веществ, т	Из поступивших на очистку уловлено и обезврежено, т	Из них утилизировано, т	Всего выброшено в атмосферу загрязняющих веществ за год, т	Предельно допустимый выброс загрязняющих веществ, т	Временно согласованный выброс загрязняющих веществ, т	Удельный выброс загрязняющего вещества, кг/т у.т.
Всего	60000									
Твердые вещества	60100									
Газообразные и жидкие вещества	60200									
в том числе										
диоксид серы	60203									
оксид углерода (СО)	60205									
оксиды азота (в	60207									

пересчете на NO2)									
-------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Раздел 2. Выбросы специфических загрязняющих веществ

Наименование показателя	Код строки	Выброшено в атмосферу за отчетный год, т	Выброшено в атмосферу за предыдущий год, т	Предельно допустимый выброс загрязняющих веществ, т	Временно согласованный выброс загрязняющих веществ, т	Удельный выброс загрязняющего вещества, кг/т у.т.
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					

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 32
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения о выполнении мероприятий по сокращению выбросов
за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 4.4 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о выполнении мероприятий по сокращению выбросов

Наименование показателя	Код строки	Освоено средств на проведение мероприятия за отчетный год, тыс. руб.	Освоено средств на проведение мероприятия за прошлый год, тыс. руб.	Сокращение выбросов расчетное, т	Сокращение выбросов фактическое, т
Выполнение мероприятий по сокращению выбросов оксидов азота	400				
в том числе					
наименование мероприятия					
Выполнение мероприятий по	500				

сокращению выбросов диоксида серы					
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					

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 33
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Информация по выбросам парниковых газов
за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 4.5 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Информация по выбросам парниковых газов

Вид топлива	Код строки	Расход условного топлива, т у.т.	Выбросы CO ₂ , т	Выбросы N ₂ O, т	Выбросы N ₂ O в CO ₂ эквиваленте, т	Выбросы CH ₄ , т	Выбросы CH ₄ в CO ₂ эквиваленте, т
Газ	1						
Нефтетопливо	2						
Твердое топливо	3						

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 34
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Информация по выбросам элегаза
за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 4.6 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по	вида деятельности	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа	организационно-правовой	формы собственности

ОКПО	по ОКВЭД2	управления по ОКОГУ	формы по ОКОПФ	по ОКФС

Раздел 1. Информация по выбросам элегаза

Наименование оборудования	Код строки	Количество, шт.	Содержание SF ₆ в единице оборудования, кг	Общее содержание SF ₆ , кг	Норма утечки по ТУ, %	Выбросы SF ₆ , кг	Выбросы SF ₆ в CO ₂ эквиваленте, кг
Итого	100						
в том числе							
по оборудованию							

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 35
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов

(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения о выполнении мероприятий по сокращению
сброса загрязненных сточных вод и рациональному использованию
водных ресурсов
за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 4.7 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

--	--	--	--	--	--	--

Раздел 1. Сведения о выполнении мероприятий по сокращению сброса загрязненных сточных вод и рациональному использованию водных ресурсов

Наименование мероприятия	Код 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. м3	Сокращение забора воды из природных источников, тыс. м3
Итого	10				
в том числе					
по мероприятиям					

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 36
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов

(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)Сведения об использовании воды
за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 4.8 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Забор (получение) и передача воды

тыс. м3

Наименование показателя	Код строки	Всего забрано или получено за год	Лимит забора воды	Всего использовано воды	В том числе			Передано другим предприятиям без использования	Передано другим предприятиям после использования	Потери при транспортировке
					на хозяйственно-питьевые нужды	на производственные нужды	на другие нужды			
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. м3

Наименование показателя	Код строки	Всего отведено сточных вод	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		

В 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

Наименование показателя	Код строки	Сброс				Предельно допустимый сброс	Временно согласованный сброс	Сверхлимитный сброс
		в поверхностные объекты	на рельеф	в подземные горизонты	ливневых стоков			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Биохимическое потребление кислорода полное, т	1							
нефтепродукты, т	2							
взвешенные 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							
капролактамы, 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							
Синтетические поверхностно-активные	41							

вещества, кг								
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

Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя, тыс. м3
Расход воды в системах оборотного водоснабжения	31	
Расход 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	

Раздел 5. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 37
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения о наличии и использовании золошлаков
за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 4.9 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о наличии и использовании золошлаков.

Наименование показателя	Код строки	Накоплено золошлаковых отходов на конец отчетного года, тыс. т	Образовано золошлаковых отходов в отчетном году, тыс. т	Утилизировано за отчетный период, тыс. т					Направлене использован ия золошлаковых отходов
				всего	на ТЭЦ, сухой золы	на ТЭЦ золошлаковых отходов, из золоотвалов	передано другим предприятиям сухой золы	передано другим предприятиям золошлаковых отходов из	

								Золоотвалов	
Всего золошлаковых отходов	10								

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 38
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. Приказа Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

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

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 4.10 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

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

Наименование показателя	Код строки	Ввод в действие мощностей и объектов за счет всех источников финансирования	Инвестиции в основной капитал (за счет всех источников финансирования), тыс. руб.
1	2	3	4

Охрана окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов, тыс. т у.т.	1		
в том числе:			
охрана и рациональное использование водных ресурсов, тыс. т у.т.	2		
в том числе:			
станции для очистки сточных вод, тыс. м3/сут	4		
из них:			
станции для биологической очистки, тыс. м3/сут	5		
станции для физико-химической очистки, тыс. м3/сут	6		
станции для механической очистки, тыс. м3/сут	7		
из строки 4 :			
станции для очистки сточных вод на действующих предприятиях, тыс. м3/сут	8		
станции для очистки коммунальных сточных вод, тыс. м3/сут	9		
из них:			
станции для биологической очистки, тыс. м3/сут	10		
другие сооружения для очистки сточных вод, тыс. м3/сут	11		
Системы оборотного водоснабжения (всего), тыс. м3/сут	19		
из них:			
на действующих предприятиях, тыс. м3/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. м3/ч	27		
из них:			
на действующих предприятиях, тыс. т/год	28		
на действующих предприятиях, тыс. м3/ч	29		
Охрана и рациональное использование земель (всего)	35		
в том числе:			
противоэрозионные гидротехнические сооружения	36		
террасирование крутых склонов, га	41		
валы, пог. м	42		
плотины, шт.	43		
водонаправляющие сооружения, тыс. пог. м	45		
водосбросные сооружения, шт.	46		
донные сооружения, шт.	47		
дамбы-перемычки, тыс. пог. м	48		
выполаживание склонов, оврагов, промоин, га	49		
рекультивация земель, га	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		

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 39
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Информация о рекультивации земель,
снятии и использовании плодородного слоя почвы

Утратила силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404.

Приложение N 40
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Сведения о выполнении водоохранных работ на водных объектах

Утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404.

Приложение N 41
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Информация о проведении экологического аудита

Утратила силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404.

Приложение N 42
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Показатели выполнения программы энергосбережения
за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 5.1 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по	вида деятельности	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа	организационно-правовой	формы собственности

	ОКПО	по ОКВЭД2		управления по ОКОГУ	формы по ОКОПФ	по ОКФС

Раздел 1. Показатели выполнения программы энергосбережения

Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя
1	2	3
Экономия топливно-энергетических ресурсов за счет реализации программы энергосбережения, тыс. т у.т.	100	
Экономия электрической энергии, тыс. кВт·ч	110	
в том числе за счет		
снижения расходов на собственные нужды электростанций, тыс. кВт·ч	111	
снижения потерь электрической энергии в электрических сетях, тыс. кВт·ч	112	
Экономия тепловой энергии, Гкал	120	
Экономия топлива (всего), тыс. т у.т.	130	
в том числе по видам:		
уголь, тыс. т у.т.	131	
газ, тыс. т у.т.	132	
мазут, тыс. т у.т.	133	
Стоимость сэкономленных энергоресурсов за счет реализации программы энергосбережения, тыс. руб.	200	
Доля стоимости сэкономленных энергоресурсов от общей стоимости использованных	300	

топливно-энергетических ресурсов, %		
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 энергии, мощности и тепловой энергии, тыс. руб.	411	
передаче электрической энергии, тыс. руб.	412	
Затраты на оснащение приборами учета, тыс. руб.	420	

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 43
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Информация о проведении обязательных энергетических обследований

Утратила силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404.

Приложение N 44
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. Приказа Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения о работе по охране труда
за ____ квартал ____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 6.1 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартальная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по	вида деятельности	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа	организационно -правовой	формы собственности

	ОКПО	по ОКВЭД2		управления по ОКОГУ	формы по ОКОПФ	по ОКФС

Раздел 1. Сведения о работе по охране труда

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя	
		за аналогичный период предыдущего года	с начала текущего года
1	2	3	4
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 исходом, чел.	7		
Численность лиц с впервые установленным профессиональным заболеванием, чел.	8		
Численность лиц, состоящих на учете с профессиональным заболеванием, которым назначены выплаты в возмещение вреда, чел.	9		
Численность пострадавших, которым установлен процент утраты	10		

трудоспособности по трудовым увечьям и профзаболеваниям, чел.			
Количество человеко-дней нетрудоспособности у пострадавших с утратой трудоспособности на 1 рабочий день и более, дней	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 предупреждению несчастных случаев, тыс. руб.	16		
Израсходовано на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве, тыс. руб.	17		
Израсходовано на мероприятия по общему улучшению условий труда, тыс. руб.	18		
Израсходовано на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты, тыс. руб.	19		
Количество рабочих мест, подлежащих аттестации, ед.	20		
в том числе:			
Количество рабочих мест, прошедших аттестацию, ед.	21		
Количество рабочих мест, не соответствующих нормативным требованиям по охране труда, ед.	22		

Число работников на рабочих местах, не соответствующих нормативным требованиям по охране труда, чел.	23		
--	----	--	--

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 45
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения о распределении числа
пострадавших при несчастных случаях на производстве
за ___ квартал ___ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 6.2 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартальная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Число пострадавших по видам происшествий, опасных факторов

Наименование показателя	Код строки	Число пострадавших за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших с начала текущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом с начала текущего года, чел.
1	2	3	4	5	6
Всего пострадавших	1				

Дорожно-транспортное происшествие	2				
Падение пострадавшего с высоты, на поверхности	3				
Падения, обрушения, обвалы предметов, материалов, земли и т.д.	4				
Воздействие движущихся, разлетающихся, вращающихся предметов и деталей	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, насекомыми и пресмыкающимися	12				
Воздействие биологического фактора	13				
Утопление	14				
Убийство (уголовное преступление, военные действия и т.п.)	15				

Повреждения при стихийных бедствиях	16				
Прочие происшествия, опасные факторы	17				

Раздел 2. Число пострадавших в разрезе причин возникновения несчастных случаев

Наименование показателя	Код строки	Число пострадавших за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших с начала текущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом с начала текущего года, чел.
1	2	3	4	5	6
Всего пострадавших	20				
в том числе по следующим причинам					
Конструктивные недостатки, несовершенство, недостаточная надежность машин, механизмов, оборудования	21				
Эксплуатация неисправных машин, механизмов, оборудования	22				
Несовершенство технологического процесса	23				
Нарушения технологического процесса	24				
Нарушения требований безопасности при эксплуатации	25				

транспортных средств					
Нарушение правил дорожного движения	26				
Неудовлетворительная организация работ	27				
Неудовлетворительное содержание и недостатки в организации рабочих мест	28				
Неудовлетворительное техническое состояние зданий, сооружений, территорий	29				
Недостатки в обучении безопасным приемам труда	30				
Неприменение средств индивидуальной защиты	31				
Неприменение средств коллективной защиты	32				
Нарушение трудовой и производственной дисциплины (всего)	33				
в том числе нахождение пострадавшего в состоянии алкогольного или наркотического опьянения	34				
Использование работающего не по специальности, расширение задания, зоны работы	35				
Работа без разрешения диспетчера	36				

Работа без установки защитного заземления	37				
Поражение электрическим током от наведенного напряжения	38				
Ошибочное попадание на работающее оборудование	39				
Прочие причины возникновения несчастных случаев	40				

Раздел 3. Число пострадавших в дорожно-транспортных происшествиях

Наименование показателя	Код строки	Число пострадавших за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших с начала текущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом с начала текущего года, чел.
1	2	3	4	5	6
Число пострадавших в дорожно-транспортных происшествиях (всего)	50				
По вине водителей субъекта электроэнергетики	51				
в том числе по следующим причинам					
Нахождение водителей в состоянии алкогольного опьянения	52				
Нарушение правил обгона	53				
Несоблюдение дорожных знаков	54				

Нарушение скоростного режима	55				
Неудовлетворительное техническое состояние	56				
Нарушение правил охраны труда при техническом обслуживании автотранспорта	57				
По вине дорожных служб	58				
По вине водителей сторонней организации	59				

Раздел 4. Число пострадавших в разрезе возрастных групп

Наименование показателя	Код строки	Число пострадавших за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших с начала текущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом с начала текущего года, чел.
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

Наименование показателя	Код строки	Число пострадавших за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших с начала текущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом с начала текущего года, чел.
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

Наименование показателя	Код строки	Число пострадавших за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших с начала текущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом с начала текущего года, чел.
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

Наименование показателя	Код строки	Число пострадавших за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших с начала текущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом с начала текущего года, чел.
Всего пострадавших	90				
Пострадавшие мужчины	91				
Пострадавшие женщины	92				

Раздел 8. Число пострадавших по видам предприятий

Наименование показателя	Код строки	Число пострадавших за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших с начала текущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом с начала текущего года, чел.
Всего пострадавших	100				
Пострадавшие на электростанциях	101				
Пострадавшие в сетевых организациях	102				
Пострадавшие на предприятиях тепловых сетей	103				

Пострадавшие на ремонтных и наладочных предприятиях	104				
Пострадавшие в прочих организациях	105				

Раздел 9. Число пострадавших в разрезе видов работ

Наименование показателя	Код строки	Число пострадавших за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших с начала текущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом с начала текущего года, чел.
Всего пострадавших	110				
Оперативное обслуживание	111				
Ремонт	112				
Вспомогательные работы	113				
Прочие виды работ	114				

Раздел 10. Число пострадавших в разрезе категории работников

Наименование показателя	Код строки	Число пострадавших за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом за аналогичный период предыдущего года, чел.	Число пострадавших с начала текущего года, чел.	Число пострадавших со смертельным исходом с начала текущего года, чел.
Всего пострадавших	120				
Руководители	121				

Специалисты	122				
Рабочие основных профессий	123				
Рабочие вспомогательных профессий	124				

Раздел 11. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 46
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Оперативные показатели производственного травматизма
за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 6.3 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 5 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Оперативные показатели производственного травматизма

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя	
		за аналогичный период предыдущего года	с начала текущего года
Среднесписочная численность работающих, чел.	1		

Общее число пострадавших, чел.	2		
в том числе			
Число погибших, чел.	3		
Коэффициент частоты общего травматизма	4		
Коэффициент частоты смертельного травматизма	5		
Процент общего числа пострадавших за отчетный период к числу пострадавших в соответствующем периоде предыдущего года	6		
Процент числа погибших за отчетный период к числу погибших в соответствующем периоде предыдущего года	7		

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 47
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Оперативные данные по несчастному случаю на производстве
за _____ месяц ____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 6.4 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	не позднее 10 календарных дней с даты произошедшего несчастного случая	периодическая

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Информация по несчастному случаю на производстве

1. Дата и время несчастного случая:

(число, месяц, год и время происшествия, несчастного случая, количество полных часов от начала работы)

2. Организация (работодатель), работником которой является (являлся) пострадавший:

(наименование, место нахождения, юридический адрес организации, отраслевая принадлежность (основной вид деятельности организации по ОКВЭД2), наименование вышестоящего федерального органа исполнительной власти; фамилия, инициалы работодателя - физического лица)

Наименование структурного подразделения:

Организация, направившая работника: (при необходимости)

(наименование, место нахождения, юридический адрес, основной вид деятельности организации по ОКВЭД2)

3. Сведения о пострадавшем (пострадавших):

Фамилия, имя, отчество:

Пол (мужской, женский):

Дата рождения:

Профессиональный статус:

Профессия (должность):

Стаж работы, при выполнении которой произошел несчастный случай: (число полных лет и месяцев)

В том числе в данной организации: (число полных лет и месяцев)

Семейное положение, наличие детей (иждивенцев):

4. Сведения о проведении инструктажей и обучении по охране труда, проверке знаний по охране труда по профессии или виду работы, при выполнении которой произошел несчастный случай, если несчастный случай связан с недостатками обучения, проверки знаний и инструктирования:

5. Краткая характеристика места (объекта), где произошел несчастный случай: (краткое описание места происшествия с указанием опасных и (или) вредных производственных факторов и оборудования, использование которого привело к несчастному случаю (наименование, тип, марка, год выпуска, организация-изготовитель))

6. Обстоятельства несчастного случая:

(краткое изложение обстоятельств, предшествовавших несчастному случаю, описание событий и действий пострадавшего (пострадавших) и других лиц, связанных с несчастным случаем, и другие сведения, установленные в ходе расследования)

6.1. Вид происшествия:

6.2. Характер полученных повреждений и орган, подвергшийся повреждению, медицинское заключение о тяжести повреждения здоровья:

6.3. Нахождение пострадавшего в состоянии алкогольного или наркотического опьянения:

(нет, да - указать состояние и степень опьянения в соответствии с заключением по результатам освидетельствования, проведенного в установленном порядке)

7. Причины несчастного случая:

(основная и сопутствующие причины несчастного случая со ссылками на нарушенные требования нормативных правовых актов, локальных нормативных актов)

8. Лица, допустившие нарушение требований охраны труда:

(фамилия, инициалы, должность (профессия) лиц с указанием требований нормативных правовых и локальных нормативных актов, предусматривающих их ответственность за нарушения, явившиеся причинами несчастного случая, указанными в п. 7. При установлении факта грубой неосторожности пострадавшего (пострадавших) указать степень его (их) вины в процентах)

-
9. Мероприятия по устранению причин несчастного случая, сроки:
(содержание мероприятий и сроки их выполнения)
10. Последствия несчастного случая:
(временная нетрудоспособность ___ дней, инвалидность и т.п.)

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 48
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Параметры и характеристики оборудования электростанций
и электрических сетей, проектный номинальный класс напряжения
которых составляет 110 кВ и выше <1>
за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные	до 1 апреля года, следующего за	ежегодная

пунктом 7.1 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	отчетным периодом	
--	-------------------	--

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

 <1> По планируемому к вводу (перспективному) оборудованию представляется предварительная информация на основе проектных и предпроектных проработок, а также справочные данные.

Раздел 1. Турбины

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Тип (марка) турбины		
Диспетчерское наименование		

Завод-изготовитель		
Год ввода		
Установленная электрическая мощность	МВт	
Тепловая мощность	Гкал/ч	
Маховой момент турбины ($GD_{турб}^2$)	т·м ²	
Номинальная частота вращения турбины	об./мин.	
Парковый ресурс нормативный (далее - ПР)	ч/лет	
Год достижения паркового ресурса		
Индивидуальный ресурс (далее - ИР) - разрешенное продление ПР	ч	
Дата оформления продления ПР		
Дата завершения модернизации (ДД.ММ.ГГ)		
Вид работ при модернизации		
Дополнительный ресурс (далее - ДР) - замена базового узла (далее - БУ)	ч	
Наработка после замены БУ на конец отчетного года	ч	
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 под воздействием управляющего сигнала максимальной амплитуды через электрогидравлический преобразователь турбины		
Время задержки от момента подачи управляющего воздействия на электрогидравлический преобразователь до начала снижения мощности турбины	с	
Скорость снижения мощности турбины	МВт/с	
Максимальная величина снижения мощности турбины при импульсной разгрузке $((P_H - P_{ИРТ}) / P_H)$	%	
Время восстановления мощности после импульсной разгрузки	с	
Максимальная величина снижения мощности турбины при длительной разгрузке $((P_H - P_{ДРТ}) / P_H)$	%	
Скорость снижения мощности турбины через механизм управления мощностью турбины	МВт/с	
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, дизель-генераторы)

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Станционный номер		
Тип (марка)		

Диспетчерское название		
Завод-изготовитель		
Год ввода		
Год модернизации (S_H , P_H)		
Срок службы нормативный		
Срок службы фактический		
Тип системы возбуждения (основная)		
Тип системы возбуждения (резервная)		
Номинальная мощность (полная) (S_H)	МВ А	
Номинальная мощность (активная) (P_H)	МВт	
Номинальный коэффициент мощности		
Номинальная частота вращения	об./мин.	
Активное сопротивление статора	Ом	
Маховой момент ротора генератора ($GD_{ГЕН}^2$)	тм ²	
Маховой момент агрегата (турбина и генератор) ($GD_{АГРЕГ}^2$)	тм ²	
Ток возбуждения:		
в режиме холостого хода (I_0)	А	
в режиме номинальной нагрузки при номинальных значениях U , f , $\cos\phi$ ($i_{е ном}$)	А	
в режиме максимальной нагрузки при номинальных значениях U , f , $\cos\phi$ ($i_{е макс}$)	А	
при коротком замыкании ($I_{е кз}$)	А	

Уровень ограничения минимального возбуждения	относительные единицы (далее - о.е.)	
в асинхронном режиме при потере возбуждения	о.е.	
Перегрузочная способность (величина допустимой токовой перегрузки)	%	
Допустимая длительность токовой перегрузки	с	
Допустимый уровень перенапряжения	B	
Допустимая длительность перенапряжения	с	
Допустимость и длительность работы в асинхронном режиме	с	
Напряжение возбуждения:		
в режиме холостого хода u_0	B	
в режиме номинальной нагрузки при номинальных значениях $U, f, \cos j$ ($u_{e \text{ ном}}$)	B	
в режиме максимальной нагрузки при номинальных значениях $U, f, \cos j$ ($u_{e \text{ макс}}$)	B	
в режиме ограничения минимального возбуждения	B	
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 (X_s)	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 ($T_{j\text{ген}}$)	с	
инерционная постоянная агрегата (турбина и генератор) ($T_{j\text{агрег}}$)	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.	
+ $Q_{o.e.}$	о.е.	
- $Q_{o.e.}$	о.е.	

Раздел 3. Автоматический регулятор возбуждения

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3

Тип системы возбуждения и завод-изготовитель		
Тип регулятора возбуждения и завод-изготовитель		
Постоянные времена по основным каналам регулирования автоматического регулятора возбуждения (далее - АРВ):		
Канал частоты (T_f)	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 ($T_{бч}$)	с	
Постоянная времени системы АРВ + фильтр ($T_{окр}$)	с	
Постоянная времени интегратора пропорционально-интегрально-дифференциального канала (для АРВ микропроцессорного) (T_i)	с	
Коэффициенты усиления по основным каналам регулирования АРВ:		
по напряжению:		
максимальный (K_u)	ед. возб. ном./ед. напр. ст.	
установленный (K_u)		
по производной напряжения:		
максимальный (K'_u)	ед. возб. ном./ед. напр. ст./с	
установленный (K'_u)	ед. возб. ном./ед. напр. ст./с (для аналоговых АРВ - деления)	
по отклонению частоты напряжения:		

максимальный (K_f)	ед. возб. ном./Гц	
установленный (K_f)	ед. возб. ном./Гц (для аналоговых АРВ - деления)	
по производной частоты:		
максимальный (K'_f)	ед. возб. ном./Гц/с	
установленный (K'_f)	ед. возб. ном./Гц/с (для аналоговых АРВ - деления)	
по производной тока ротора:		
максимальный (K'_{if})	ед. возб. ном./ед. тока рот./с	
установленный (K'_{if})	ед. возб. ном./ед. тока рот./с (для аналоговых АРВ - деления)	
Коэффициенты усиления стабилизирующих цепей АРВ:		
($K_{жос}$)	деления	
($K_{кц}$)		
Степень компенсации реактивного сопротивления трансформатора (настройка блока компаундирования по току)	%	
Для электромашинной системы возбуждения:		
- по току статора:		
максимальный (k_i)	ед. возб. ном./ед. тока	
установленный (K_i)	деления	

Для системы возбуждения иностранного производства:		
Наименования системы возбуждения согласно классификации фирмы-производителя		
Тип регулятора напряжения		
Параметры регулятора напряжения	Заполняются по данным фирмы-изготовителя	
Тип системного стабилизатора		
Параметры системного стабилизатора	Заполняются по данным фирмы-изготовителя	

Раздел 4. Возбудитель

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
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 высокочастотной системы возбуждения, статической системы самовозбуждения, статической системы независимого возбуждения) (T_B)	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 ($T_{дОВ}$)	с		
Реактивности:			
- синхронное по продольной оси ($X_{дВ}$)	о.е.		
- синхронное по поперечной оси ($X_{qВ}$)	о.е.		
- переходное по продольной оси ($X'_{дВ}$)	о.е.		
- сверхпереходное по продольной оси ($X''_{дВ}$)	о.е.		
- сверхпереходное по поперечной оси ($X''_{qВ}$)	о.е.		
Настройка ограничения минимального возбуждения:			
Участки зависимости (линейной функции между точками 1 и 2) в соответствии с диаграммами мощности (P-Q диаграммами)		Точка 1	Точка 2
		P	Q
1			
2			
3			

Параметры релейной форсировки:		
Напряжение срабатывания ($U_{ср.аб.}$)	ед. Уставки	
Напряжение возврата ($U_{возвр.}$)	ед. Уставки	
Задержка на снятие форсировки (t_3)	с	

Раздел 5. Синхронные компенсаторы

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
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 (X_s)	о.е.	
маховой момент ротора (GD^2)	тм2	
частота вращения	об./мин.	

Раздел 6. Батареи статических конденсаторов (далее - БСК)

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
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

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
Диспетчерское наименование		
Тип (марка)		
Номинальное напряжение		
Год ввода		
Сопротивление ограничителей перенапряжения	МОм	
Допустимый уровень перенапряжения	кВ	
Допустимая длительность перенапряжения	с	

Раздел 8. Шунтирующие реакторы (далее - ШР)

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
Тип реактора		
Диспетчерское наименование		
Год ввода		
Номинальное напряжение	кВ	
Наибольшее рабочее напряжение	кВ	

Номинальная мощность	Мвар	
Индуктивное сопротивление	Ом	
Потери активной мощности	кВт	
Номинальное напряжение нулевых выводов	кВ	
Допустимое напряжение изоляции нулевых выводов	кВ	
Диапазон регулирования мощности <1>	Мвар	
Время изменения нагрузки между границами регулировочного диапазона <1>	с	
Скорость изменения нагрузки <1>	Мвар/с	

<1> Только для управляемых ШР.

Раздел 9. Статические тиристорные компенсаторы (далее – СТК) <1>

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
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	с	

Скорость изменения нагрузки	Мвар/с	
Потери активной мощности	кВт	

<1> Информация по входящим в состав СТК БСК и ШР предоставляется отдельно в формате соответствующих типовых форм.

Раздел 10. Устройства продольной компенсации (далее – УПК)

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Тип УПК		
Диспетчерское наименование		
Год ввода		
Номинальное напряжение	кВ	
Наибольшее рабочее напряжение	кВ	
Номинальная мощность	квар	
Емкость	Ф	
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 <1>	Мвар	
Время изменения нагрузки между границами регулировочного диапазона <1>	с	
Скорость изменения нагрузки <1>	Мвар/с	
Мощность при форсировке	квар	
Индуктивное сопротивление при форсировке	Ом	
Допустимая длительность форсировки	с	

<1> Только для управляемых ШР.

Раздел 11. Токоограничивающие реакторы

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
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

Параметр <1>	Единицы измерения	Величина параметра
Тип выключателя		
Диспетчерское наименование		
Год ввода		
Номинальное напряжение	кВ	
Наибольшее рабочее напряжение	кВ	
Полное время отключения	с	
Номинальный ток отключения	кА	
Номинальный ток	А	

 <1> Допустимые отклонения от номинальных параметров по току и напряжению заполняются по форме [раздела 21](#).

Раздел 13. Разъединители

Параметр <1>	Единицы измерения	Величина параметра
Тип разъединителя		

Диспетчерское наименование		
Год ввода		
Номинальное напряжение	кВ	
Наибольшее рабочее напряжение	кВ	
Номинальный ток	А	

 <1> Допустимые отклонения от номинальных параметров по току и напряжению заполняются по форме [раздела 21](#).

Раздел 14. Трансформаторы и автотрансформаторы

Параметр <1>	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Тип (марка) трансформатора		
Диспетчерское наименование		
Тип системы охлаждения		
Завод изготовитель		
Год ввода		
Срок службы нормативный	год	
Технические характеристики		
Номинальная мощность (полная)	МВ·А	
Номинальная мощность НН (полная)	МВ·А	

Номинальная мощность СН (полная)	МВ·А	
Номинальная мощность ВН (полная)	МВ·А	
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 "+"	%	
Количество ступеней регулирования в "-"	%	
Шаг регулирования в "-"		

 <1> Допустимые отклонения от номинальных параметров потоку и напряжению заполняются по форме [раздела 21](#).

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 продольной		1	2	3	4	5	N
N отпайки поперечной							
1	k'						
	k''						
2	k'						
	k''						
N	k'						
	k''						

Раздел 15. Линии электропередачи (далее - ЛЭП)

Параметр <1>	Единицы измерения	Величина параметра

1	2	3
Общие данные		
Диспетчерское наименование		
Вид ЛЭП (воздушная, кабельная, кабельно-воздушная)		
Технические характеристики <2>:		
Номинальное напряжение <3>	кВ	
Эксплуатационное напряжение <4>	кВ	
Длина линии (кабеля)	км	
Марка кабеля		
Графическое изображение кабеля в разрезе		
Конструктивные параметры кабеля		
Наличие транспозиции кабеля (выполнена/отсутствует)		
Материал проводника кабеля		
Материал оболочки кабеля		
Сечение жилы кабеля	мм ²	
Сечение оболочки кабеля	мм ²	
Сечение экрана кабеля	мм ²	
Диаметр жилы кабеля	мм	
Диаметр жилы по экрану кабеля	мм	
Наружный диаметр кабеля	мм	
Удельная емкость	Ф/км	

Удельное сопротивление (постоянному току при 20 град. Цельсия)	Ом/км	
Толщина изоляции	мм	
Толщина электропроводящего экрана по изоляции	мм	
Толщина алюминиевой ленты для поперечной герметизации	мм	
Количество цепей		
Количество проводов в фазе		
Наличие и длина коридоров взаимной индукции 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, количество 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 <5>:		
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	
Количество цепей		

 <1> Допустимые отклонения от номинальных параметров по току и напряжению заполняются по форме [раздела 21](#).

<2> Если линия состоит из нескольких неоднородных отрезков, то технические данные указываются по каждому из отрезков.

<3> Номинальное напряжение, на которое построена линия.

<4> Номинальное напряжение, на котором эксплуатируется линия.

<5> Если линия состоит из нескольких неоднородных отрезков, то расчетные данные указываются по каждому из отрезков.

Длительно допустимая токовая нагрузка по проводу ЛЭП и оборудованию ЛЭП (трансформаторы тока, высокочастотные заградители и пр., включая ошиновку ЛЭП) в зависимости от температуры наружного воздуха <1>

№ п/п	Температура, °С	Поправочный коэффициент	Длительно допустимый ток, А	Ограничивающий элемент

 <1> 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 релейной защиты и противоаварийной автоматики

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
Тип устройства		
Место установки		
Завод-изготовитель		
Год ввода в работу		
Назначение устройства		
Технические характеристики		
Диапазон параметров срабатывания		

Раздел 17. Трансформаторы тока

Параметр <1>	Единицы измерения	Величина параметра
Тип трансформатора тока		
Диспетчерское наименование		
Год ввода		
Класс напряжения	кВ	
Номинальный ток (первичный)	А	
Номинальный ток (вторичный)	А	
Класс		
Номинальная мощность	В·А	

 <1> Допустимые отклонения от номинальных параметров по току и напряжению заполняются по форме [раздела 21](#).

Раздел 18. Измерительные трансформаторы напряжения

Параметр <1>	Единицы измерения	Величина параметра
Тип трансформатора напряжения		
Диспетчерское наименование		
Год ввода		
Номинальное напряжение первичной обмотки	кВ	
Номинальное рабочее напряжение первичной обмотки	кВ	
Номинальное напряжение вторичной (вторичных) обмоток	кВ	
Класс		
Номинальная мощность	В·А	

 <1> Допустимые отклонения от номинальных параметров по току и напряжению заполняются по форме [раздела 21](#).

Раздел 19. Высокочастотные заградители

Параметр <1>	Единицы измерения	Величина параметра
Тип высокочастотного заградителя		
Диспетчерское наименование		
Класс напряжения	кВ	

Номинальный ток	А	
-----------------	---	--

 <1> Допустимые отклонения от номинальных параметров по току и напряжению заполняются по форме [раздела 21](#).

Раздел 20. Шины, ошиновки

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
Номинальный ток	А	
Перегрузочная способность (величина допустимой токовой перегрузки)	А	
Допустимая длительность токовой перегрузки	мин.	

Раздел 21. Допустимые отклонения от номинальных параметров

Параметр	Величина параметра			
Допустимая токовая перегрузка:				
Допустимый ток перегрузки, А				
Допустимая длительность перегрузки, с				
Допустимые повышения напряжения промышленной частоты:				
Диапазон напряжения, кВ				
Допустимая длительность работы в диапазоне, с				
Допустимые отклонения частоты:				
Диапазон частот, Гц				

Допустимая длительность работы в диапазоне, с				
---	--	--	--	--

Примечание.

По оборудованию, не указанному выше (асинхронизированный генератор, фазоповоротные устройства, выпрямительные установки, выпрямительные энергопринимающие установки потребителей и другое оборудование) указываются паспортные данные оборудования, необходимые для его моделирования (с целью проведения расчетов) и диспетчерского управления этим оборудованием.

Раздел 22. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 49
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения об изменениях установленной мощности электростанций
за _____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.2 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 5 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения об изменениях установленной мощности электростанций

Наименование показателя	Код строки	Станционный номер турбоагрегата	Марка турбоагрегата	Установленная мощность, МВт	
				на начало отчетного месяца	на конец отчетного месяца

Ввод мощности в эксплуатацию <1>	1				
Демонтаж мощности <2>	2				
Перемаркировка установленной мощности <3>	3				

 <1> Заполняется на основании акта рабочей комиссии о приемке оборудования после комплексного опробования.

<2> Заполняется на основании акта о выводе из эксплуатации или приказа о выводе оборудования из эксплуатации.

<3> Заполняется на основании акта о перемаркировке энергетического оборудования.

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 50
 к приказу Минэнерго России
 от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
 (в ред. Приказа Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Прогнозная информация о вводе в эксплуатацию,
демонтаже и перемаркировке генерирующего оборудования
на ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.3 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 1 декабря года, предшествующего году, на который предоставляется прогнозная информация	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Прогнозная информация о вводе в эксплуатацию, демонтаже и перемаркировке генерирующего оборудования

тыс. кВт

Наименование показателя	Код строки	Прогноз на год									
		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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1. Увеличение генерирующей мощности, всего											
1.1.1. Ввод генерирующего оборудования по турбоагрегату (блоку) 1											
...											
1.1.К. Ввод генерирующего оборудования по турбоагрегату (блоку) К											
1.2.1. Реконструкция (перемаркировка) с увеличением мощности по турбоагрегату (блоку) 1											
...											
1.2.К. Реконструкция (перемаркировка) с увеличением мощности по турбоагрегату (блоку) К											
2. Снижение											

генерирующей мощности, всего												
2.1.1. Демонтаж генерирующего оборудования по турбоагрегату (блоку) 1												
...												
2.1.К. Демонтаж генерирующего оборудования по турбоагрегату (блоку) К												
2.2.1. Реконструкция (перемаркировка) со снижением мощности по турбоагрегату (блоку) 1												
...												
2.2.К. Реконструкция (перемаркировка) со снижением мощности по турбоагрегату (блоку) К												

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 51
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Прогнозные показатели по объему производства
и потребления электрической энергии и мощности электростанций
на ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.4 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 1 декабря года, предшествующего году, на который предоставляется прогнозная информация	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Прогнозные показатели по объему производства и потребления электрической энергии и мощности атомных электростанций и электростанций, принадлежащих потребителям электрической энергии

млн. кВт·ч, тыс. кВт

Наименование показателя	Код строки	Прогноз на год									
		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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1. Выработка электрической энергии всего, в том числе											
1.1. Выработка электрической энергии генератором вновь вводимого, реконструируемого (перемаркируемого) с увеличением мощности турбоагрегата 1											
1.К. Выработка электрической энергии генератором вновь вводимого, реконструируемого											

(перемаркируемого) с увеличением мощности турбоагрегата К											
2. Полное собственное потребление электрической энергии всего, в том числе											
2.1. Полное собственное потребление электрической энергии вновь введенным, реконструируемым (перемаркируемым) с увеличением мощности турбоагрегатом 1											
2.К. Полное собственное потребление электрической энергии вновь введенным, реконструируемым (перемаркируемым) с увеличением мощности турбоагрегатом К											
3. Полное собственное потребление мощности всего, в том числе											
3.1. Полное собственное потребление мощности вновь введенным, реконструируемым (перемаркируемым) с увеличением мощности турбоагрегатом 1											
3.К. Полное собственное потребление мощности вновь											

турбоагрегатом К											
2. Полное собственное потребление мощности всего, в том числе											
2.1. Полное собственное потребление мощности вновь введенным, реконструируемым (перемаркируемым) с увеличением мощности турбоагрегатом 1											
2.К. Полное собственное потребление мощности вновь введенным, реконструируемым (перемаркируемым) с увеличением мощности турбоагрегатом К											

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Перечень объектов электросетевого хозяйства,
соответствующих критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети
на _____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.5 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 10 февраля, по запросу	ежегодная, переодическая

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по	формы собственности по ОКФС

Приложение N 53
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Водно-энергетические показатели работы гидроэлектростанций
за _____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.6 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 8.30 часов суток, следующих за отчетным периодом	ежедневная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Водно-энергетические показатели работы гидроэлектростанции
(далее - ГЭС) <1>

Наименование показателя	Код показателя	Значение показателя
1	2	3
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, м ³ /с	40	
Приток боковой, средний за отчетные сутки, м ³ /с	41	
РАСХОДЫ:		
Расход суммарный в нижнем бьефе, средний за отчетные сутки, м ³ /с	45	
Расход через турбины, средний за отчетные сутки, м ³ /с	46	
Расход через водосброс, средний за отчетные сутки, м ³ /с	47	
Расход на ирригацию, средний за отчетные сутки, м ³ /с	51	
ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ АГРЕГАТОВ:		
Максимальная нагрузка ГЭС за отчетные сутки, МВт	60	
Минимальная нагрузка ГЭС за отчетные сутки, МВт	61	
Выработка ГЭС, млн. кВт·ч	65	
Выработка электрической энергии на ГЭС, нарастающая с начала месяца, млн. кВт·ч	66	
Отклонение выработки от задания, нарастающим итогом с начала месяца, млн. кВт·ч	69	

 <1> Объем передаваемой информации может быть уменьшен соответствующим диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в зависимости от особенности планирования режима ГЭС.

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 54
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. Приказа Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения о текущих запасах воды
в основных водохранилищах гидроэлектростанций
за _____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.7 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 10.00 часов суток, следующих за отчетным периодом	ежедневная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Текущие запасы воды в водохранилищах

Наименование объекта	Наименование показателя	Код строки	Код объекта учета	Код показателя	Значение показателя
	Удельный расход воды для оценки энергоемкости водохранилища на отчетную дату текущего года, м3/кВт·ч	1		201	

	Удельный расход воды для оценки энергоемкости водохранилища на отчетную дату прошлого года, м3/кВт·ч	2		202	
	Уровень водохранилища на отчетную дату текущего года, м	3		203	
	Уровень водохранилища на отчетную дату прошлого года, м	4		204	
	Полезный объем водохранилища на отчетную дату текущего года, млн. м3	5		205	
	Полезный объем водохранилища на отчетную дату прошлого года, млн. м3	6		206	

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 55
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Справочная информация о запасах воды
в основных водохранилищах гидроэлектростанций
за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.8 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 10 декабря отчетного года	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Справочная информация о запасах воды в основных водохранилищах гидроэлектростанций

Наименование объекта учета	Наименование показателя	Код строки	Код объекта учета	Код показателя	Значение показателя
	Нормальный подпорный уровень (НПУ), м	1		207	
	Уровень мертвого объема (УМО), м	2		208	
	Энергоемкость полного полезного объема водохранилища, млн. кВт·ч	3		209	
	Полный полезный объем водохранилища, млн. м3	4		210	

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 56
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения о выполнении заданий субъекта
оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике
по параметрам настройки автоматики частотной разгрузки
и о прогнозных объемах управляющих воздействий автоматики
частотной разгрузки в предстоящий осенне-зимний период
за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.9 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 1 сентября	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Суммарные объемы автоматической частотной разгрузки (далее - АЧР) и частотного автоматического повторного включения (далее - ЧАПВ)

Параметр	Единица измерения	Величина параметра
1	2	3
Потребление	МВт	
в том числе:		
потребление собственных нужд тепловой электрической станции	МВт	
Спецочередь АЧР (далее - САЧР)	МВт	
Процент САЧР от потребления	%	
АЧР-1 (включая САЧР)	МВт	
Процент АЧР-1 (включая САЧР) от потребления	%	
АЧР-2 несовмещенная	МВт	

Процент АЧР-2 несовмещенная от потребления	%	
Сумма АЧР (АЧР-1 (включая САЧР) + АЧР-2 несовмещенная)	МВт	
Процент АЧР от потребления	%	
Процент АЧР в соответствии с заданием	%	
Выполнение задания	%	
АЧР-2 совмещенная	МВт	
% АЧР-2 совмещенная от АЧР-1 (без учета САЧР)	%	
Дополнительная разгрузка (далее - ДАР)	МВт	
% ДАР от потребления	%	
Всего ЧАПВ	МВт	
Потребление	МВт	

Раздел 2. Суммарные объемы АЧР и ЧАПВ

Уставки АЧР-1	Уставки АЧР-2												АРЧ-2, МВт	АЧР-1, МВт	% совмещен ия 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			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
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							
% соотношения очередей							

Раздел 3. Настройка АЧР

Объект	Присоединение	АЧР-1			АЧР-2			ЧАПВ			Нагрузка <1>, МВт
		N очереди	уставки		N очереди	уставки		N очереди	уставки		
			с	Гц		с	Гц		с	Гц	

 <1> Указываются данные на час ожидаемого максимума нагрузки в предстоящий осенне-зимний период.

Раздел 4. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 57
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. Приказа Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Графики аварийного ограничения режима
потребления электрической энергии (мощности)

на 20__/20__ гг.

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.10 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 15 августа отчетного года	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. График ограничения режима потребления электрической энергии

ГРАФИК
ограничения режима потребления электрической энергии
на 20__/20__ гг.
по _____ <1>

N п/п	Территория ввода <2>	Очередь ограничения, тыс. кВт·ч										Потребитель
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
	Итого по _____ <3>											X

<1> Указывается наименование сетевой организации - первичного получателя команд об аварийных ограничениях. Первичные получатели команд представляют сводную информацию по обслуживаемым ими потребителям и потребителям вторичных получателей команд, в отношении энергопринимающих устройств которых осуществляется аварийное ограничение нагрузки потребления.

<2> Указывается территория ввода графиков ограничения режима

потребления электрической энергии в соответствии с заданием диспетчерского центра субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике на разработку графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

<3> Заполняется нарастающим итогом.

Раздел 2. График ограничения режима потребления электрической мощности

ГРАФИК
ограничения режима потребления электрической мощности
на 20__/20__ гг.

по _____ <1>

N п/п	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт										Потребитель
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
	Итого по _____ <2>											X

<1> Указывается наименование сетевой организации - первичного получателя команд об аварийных ограничениях. Первичные получатели команд представляют сводную информацию по обслуживаемым ими потребителям и потребителям вторичных получателей команд, в отношении энергопринимающих устройств которых осуществляется аварийное ограничение нагрузки потребления.

<2> Заполняется нарастающим итогом.

Раздел 3. График временного отключения потребления

ГРАФИК
временного отключения потребления на 20__/20__ гг.

по _____ <1>

N п/п	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода графиков <2>	Время отключения <3>	Очередь ограничения, МВт										Потребитель	
					I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
				до 5 мин.												
				от 5 до 20 мин.												
				от 20 до 60 мин.												
				всего												
				всего с использованием дистанционного управления												
			Итого по _____ <4>													

<1> Указывается наименование сетевой организации - первичного получателя команд об аварийных ограничениях. Первичные получатели команд представляют сводную информацию по обслуживаемым ими потребителям и потребителям вторичных получателей команд, в отношении энергопринимающих устройств которых осуществляется аварийное ограничение нагрузки потребления.

<2> Заполняется с использованием следующих сокращений: ДУ - с использованием дистанционного управления; ОП - постоянным оперативным персоналом энергообъекта (в том числе персоналом потребителя); ОВБ - персоналом оперативно-выездной бригады; ДД - персоналом с дежурством на дому.

<3> Время отключения фидера с момента отдачи команды диспетчером

диспетчерского центра субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, с учетом времени, необходимого для безопасного завершения технологического процесса в соответствии с актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности).

<4> Заполняется нарастающим итогом.

Раздел 4. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 58
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Данные о потреблении
электрической энергии покупателями электрической энергии <1>
за _____ 20__ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.11 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

 <1> Данная форма заполняется отдельно для каждого субъекта Российской Федерации, на территории которого гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация) осуществляет свою деятельность.

Раздел 1. Данные о потреблении электрической энергии покупателями электрической энергии

тыс. кВт·ч

Наименование показателя	N строки	Значение показателя по месяцам											
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Покупка электрической энергии, всего	01												
в том числе (указать источники):													
Продажа электрической энергии, всего, в том числе:	02												
Потребителям присоединенной мощностью более 10 МВт													
потребитель 1													
...													
потребитель N													
Населению и потребителям, приравненным к населению	03												
Другим энергосбытовым организациям, в том числе:	04												
перепродавец 1													
...													
перепродавец N													

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.12 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 7.00 суток, следующих за отчетным периодом	ежедневная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о фактических перетоках электрической энергии между единой национальной (общероссийской) электрической сетью и иными объектами электросетевого хозяйства

кВт · ч

Наименование показателя	N строки	Фактическое значение показателя	
		за сутки	нарастающим итогом с начала месяца
1.1. Прием электрической энергии в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть из электрических сетей,			

принадлежащих на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям и иным лицам, итого			
по перечню линий			
...			
1.2. Отдача электрической энергии из единой национальной (общероссийской) электрической сети в электрические сети, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям и иным лицам, итого			
по перечню линий			
...			
1.3. Сальдо перетоков электрической энергии между единой национальной (общероссийской) электрической сетью и электрическими сетями, принадлежащими на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям и иным лицам			
по перечню перетоков			
...			

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 60
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения о межгосударственных поставках электрической энергии
за _____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.13 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 16.00 суток, следующих за отчетным периодом (по рабочим дням)	ежедневная
	до 7 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о межгосударственных поставках электрической энергии

Наименование показателя	N строки	кВт · ч	
		Значение показателя	
		за отчетный месяц	нарастающим итогом с начала года
1.1. Сальдо поставки электрической энергии по перечню контрагентов			
1.2. Экспорт электрической энергии по контролируемому сечению по перечню контрагентов			
1.3. Импорт электрической энергии по контролируемому сечению по перечню контрагентов			

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				

Ответственный за заполнение формы	212				
-----------------------------------	-----	--	--	--	--

Приложение N 61
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения о межгосударственных перетоках электрической энергии
(оперативные данные - ежедневная, отчетные данные - ежемесячная)
за _____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.14 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 7.00 суток, следующих за отчетным периодом	ежедневная
	до 7 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о межгосударственных перетоках электрической энергии

кВт·ч

Наименование показателя	N строки	Количество электрической энергии за отчетный месяц	Количество электрической энергии, согласованное с приграничным государством, за отчетный месяц	Количество электрической энергии нарастающим итогом с начала года	Количество электрической энергии, согласованное с приграничным государством, нарастающим итогом с начала года
1	2	3	4	5	6
1.1. Количество принятой электрической энергии из электроэнергетических систем иностранных государств в границах субъекта Российской Федерации по линиям электропередачи, итого					

1.1.1. Прием по линии 1					
...					
1.1.N. Прием по линии N					
1.2. Количество отданной электрической энергии в электроэнергетические системы иностранных государств в границах субъекта Российской Федерации по линиям электропередачи, итого					
1.2.1. Отдача по линии 1					
...					
1.2.N. Отдача по линии N					
1.3. Сальдо перетоков электрической энергии с электроэнергетическими системами иностранных государств в границах субъекта Российской Федерации по линиям электропередачи					
1.3.1. Сальдо перетоков с государством 1					
...					
1.3.N. Сальдо перетоков с государством N					
1.4. Сальдо перетоков электрической энергии между Единой энергетической системой России и электроэнергетическими системами					

иностранных государств					
1.4.1. Сальдо перетоков с государством 1					
...					
1.4.N. Сальдо перетоков с государством N					

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 62
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Показатели фактического баланса электрической мощности
в границах субъектов Российской Федерации на час максимума
Единой энергетической системы России <1>
за _____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.15 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 7 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

<1> Час максимума потребления мощности ЕЭС России доводится до электростанции соответствующим диспетчерским центром системного оператора.

Раздел 1. Показатели фактического баланса электрической мощности на час максимума Единой энергетической системы России

Наименование показателя	Код строки	Установленная мощность	Располагаемая мощность	Мощность в ремонте					Рабочая мощность	Фактическое снижение мощности, не связанное с выводом оборудования в ремонт	Мощность в резерве			Нагрузка	Сальдо переток	Потребление
				МВт	всего	плановые	неплановые	консервация			вынужденной простой	всего	вращающийся			
1. Электростанции																
(по перечню)																

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Показатели баланса производства и потребления электрической энергии и отпуска тепловой энергии по субъектам электроэнергетики в границах субъектов Российской Федерации за _____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.16 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 7.00 суток, следующих за отчетным периодом	ежедневная
	до 7 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Показатели баланса производства и потребления электрической энергии и отпуска тепловой энергии (предоставляется субъектами электроэнергетики и иными хозяйствующими субъектами, владеющими на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт)

тыс. кВт·ч, тыс. Гкал

Наименование показателя	Фактическое значение показателя	
	за сутки	нарастающим итогом с начала месяца
1. Выработка электрической энергии, всего		
1.1. Выработка электрической энергии по генератору (блоку) 1		
...		
1.N. Выработка электрической энергии по генератору (блоку) N		
2. Сальдо перетоков электрической энергии		
3. Потребление электрической энергии, всего		
4. Отпуск тепловой энергии		

Раздел 2. Показатели баланса производства и потребления электрической энергии (предоставляется гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми

организациями)

тыс. кВт·ч

Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя	
		за сутки	нарастающим итогом с начала месяца
1. Потребление электрической энергии, всего			
2. Сальдо перетоков			

Раздел 3. Показатели баланса производства и потребления электрической энергии (предоставляется организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и собственниками или иными законными владельцами объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, заключившими в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике договоры оказания услуг по передаче электрической энергии)

тыс. кВт·ч

Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя	
		за сутки	нарастающим итогом с начала месяца
1	2	3	4
1. Сальдо перетоков электрической энергии в границах субъекта Российской Федерации			
1.1. Сальдо перетоков электрической энергии с i-тым смежным субъектом Российской Федерации			
1.1.1. Переток по линии электропередачи 1			
...			
1.1.N. Переток по линии электропередачи N			

2. Перетоки электрической энергии с потребителями - субъектами оптового рынка электрической энергии и мощности			
по перечню присоединений			
3. Перетоки электрической энергии с объектами генерации			
по перечню присоединений			
4. Сальдо межгосударственных перетоков электрической энергии			
4.1. Переток электрической энергии с электроэнергетическими системами иностранных государств по точкам поставки, расположенным в границах субъекта Российской Федерации			
4.1.1. Переток по линии электропередачи 1			
...			
4.1.N. Переток по линии электропередачи N			
5. Потери электрической энергии в единой национальной (общероссийской) электрической сети в границах субъекта Российской Федерации			
5.1. Потери электрической энергии в сетях 750 кВ и выше в границах субъекта Российской Федерации			
5.2. Потери электрической энергии в сетях 750 - 330 кВ в границах субъекта Российской Федерации			
5.3. Потери электрической энергии в сетях 220 кВ и ниже в границах субъекта Российской Федерации			

Раздел 4. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
-----------------------	------------	-----	-----------	-------------------------------------	-------------------

Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 64
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Оперативные сведения об обеспечении электростанций топливом
за _____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.17 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 6.00 суток, следующих за отчетным периодом	ежедневная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Договорной объем, поставка и расход газа

Вид топлива	Договорной объем поставки газа на квартал, всего <1>	Договорной объем поставки лимитного газа по месяцам квартала			Договорной объем поставки дополнительного газа по месяцам квартала			Договорной суточный объем поставки газа, всего	Договорной суточный объем поставки лимитного газа	Договорной суточный объем поставки дополнительного газа	Фактический расход газа за отчетные сутки, всего <2>
		1 мес.	2 мес.	3 мес.	1 мес.	2 мес.	3 мес.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Газ (естественный) в т.ч.:											
Газ природный											
Газ попутный											
Газ промпредприятий											

<1> Данные по графам 2 - 8 актуализируются ежеквартально не позднее чем за 5 дней до начала квартала.

<2> данные по графе 12 указываются по состоянию на 00:00 часов суток, следующих за отчетными.

Раздел 2. Движение твердого и жидкого топлива за сутки <1>

Вид топлива	Приход топлива за отчетные сутки	Расход топлива за отчетные сутки	Запас топлива на складах станции на конец отчетных суток	Прочее изменение запаса топлива за сутки (+, -)	Расчетное время до полного срабатывания эксплуатационного запаса топлива <2>, сут.
1	2	3	4	5	6
Уголь					
Мазут					
Торф					
Топливо дизельное					
Топливо газотурбинное					
Прочие виды твердого и жидкого топлива					

 <1> Данные по [разделу 2](#) указываются по состоянию на 00:00 часов суток, следующих за отчетными.

<2> Данные графы 6 рассчитываются с точностью до 1 знака после запятой по формулам согласно примечанию.

Примечание.

Расчетное время до полного срабатывания эксплуатационного запаса топлива определяется:

а) для основного топлива по формуле:

$$T_{\text{псэзт_осн}} = (ЗТ_{\text{скл.осн}} - ННЗТ_{\text{осн}} - МО) / V_{\text{сут.осн}},$$

где: $ЗТ_{\text{скл.осн}}$ - запас основного топлива на складе (хранилище) станции (из графы 4 таблицы [раздела 2](#));

$ННЗТ_{\text{осн}}$ - неснижаемый нормативный запас основного топлива (из графы 4 таблицы [раздела 3](#));

$МО$ - неизвлекаемый ("мертвый") объем жидких видов топлива (из графы 5 таблицы [раздела 3](#));

$V_{\text{сут.осн}}$ - расход основного топлива за отчетные сутки (из графы 3 таблицы [раздела 2](#));

б) для резервного топлива по формуле:

$$T_{\text{псэзт_рез}} = (ЗТ_{\text{скл.рез}} - ННЗТ_{\text{рез}} - МО) / (V_{\text{сут.зам}} + V_{\text{сут.рез}}),$$

где: $ЗТ_{\text{скл.рез}}$ - запас резервного топлива на складе (хранилище) станции (из графы 4 таблицы [раздела 2](#));

$ННЗТ_{\text{рез}}$ - неснижаемый нормативный запас резервного топлива (из графы 4 таблицы [раздела 3](#));

$МО$ - неизвлекаемый ("мертвый") объем жидких видов топлива (из графы 5 таблицы [раздела 3](#));

$V_{\text{сут.зам}}$ - количество резервного топлива, необходимое для замещения основного топлива, израсходованного за отчетные сутки;

$V_{\text{сут.рез}}$ - расход резервного топлива за отчетные сутки (из графы 3 таблицы [раздела 2](#)).

$$V_{\text{сут.зам}} = V_{\text{сут.осн}} \times Q_{\text{осн}} / Q_{\text{рез}},$$

где: $V_{\text{сут.осн}}$ - расход основного топлива за отчетные сутки (из графы 12 таблицы [раздела 1](#) при использовании газа в качестве основного топлива, из графы 3 таблицы [раздела 2](#) - в остальных случаях);

$Q_{\text{осн}}$ - удельная теплота сгорания основного топлива (из графы 2 таблицы [раздела 4](#));

$Q_{\text{рез}}$ - удельная теплота сгорания резервного топлива (из графы 2 таблицы [раздела 4](#)).

Раздел 3. Нормативы запасов твердого и жидкого топлива

Вид топлива	ОНЗТ <1> на 1 число месяца N + 2	НЭЗТ <2> на 1 число месяца N + 2	ННЗТ <3>	Неизвлекаемый ("мертвый") объем	Емкость склада (хранилища) топлива
1	2	3	4	5	6
Уголь					
Мазут					
Торф					
Топливо дизельное					
Топливо газотурбинное					
Прочие виды твердого и жидкого топлива					

 <1> ОНЗТ - общий нормативный запас топлива. Данные по графам 2 и 3 актуализируются не позднее чем до 30 числа месяца N, где N - месяц, в котором предоставляется информация за отчетные сутки.

<2> НЭЗТ - нормативный эксплуатационный запас топлива.

<3> ННЗТ - неснижаемый нормативный запас топлива. Данные по графам 4 - 6 актуализируются по факту их изменения. Для ННЗТ, устанавливаемого на 1 октября каждого года, данные по графе 4 актуализируются ежегодно до 25 сентября. В графе 5 указывается величина неизвлекаемого объема жидкого топлива (в тоннах) для емкостей, в которых оно хранится (данный объем не включается в состав ННЗТ).

Раздел 4. Сведения об используемом топливе на электростанции

Вид топлива	Удельная теплота сгорания топлива <1>, ккал/м3, ккал/кг	Назначение использования топлива <2>	Состав основного оборудования, сжигающего топливо <3>		
			вид	станционный	типоразмер

			оборудован ия	номер	(маркировка)
1	2	3	4	5	6
Газ					
Уголь					
в т.ч. по видам и маркам ...					
Мазут					
Торф					
Топливо дизельное					
Топливо газотурбинное					
Прочие виды твердого и жидкого топлива					

 <1> Указывается низшая теплота сгорания топлива (для газа - в ккал/м³, для твердого и жидкого топлива - в ккал/кг) по данным за прошедший год. Данные актуализируются ежегодно до 1 марта.

<2> Указывается целевое назначение использования топлива по видам топлива и составу оборудования: основное, резервное, аварийное, растопочное, для подсветки, иное. Данные по графам 3 - 6 актуализируются по факту их изменения.

<3> Указывается состав основного энергетического оборудования (котел, газовая турбина), предназначенного для сжигания топлива при производстве электрической и тепловой энергии.

Раздел 5. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 65
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Информация о технологическом присоединении энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям
за _____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.18 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКATO	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Информация о технологическом присоединении объектов по производству электрической энергии мощностью 5 МВт и более

Наименование объектной энергетической системы	Наименование субъекта Российской Федерации	Наименование объекта присоединения	Тип объекта присоединения	Наименование заявляемого объекта присоединения	Основное назначение объекта присоединения	Мощность энергетических установок, МВт				Наименование сетевой (выполняющей функции организации, к объекту)	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 и выдачу мощности <1>	Дата утверждения проекта выдачи мощности	N и дата осмотра присоединяемых энергетических установок	N и дата получения разрешения Ростехнадзора на допуск эксплуатацию энергетическую	Дата ввода в эксплуатацию присоединяемых энергетических установок	
						текущий год N	год N + 1	год N + 2	год N + 3											

										там электр осете вого хозяйс тва кото ро й произ водит ся техно логич еское присо едине ние			сетям	сетям					их устано вок (в том числе на перио д прове дения пускон алаго чных работ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	

<1> В случае, если выполнение проекта предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям.

Раздел 2. Информация о технологическом присоединении энергопринимающих устройств мощностью менее 750 кВ·А, энергетических установок мощностью менее 5 МВт

Наименование организации, осуществляющей технологическое присоединение	Наименование субъекта Российской Федерации	Заключено договоров на технологическое присоединение, включающих технические условия на общую мощность энергопринимаю	Расторгнуто договоров на технологическое присоединение, включающих технические условия на общую	Суммарная мощность энергопринимающих устройств, присоединенных к электрическим сетям в	Заключено договоров на технологическое присоединение, включающих технические условия на общую	Расторгнуто договоров на технологическое присоединение, включающих технические условия на	Суммарная мощность энергетических установок, присоединенных к электрическим сетям в соответствии с договорами на технологическое
--	--	---	---	--	---	---	--

		щих устройств, кВ·А	мощность энергопринима ющих устройств, кВ·А	соответствии с договорами на технологическо е присоединение за отчетный период, кВ·А	мощность энергетических установок, МВт	общую мощность энергетически х установок, МВт	присоединение за отчетный период, кВ·А

Раздел 3. Информация о технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) присоединяемой мощностью 750 кВ·А и более

Наименование объединенной энергетической системы	Наименование субъекта Российской Федерации	Наименование объекта присоединения	Тип объекта присоединения	Наименование заявителя	Основное назначение объекта присоединения	Мощность энергопринимающих устройств, МВт, мощность присоединяемых трансформаторов, МВ·А				Наименование сетевой (выполняющей функции сетевой) организации, к объектам электросетевого хозяйства которой производится технологическое присоединение
						текущий год N	год N + 1	год N + 2	год N + 3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Дата поступления заявки на технологическое присоединение к электрическим	Дата заключения договора на технологическое присоединение к электрическим	Дата выдачи технических условий на технологическое присоединение к электрическим	Срок действия технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям	Дата выдачи технического задания на проектирование <1>	Дата утверждения проекта	N и дата акта осмотра присоединя емых энергоприм еняющих устройств	N и дата получения разрешения Ростехнадзора на допуск в эксплуатацию энергетических установок (в том числе на период	Дата ввода в эксплуатацию присоединя емых энергоприм еняющих устройств

сетям	сетям	сетям					проведения пусконаладочных работ)	
12	13	14	15	16	17	18	19	20

<1> В случае, если выполнение проекта предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям.

Раздел 4. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 66
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. Приказа Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Предложения субъектов электроэнергетики
по включению устройств релейной защиты и автоматики, относящихся
к объектам диспетчеризации, в сводные годовой и месячные графики
ремонта и технического обслуживания объектов диспетчеризации, утверждаемые субъектом оперативно-диспетчерского

управления в электроэнергетике
на ____ год(а)

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.19 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 30 июля года, предшествующего планируемому периоду	ежегодная
	до 1 числа месяца, предшествующего планируемому периоду	ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Предложения по включению устройств релейной защиты и автоматики (далее – РЗА), относящихся к объектам диспетчеризации, в сводный график ремонта и технического обслуживания объектов диспетчеризации, утверждаемый субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, на _____) <1>

Объект	Элемент первичной схемы	Наименование устройства РЗА	Группа РЗА (I, II, III, IV)	Напряжение первичного оборудования, кВ	Цикл проверки устройств в РЗА (лет)	Дата последнего восстановления (наладки)	Планируемое обслуживание, дата обслуживания (ДД.ММ.ГГГГ)			Согласованные сроки обслуживания (ДД.ММ.ГГГГ)		Фактические сроки обслуживания (ДД.ММ.ГГГГ)	
							вид обслуживания	начало	окончание	начало	окончание	начало	окончание

<1> Указывается год или месяц года, на который утверждается график.

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 67
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Предложения субъектов электроэнергетики по включению средств диспетчерско-технологического управления, участвующих в организации диспетчерской телефонной связи, системы сбора и передачи телеинформации, и отнесенных к объектам диспетчеризации в сводные годовой и месячные графики ремонта и технического обслуживания объектов диспетчеризации, утверждаемые субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике на ____ год(а)

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.20 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 1 сентября, года предшествующего планируемому периоду;	ежегодная;
	до 1 числа месяца, предшествующего планируемому периоду	ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Предложения по включению средств диспетчерско-технологического управления (далее – СДТУ), участвующих в организации диспетчерской телефонной связи, системы сбора и передачи телеинформации, и отнесенных к объектам диспетчеризации, в сводный график ремонта и технического обслуживания (далее – ТО) объектов диспетчеризации, утверждаемый субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, на _____ <1>

Объект	Наименование устройства СДТУ	Наименование комплекса противоаварийной или режимной автоматики	Объект, диспетчерский центр(ы) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в диспетчерском управлении или диспетчерском ведении которых находится устройство СДТУ <2>	Дата последнего ТО, восстановления (наладки)	Планируемое обслуживание, дата обслуживания (ДД.ММ.ГГГГ)			Согласованные сроки обслуживания (ДД.ММ.ГГГГ)		Фактические сроки обслуживания (ДД.ММ.ГГГГ)	
					вид обслуживания	начало	окончание	начало	окончание	начало	окончание

Сведения о случаях срабатывания устройств релейной защиты и автоматики линий электропередачи, оборудования подстанций и электростанций, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше, отнесенных к объектам диспетчеризации за ____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.21 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом (в электронном виде)	ежеквартальная
	до 15 января года, следующего за отчетным периодом (в электронном виде)	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по	вида деятельности	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа	организационно-правовой	формы собственности

	ОКПО	по ОКВЭД2		управления по ОКОГУ	формы по ОКОПФ	по ОКФС

Раздел 1. Сведения о случаях срабатывания устройств релейной защиты и автоматики (далее - РЗА) линий электропередачи, оборудования подстанций и электростанций, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше, отнесенных к объектам диспетчеризации

Всего срабатываний: _____

Из них:

правильно: _____

неправильно: _____

допущено: _____

не выяснено _____

В том числе
ложно: _____

В том числе
излишне: _____

В том числе
отказ: _____

Номер в архиве	Дата, время события	Операционная зона диспетчерского центра	Энергообъект	Линия электропередачи, оборудование подстанции или электростанции, напряжение (кВ)	Название устройства или автоматики	Вид исполнения	Оценка	Количество срабатываний	Вид и место короткого замыкания (только для РЗА)	Описание события

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 69
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Списки оперативного персонала субъектов электроэнергетики
и потребителей электрической энергии, допущенного к производству оперативных переключений и ведению оперативных переговоров
с диспетчерским персоналом субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике
за ____ ____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.22 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 1 января каждого года и по мере изменения	ежегодная и по мере изменения

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Списки оперативного персонала субъектов электроэнергетики, взаимодействующего с диспетчерским персоналом субъектов оперативно-диспетчерского управления

№ п/п	Наименование организации	Ф.И.О.	Должность	Телефон (с кодом города)
1.				
2.				
...				

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 70
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Списки оперативного, административного (технического) персонала субъектов, уполномоченного представлять в диспетчерские центры оперативную информацию об авариях в электроэнергетике и нештатных ситуациях на подведомственных объектах за ____ ____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.23 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 1 января каждого года и по мере изменения	ежегодная и по мере изменения

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

--

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Списки оперативного, административного (технического) персонала субъектов, уполномоченного представлять в диспетчерские центры оперативную информацию об авариях в электроэнергетике и нештатных ситуациях на подведомственных объектах

№ п/п	Наименование организации	Ф.И.О.	Должность	Телефон (с кодом города)
1.				
2.				
...				

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 71
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения о настройке и объемах управляющих воздействий
автоматики частотной разгрузки и иных видов противоаварийной
автоматики по данным контрольных и внеочередных замеров
за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.30 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	1 сентября отчетного года и 20 февраля года, следующего за отчетным; в течение 10 рабочих дней с даты проведения внеочередного замера	ежегодная; периодическая

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

--

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Суммарные объемы автоматической частотной разгрузки (далее - АЧР) и частотного автоматического повторного включения (далее - ЧАПВ)

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
1	2	3
Потребление	МВт	
в том числе:		
потребление собственных нужд (далее - СН) тепловой электрической станции	МВт	
Спецочередь АЧР (далее - САЧР)	МВт	
Процент САЧР от потребления	%	
АЧР-1 (включая САЧР)	МВт	
Процент АЧР-1 (включая САЧР) от потребления	%	
АЧР-2 несовмещенная	МВт	
Процент АЧР-2 несовмещенная от потребления	%	

Сумма АЧР (АЧР-1 (включая САЧР) + АЧР-2 несовмещенная)	МВт	
Процент АЧР от потребления	%	
Процент АЧР в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	%	
Выполнение задания субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	%	
АЧР-2 совмещенная	МВт	
Процент АЧР-2 совмещенная от АЧР-1 (без учета САЧР)	%	
Дополнительная разгрузка (далее - ДАР)	МВт	
Процент ДАР от потребления	%	
Всего ЧАПВ	МВт	
Процент ЧАПВ от суммы АЧР	%	

Раздел 2. Совмещение АЧР-1 и АЧР-2

Уставки АЧР-1	Уставки АЧР-2												АЧР-2, МВт	АЧР-1, МВт	% совмещения 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			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
48,8 Гц															
48,7 Гц															
48,6 Гц															

Сумма АЧР-2, МВт							
% соотношения очередей							

Раздел 3. Настройка АЧР

Объект	Присоединение	АЧР-1		АЧР-2		ЧАПВ		Нагрузка <1>, МВт						
		N очереди	уставки		N очереди	уставки		N очереди	уставки		Т 1	Т 2	...	Т x
			с	Гц		с	Гц		с	Гц				

 <1> Отчетные данные представляются за каждый час контрольного замера, определенный заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

Раздел 4. Объем и состав воздействий на отключение нагрузки от иных видов противоаварийной автоматики (далее – ПА)

Наименование подстанции (электростанции), класс напряжения	Отключаемые присоединения, класс напряжения	Наименование устройства ПА, установленного на подстанции (электростанции), формирующего и реализующего воздействие	Высокочастотный приемник, диспетчерское наименование, номер команды	Мощность, заведенная под воздействие ПА <1>, МВт			
				Т 1	Т 2	...	Т x

ИТОГО по подстанции (электростанции):							
---------------------------------------	--	--	--	--	--	--	--

 <1> Отчетные данные представляются за каждый час контрольного замера, определенный заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

Раздел 5. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 72
 к приказу Минэнерго России
 от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
 (в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения о нагрузке потребителей электрической энергии (мощности), включенных в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), по данным контрольных и внеочередных замеров

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.31 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	1 сентября отчетного года и до 20 февраля года, следующего за отчетным - по данным контрольных замеров; в течение 10 рабочих дней с даты замера - по данным внеочередных замеров	ежегодная; периодическая

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения о потреблении электрической энергии (мощности),

включенном в График временного отключения потребления на _____ гг., по
 данным контрольных (внеочередных) замеров <1>
 по <2> _____

N п/п	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода графиков <3>	Время отключения <4>	Очередь ограничения, фактическая нагрузка потребления, МВт <5>										Потребитель	
					I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
				до 5 мин.												
				от 5 до 20 мин.												
				от 20 до 60 мин.												
				всего												
				всего с использованием дистанционного управления												
Итого по _____ <6>																

<1> Отчетные данные представляются за каждый час контрольного (внеочередного) замера, определенный заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

<2> Указывается наименование первичного получателя команд об аварийных ограничениях. Первичные получатели команд представляют сводную информацию по обслуживаемым ими потребителям и потребителям вторичных получателей команд, в отношении энергопринимающих устройств которых осуществляется аварийное ограничение нагрузки потребления.

<3> Заполняется с использованием следующих сокращений: ДУ - с использованием дистанционного управления, ОП - постоянным оперативным персоналом энергообъекта (в том числе персоналом потребителя), ОВБ - персоналом оперативно-выездной бригады, ДД - персоналом с дежурством на

дому.

<4> Указывается установленное в графике временного отключения потребления время отключения фидера с момента отдачи команды диспетчером диспетчерского центра субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, с учетом времени, необходимого для безопасного завершения технологического процесса, в соответствии с актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности).

<5> Указывается информация о фактической нагрузке потребления по данным контрольного (внеочередного) замера в МВт.

<6> Заполняется нарастающим итогом.

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 73
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Технические характеристики
и показатели работы генерирующего оборудования
за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 8.1 приложения N 2 к приказу Минэнерго от 23 июля 2012 г. N 340	до 15 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Основные технические данные паровых, газовых, гидравлических турбин

Таблица 1. Паровые турбины.

Номер очереди электростанции	Вид оборудования	Подвид оборудования	Диспетчерское наименование	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Номер энергоблока, режимной генерирующей единицы	Номер градирни	Вид топлива	Завод изготовитель	Год ввода оборудования в эксплуатацию	Установленная мощность, МВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Технический минимум мощности в процентах от установленной мощности, %	Технический максимум мощности в процентах от установленной мощности, %	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		Давление свежего пара, МПа			Давление пара после промежуточного перегрева, МПа			Температура свежего пара, °С		
		всего отборы <1>	теплофикационные отборы <2>	расчетное	рабочее	среднегодовое <3>	расчетное	рабочее	среднегодовое <3>	расчетная	рабочая	среднегодовая <3>
13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25

<1> Указывается с учетом общего количества теплоты, отпускаемого турбиной в единицу времени.

<2> Указывается с учетом количества теплоты, отпускаемого турбиной в единицу времени на отопление.

<3> Указываются среднегодовые значения давления и температуры по данным ежесуточного мониторинга.

Температура пара после промежуточного промперегрева, °С			Номинальный расход пара через турбину	Выработка электрической энергии за	Отпуск тепла из отборов турбин за	Отпуск тепла из отборов турбин за отчетный год на	Нормативный парк ресурсов, ч	Наработка с начала эксплуатации, ч	Наработка за отчетный год, ч	Год достижения паркового ресурса	Норматив количества пусков, шт.	Количество пусков с начала эксплуатации	Количество пусков в отчетном	Наработка с последнего капитального	Нормативный межремонтный ресурс,	
расчетное	рабочее	среднее														

января	февраль	годовая сумма <2>	<1>, т/ч	отчетный год, тыс. кВт·ч	отчетный год, Гкал	собственн ые нужды, Гкал				а		атации , шт.	году, шт.	ремонта на начало отчетного года, ч	ч
26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41

<1> Указывается при номинальной мощности отборов.

<2> Указываются среднегодовые значения давления и температуры по данным ежесуточного мониторинга.

Назначен ный ресурс (срок эксплуата ции) на 31.12. XX г., ч (лет)	Назнач енное количес тво пусков на 31.12. XX г., шт.	Продление паркового (назначенного) ресурса			Год дости жения назнач енного ресурс а с учето м продл ения	Основн ые работы по продле нию парково го ресурса : замена, модерн изация; обслед ование	Год замен ы эleme нта турбин ы	Дополн ительн ый ресурс за счет замены элемен та турбин ы, ч <1>	Нараб отка после замен ы элемен та турбин ы, ч	Количе ство пусков после замены элемен та турбин ы, шт.	Измен ение мощно сти при перем аркиро вке, МВт	Причи на перем аркиро вки	Год перем аркиро вки	Причина вывода из эксплуат ации: демонта ж, демонта ж под замену, реконстр укция, консерва ция	Год вывод а из эксплу атации
		количес тво продле ний, шт.	экспертна я (специали зированн ая) организац ия, выдавшая заключен ие о возможно сти безопасно й эксплуата ции	номер и дата регистра ции решени я о продле нии парково го ресурса											
42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57

<1> Указывается ресурс замененного элемента.

Соответствие металла элементов турбины требованиям нормативно-технической документации														
Роторы высокого давления, среднего давления, низкого давления паровых турбин			Корпуса цилиндров высокого давления (далее ЦВД), цилиндров среднего давления (далее ЦСД), регулирующих стопорных, отсечных клапанов			Фланцевые разъемы и крепеж паровых турбин			Насадные диски паровых турбин			Лопатки последних ступеней паровых турбин		
дефекты	механические свойства	механические повреждения	дефекты	механические свойства	механические повреждения	дефекты	механические свойства	механические повреждения	дефекты	механические свойства	механические повреждения	дефекты	механические свойства	механические повреждения
58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72

Показатели технического состояния													
Вибрация подшипниковых опор, превышение норматива в 4,5 мм/с (да, нет)	Необходимость нормализации тепловых расширений цилиндров (да, нет)	Прогиб роторов ЦВД		Прогиб роторов цилиндров низкого давления (далее - ЦНД)		Прогиб роторов ЦСД		Коробление ЦВД, соответствие нормативному (да, нет)	Коробление ЦНД, соответствие нормативному (да, нет)	Коробление ЦСД, соответствие нормативному (да, нет)	Качество масла		
		величина прогиба, мм	факт нарастания прогиба (да, нет)	величина прогиба, мм	факт нарастания прогиба (да, нет)	величина прогиба, мм	факт нарастания прогиба (да, нет)				класс чистоты	наличие обводнения (да, нет)	
73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	

Таблица 2. Газовые турбины.

Номер очереди электростанции	Вид оборудования	Подвид оборудования	Диспетчерское наименование	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Номер энергоблока, режимной генерирующей единицы	Вид топлива		Завод изготовитель	Год изготовления	Год ввода оборудования в эксплуатацию
							основное	аварийное			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Установленная мощность, МВт	Технический минимум мощности в процентах от установленной мощности, %	Технический максимум мощности в процентах от установленной мощности, %	Максимально допустимая мощность (ограничивается максимально допустимой мощностью генератора), МВт	Число оборотов вала, об./мин.	КПД турбины, %	Температура газа перед турбиной, °С	Температура газа за турбиной, °С	Давление газа перед турбиной, МПа	Давление газа за турбиной, МПа	Выработка электрической энергии за отчетный год, тыс. кВт·ч
13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23

Нормативный ресурс																									
Наработка с начала эксплуатации <1>, экв. ч		Наработка за отчетный год <1>, экв. ч			Норматив количества пусков, шт.			Количество пусков с начала эксплуатации, шт.			Количество пусков в отчетном году, шт.			Нормативный межремонтный ресурс <1>, экв. ч			Нормативный ресурс работы до снятия <1>, экв. ч			Назначенный ресурс <1> на 31.12.XX г., экв. ч			Назначенное количество пусков на 31.12.XX г., шт.		
Режим работы газотурбинной установки (далее - ГТУ)																									
пиковый	полупиковый	базовый	пиковый	полупиковый	базовый	пиковый	полупиковый	базовый	пиковый	полупиковый	базовый	пиковый	полупиковый	базовый	пиковый	полупиковый	базовый	пиковый	полупиковый	базовый	пиковый	полупиковый	базовый		

	й			й			вый			й			вый					вый			й			
24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48

<1> Для ГТУ наработка указывается в эквивалент-часах.

Количество продлений, шт.	Специализированная организация, проводившая продление срока безопасной эксплуатации	Номер и дата регистрации и решения о продлении срока безопасной эксплуатации	Основные работы по продлению срока безопасной эксплуатации	Год замены элемента турбины	Дополнительный ресурс за счет замены элемента турбины <1>, экв. ч			Нароботка после замены элемента турбины <1>, экв. ч			Количество пусков после замены турбины, шт.			Причина вывода из эксплуатации: демонтаж, демонтаж под замену, реконструкция, консервация	Дата вывода из эксплуатации
					пиковый	полупиковый	базовый	пиковый	полупиковый	базовый	пиковый	полупиковый	базовый		
49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64

<1> Для ГТУ наработка указывается в эквивалент-часах.

Таблица 3. Гидротурбины.

Номер очереди электростанции	Вид оборудования	Подвид оборудования	Диспетчерское наименование	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Заводской номер	Завод изготовителя	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию	Установленная мощность, МВт	Расчетный напор, м	Наличие раничения мощности гидроагрегата, МВт		Номинальное число оборотов вала,	Заводская эксплуатационная характеристика	Уточненная натурными испытаниями эксплуатация
												миним	максим			

												альная мощно сть	альная мощно сть	об./ мин.	гидроту рбины <1>	ционная характери стика гидротурб ины
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

<1> Номер эксплуатационной характеристики указывается в соответствии с паспортными данными, конструкторской и нормативной документацией.

Нормативный срок эксплуатации	Наработка с начала эксплуатации, ч	Число часов в ремонте с начала эксплуатации, ч	Число часов в резерве с начала эксплуатации, ч	Количество пусков с начала эксплуатации, шт.	Наработка за отчетный год, ч	Год достижения срока эксплуатации	Наработка с последнего капитального ремонта на начало года, ч	Нормативный межремонтный ресурс, ч	Продление срока безопасной эксплуатации			Причина вывода из эксплуатации: демонтаж под замену, реконструкция, консервация	Год вывода из эксплуатации
									назначенный срок эксплуатации на 31.12.XX г., лет	количество продлений, шт.	экспертная (специализированная) организация, выдавшая заключение о возможности безопасной эксплуатации		
18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31

Примечания.

1. При заполнении графы 2 таблиц 1 - 3 указывается вид оборудования в соответствии с таблицей 4.

Таблица 4. Вид оборудования.

Наименование
Турбина паровая ТЭС
Турбина паровая АЭС
Турбина гидравлическая
Турбина газовая
Турбина геотермальной ТЭС
Ветровая установка
Турбина (двигатель) на нетрадиционных источниках
Турбина прочая
Котел паровой энергетический
Котел паровой на органическом топливе
Котел паровой с циркулирующим кипящим слоем
Котел паровой утилизатор
Котел водогрейный
Паропровод острого пара
Паропровод горячего промперегрева
Паропровод питательной воды

2. При заполнении графы 3 [таблиц 1 - 3](#) указывается подвид оборудования в соответствии с [таблицей 5](#).

Таблица 5. Подвид оборудования

Наименование
1
Котлы прямоточные пылеугольные
Котлы прямоточные газомазутные
Котлы барабанные пылеугольные
Котлы барабанные газомазутные
Котлы малогабаритные пылеугольные
Котлы малогабаритные газомазутные
Котлы утилизаторы одноконтурные
Котлы водогрейные пылеугольные
Котлы водогрейные газомазутные
Котлы водогрейные электрические
Котлы водогрейные прочие
Турбины паровые конденсационные с нерегулируемым отбором
Турбины паровые конденсационные с регулируемым отбором
Турбины паровые с противодавлением
Турбины паровые с производственными и теплофикационными отборами
Турбины паровые с теплофикационными отборами
Турбина паровая конденсационно-теплофикационная
Турбины паровые прочие
Гидротурбины поворотные-лопастные

Гидротурбины радиально-осевые
Гидротурбины диагональные
Гидротурбины прочие
Турбины газовые
Ветровые установки
Дизельная установка
Генераторы к паровым и газовым турбинам
Генераторы к паровым и газовым турбинам (блочные)
Генераторы к гидротурбинам вертикальные
Генераторы к гидротурбинам горизонтальные
Генераторы-двигатели для ГАЭС
Трансформатор силовой
Турбины паровые ТЭС
Турбины паровые АЭС
Турбины гидравлические
Гидротурбины ковшевые
Турбины геотермальные
Турбины на нетрадиционных источниках прочие
Турбины прочие
Установка парогазовая одновальная
Установка парогазовая двухвальная

Установка парогазовая трехвальная
Котлы паровые энергетические
Котлы паровые с циркулирующим кипящим слоем
Котлы паровые теплоснабжения
Котлы утилизаторы энергетические
Котлы утилизаторы двухконтурные
Котлы утилизаторы двухкорпусные
Котлы для магнитогидродинамических установок
Котлы утилизаторы теплоснабжения
Котлы утилизаторы прочие
Котлы водогрейные
Генератор
Генераторы к гидротурбинам капсульные
Генераторы к гидротурбинам индуктивные
Дизель-генераторы
Генераторы ветровых установок
Генераторы прочие
Автотрансформатор
Прочее теплотехническое и гидротехническое оборудование
Реактор ядерный

3. При заполнении графы 7 таблиц 1 и 2 для оборудования, имеющего блочную компоновку, указывается номер энергоблока. Для оборудования, имеющего компоновку с поперечными связями, номер энергоблока не указывается.

4. При заполнении графы 8 таблицы 1 указывается стационарный номер градирни, к которой подключен конденсатор турбины. Для других систем охлаждения, турбин типа Р, газовых турбин номер градирни не указывается.

5. При заполнении графы 9 таблицы 1 и граф 8 и 9 таблицы 2 вид топлива указывается в соответствии с таблицей 6.

Таблица 6. Вид топлива.

Наименование
Твердое топливо
Уголь
Торф
Сланцы
Прочее твердое топливо
Газомазутное топливо
Газ
Мазут
Прочее газомазутное топливо
Ядерное топливо
Другие

Раздел 2. Основные технические данные паровых и водогрейных котлов

Таблица 1. Энергетические паровые котлы и котлы утилизаторы (далее - КУ)

Станционный номер котла	Номер очереди электростанции	Вид оборудования <1>	Подвид оборудования <2>	Диспетчерское наименование	Станционный номер энергоблока <3>	Номер дымовой трубы	Тип (марка) оборудования	Завод изготовитель	Число корпусов котла, шт.	Паропроизводительность, т/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

<1> Заполняется в соответствии с [пунктом 1](#) примечаний к разделу 1.

<2> Заполняется в соответствии с [пунктом 2](#) примечаний к разделу 1.

<3> Заполняется в соответствии с [пунктом 3](#) примечаний к разделу 1.

Номинальные (проектные) параметры																Отпуск тепла за отчетный год для КУ, Гкал	Год ввода в эксплуатацию
пар на выходе из котла						пар горячего промперегрева						вид топлива <1>					
давление пара, МПа			температура пара, °С			давление пара, МПа			температура пара, °С			проектное	основное	резервное	КПД Брутто, % (для КУ - термический КПД, %)		
расчетное	рабочее	среднегодовое <2>	расчетная	рабочая	среднегодовая <2>	расчетное	рабочее	среднегодовое <2>	расчетная	рабочая	среднегодовая <2>						
12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29

<1> Заполняется в соответствии с [пунктом 5](#) примечаний к разделу 1.

<2> Среднегодовые значения давления и температуры вычисляются по данным ежесуточного мониторинга.

Перемаркировка		Нормативный парковый ресурс, ч (при T < 450 °C указывается срок эксплуатации, лет) <1>	Наработка с начала эксплуатации, ч	Наработка за отчетный год, ч	Год достижения паркового (назначенного) ресурса (исчерпания срока эксплуатации)	Количество пусков в отчетном году, шт.	Количество пусков с начала эксплуатации, шт.	Нормативный межремонтный ресурс, ч	Наработка с последнего капитального ремонта на начало года, ч	Продление паркового (назначенного) ресурса			
год	паропроизводительность, т/ч									назначенный ресурс, на 31.12.XX г., ч	количество продлений, шт.	экспертная (специализированная) организация, выдавшая заключение безопасности эксплуатации	номер и дата регистрации решения о продлении паркового ресурса
30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43

 <1> Указывается числовое значение паркового ресурса (срока эксплуатации) оборудования в соответствии с паспортными данными, конструкторской и нормативной документацией.

Год достижения назначенного	Год замены элемента	Дополнительный ресурс за счет	Наработка после замены элемента	Количество пусков после замены	Изменение паропроизводительности	Причина перемаркировки	Год перемарки	Причина вывода из эксплуатации: демонтаж; демонтаж	Год вывода из эксплуатац
-----------------------------	---------------------	-------------------------------	---------------------------------	--------------------------------	----------------------------------	------------------------	---------------	--	--------------------------

о ресурса с учетом продления	котла	замены элемента котла, ч	котла, ч	элемента котла, шт.	при перемаркировке, т/ч		ровки	под замену; реконструкция; консервация	ии
44	45	46	47	48	49	50	51	52	53

Таблица 2. Водогрейные котлы.

Диспетчерское наименование	Станционный номер	Тип (марка) оборудования	Завод изготовитель	Год ввода оборудования в эксплуатацию	Тепловая мощность, Гкал/ч	Вид топлива			Номинальные (проектные) параметры				Расход воды, т/ч		Гидравлическое сопротивление котла, кгс/см ²	
						проектный	основной	резервный	параметры воды на выходе		параметры сетевой воды		в основном режиме	в пиковом режиме	в основном режиме	в пиковом режиме
									давление, МПа	температура, °С	давление, МПа	температура, °С				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

КПД брутто, %	Отпуск тепла за отчетный год, Гкал	Год проведения последнего капитального ремонта	Нормативный межремонтный период, лет	Назначенный срок эксплуатации, лет	Продление срока безопасной эксплуатации			Причина перемаркировки	Год перемаркировки	Год вывода из эксплуатации	Причина вывода из эксплуатации
					экспертная (специализированная) организация, выдавшая заключение о возможности	номер, дата регистрации решения о продлении срока безопасной эксплуатации	количество продлений, шт.				

					безопасной эксплуатации	и						
18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	

Раздел 3. Основные технические данные паропроводов.

Вид оборудования (агрегат)	Станционный номер	Номер очереди	Заводской номер	Инвентарный номер	Номер блока	Диаметр трубопровода, м	Толщина стенки трубопровода, мм	Радиусгиба (крутозагнутой), мм	Длина трубопровода, мм	Давление теплоносителя, кгс/см ²			Температура теплоносителя, °С			Назначение трубопровода	Марка стали
										расчетное	рабочее	среднегодовое <1>	расчетная	рабочая	среднегодовая <1>		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18

<1> Указываются среднегодовые значения давления и температуры по данным ежесуточного мониторинга.

Год ввода в эксплуатацию, год	Наработка с начала эксплуатации, ч	Количество пусков, шт.		Парковый ресурс, ч	Продление паркового (назначенного) ресурса					Соответствие металла паропровода требованиям нормативно-технической документации <1>							
		из холодного состояния	из горячего состояния		назначенный ресурс, на 31.12.ХХ г., ч	количество продлений, шт.	экспертная (специализированная) организация, выдавшая заключение о возможности	номер и дата регистрации решения о продлении	год проведения замены, восстановительной термической обработки,	микротревожность, балл	зернистость микроструктуры, балл	овальность, %	толщина стенки, мм				

							безопасной эксплуатации	и паркового ресурса	продления ресурса				
19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32

<1> Указывается наихудший показатель, определенный на гигах паропровода.

Раздел 4. Основные технические данные дымовых труб.

Вид оборудования (агрегат)	Станционный номер	Номер очереди	Инвентарный номер	Верхний внутренний диаметр, м	Высота дымовой трубы, м	Число внутренних стволов, шт.	Тип дымовой трубы	Год модернизации	Вид работ при модернизации	Объект оборудования по классификатору
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Генеральный проектировщик	Год ввода в эксплуатацию	Год демонтажа	Нормативный срок эксплуатации, лет	Фактический срок эксплуатации, лет	Разрешенное продление, лет	Дата оформления продления, ДД/ММ/ГГ	Год достижения срока эксплуатации	Организация, проводившая обследование	Конструкция трубы	Материал внутренних стволов трубы	Материал ствола облочки	Материал футеровки
12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24

Раздел 5. Основные технические данные градирен.

Вид оборудования (агрегат)	Станционный номер	Номер очереди	Инвентарный номер	Расход воды на градирню, м3/ч	Площадь орошения, м2	Высота градирни, м	Год ввода в эксплуатацию	Год демонтажа	Нормативный срок эксплуатации, лет	Фактический срок эксплуатации, лет	Разрешенное продление, лет
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Дата оформления продления, ДД/ММ/ГГ	Год достижения срока эксплуатации	Организация, проводившая обследование	Год модернизации	Вид работ при модернизации	Проект (номер)	Проектная организация	Вид градирни	Тип оросителя	Объект оборудования по классификатору	Материал каркаса градирни	Материал обшивки градирни	Материал оросителя
13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25

Раздел 6. Характеристика золошлакоотвала (далее - ЗШО).

Таблица 1. Общие сведения о секциях ЗШО

Наименование, номер ЗШО	Номер секции ЗШО	Тип ЗШО	Дата ввода в эксплуатацию	Класс капитальности ЗШО	Проектный объем емкости (секции) ЗШО, м3	Объем аварийных емкостей ЗШО, м3	Остаточный свободный объем аварийных емкостей ЗШО, м3	Объем ЗШО, заполненный за отчетный период, млн. м3	Остаточная свободная емкость на конец отчетного периода, млн. м3	Масса золошлакоматериалов (далее - ЗШМ), размещенных за отчетный период, тыс. т	Намывная плотность ЗШМ, т/м3	Фактическая высота наращивания дамбы за отчетный период, м	Фактическая отметка заполнения дамбы, м

Таблица 2. Характеристика первичной дамбы, ограждающего N-ого яруса наращивания ЗШО

Номер ЗШО	Номер секции ЗШО	Наименование (первичная дамба, ограждающий N-ый ярус наращивания ЗШО)	Наименование грунта основания дамбы	Тип конструкции дамбы	Материал дамбы	Отметка гребня дамбы, м	Длина дамбы, м	Ширина дамбы по гребню, м	Максимальная высота дамбы, м	Заложение откосов дамбы	Проектная отметка заполнения дамбы, м	Площадь складирования, га	Проектный объем, млн м3	Фактический объем размещения ЗШМ, млн м3

Раздел 7. Основные технические данные тепловых сетей.

Объект электроэнергетики	Диспетчерское наименование магистрального трубопровода	Год ввода в эксплуатацию магистрального трубопровода	Протяженность магистрального трубопровода, км	Материальная характеристика магистрального трубопровода, м2	Система горячего водоснабжения		Расчетные параметры магистрального трубопровода		Располагаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
					открытая	закрытая	давление, кгс/см2	температура, °C		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Протяженность участков магистрального трубопровода по срокам эксплуатации, км						Протяженность участков магистрального трубопровода по способу прокладки, км			Протяженность трубопроводов тепломагистралей по типу изоляции, км			Наличие защиты от электрохимической коррозии (да, нет)	Наличие защиты от превышения давления в трубопроводе и гидравлических ударов (да, нет)
до 10 лет	10 - 20 лет	20 - 25 лет	25 - 30 лет	30 - 40 лет	40 лет и более	подземная бесканальная	подземная канальная	надземная	пенополимерная	минераловатная и пр.	армобетон		

						альная	ная		пенополиур етановая				
12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25

Примечания.

1. В графе 5 указывается материальная характеристика для подающего и обратного трубопроводов магистрального трубопровода, рассчитанная по формуле:

$$M = \sum d_{\text{н}} * L,$$

где: $d_{\text{н}}$ - наружный диаметр труб участков тепловой сети с данным видом прокладки, м;

L - длина трубопроводов на участке тепловой сети с диаметром $d_{\text{н}}$ по подающей и обратной линиям для подземной прокладки и по подающей и обратной линиям для надземной прокладки, м.

При различных диаметрах на отдельных участках подземной прокладки материальные характеристики вычисляются отдельно по подающему и обратному трубопроводам с последующим суммированием.

2. В графах 4, 12 - 23 - указывается протяженность магистрального трубопровода в двухтрубном исчислении.

Раздел 8. Основные технические данные электротехнического оборудования генерирующих объектов.

№ п/п	Вид оборудования	Тип (марка) оборудования	Диспетчерское наименование	Завод изготовитель	Год выпуска	Год ввода в эксплуатацию	Номинальное (высшее) напряжение, кВ	Номинальная мощность, МВт, МВ·А, Мвар	Частота вращения, об./мин.	Нормативный срок эксплуатации, лет	Фактический срок эксплуатации, лет
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Наработка с начала эксплуатации, ч	Год реконструкции активных частей	Вид реконструкции	Наработка после реконструкции, ч	Изменение мощности при перемаркировке, МВт	Год перемаркировки	Год по следнего капитального ремонта	Техническое освидетельствование		
							год проведения технического освидетельствования	заключение, принятое по результатам технического освидетельствования	год проведения следующего технического освидетельствования
13	14	15	16	17	18	19	20	21	22

Примечания.

1. В графе 2 указывается вид высоковольтного электротехнического оборудования в соответствии с таблицей 1.

Таблица 1. Вид высоковольтного электротехнического оборудования.

Наименование
Воздушный выключатель
Масляный выключатель
Элегазовый выключатель
Выключатель вакуумный
Измерительный трансформатор напряжения масляный
Измерительный трансформатор напряжения элегазовый
Измерительный трансформатор тока масляный
Измерительный трансформатор тока элегазовый
Автотрансформатор масляный

Автотрансформатор элегазовый
Трансформатор силовой масляный
Трансформатор силовой элегазовый
Генераторное оборудование
Синхронный компенсатор
Батарея статических конденсаторов
Реактор шунтирующий
Реактор токоограничивающий
Электродвигатели механизмов собственных нужд

2. В графе 9 указывается класс точности только для измерительных трансформаторов тока и напряжения.

3. Графа 10 заполняется применительно к гидрогенераторам и электродвигателям собственных нужд.

4. В графе 11 указывается числовое значение срока эксплуатации оборудования в соответствии с паспортными данными, конструкторской и нормативной документацией.

5. В графе 12 указываются данные фактической наработки в годах.

6. Графы 13, 15, 16, 17, 19, 20 заполняются применительно к турбо- и гидрогенераторам.

7. В графах 15 и 16 указывается соответствующая информация по замене статора, ротора, обмоток статора и ротора, уплотнения и крепления сердечника статора турбогенератора.

8. Графы 14 и 18 заполняются только для электродвигателей механизмов собственных нужд в случае проведения перемотки.

9. В графе 21 указывается заключение комиссии о возможности дальнейшей эксплуатации оборудования.

Раздел 9. Механизмы собственных нужд 6 кВ и выше.

N п/п	Вид оборудования	Тип (марка) оборудования	Диспетчерское наименование	Завод изготовитель	Год выпуска	Год ввода в эксплуатацию	Напор, м	Подача (для насосов), м3/ч, производительность (для тягодутьевой группы), т/ч	Нормативный срок эксплуатации, лет	Фактический срок эксплуатации, лет	Год последнего капремонта	Техническое освидетельствование		
												год проведения технического освидетельствования	заключение, принятое по результатам технического освидетельствования	год проведения следующего технического освидетельствования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

Примечание.

В графе 2 указывается вид механизма собственных нужд в соответствии с таблицей 1.

Таблица 1. Вид механизма собственных нужд.

Наименование
1
Насосная группа механизмов -----
Питательный электронасос
Циркуляционный насос
Конденсатный насос
Сетевой насос
Эжекторный насос

Бустерный насос
Багерный насос
Сливной насос
Тягодутьевые механизмы -----
Дымосос
Дымосос рециркуляции
Дутьевой вентилятор
Вентилятор горячего дутья
Мельничный вентилятор
Вентилятор рециркуляции дымовых газов
Механизмы топливоприготовления и топливоподачи -----
Шаровая мельница
Молотковая мельница

Раздел 10. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 74
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Технические характеристики
и показатели работы объектов электросетевого хозяйства
за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 8.2 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 15 февраля года, следующего за отчетным периодом	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Основные технические данные оборудования электроподстанций.

Наименование электроподстанции	Вид оборудования	Тип и марка оборудования	Диспетчерское наименование	Заводизготовитель	Год выпуска	Год ввода в эксплуатацию	Номинальное напряжение (высшее), кВ	Номинальная мощность <1>, МВ·А, МВар
1	2	3	4	5	6	7	8	9

<1> Для измерительных трансформаторов тока и напряжения указывается класс точности.

Нормативный срок эксплуатации, лет <1>	Фактический срок эксплуатации, лет <2>	Год реконструкции, модернизации или перемаркировки	Год последнего капитального ремонта	Техническое освидетельствование (далее - ТО)		
				наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО	год проведения следующего ТО
10	11	12	13	14	15	16

<1> Указывается срок эксплуатации оборудования, в соответствии с паспортными данными, конструкторской и нормативной документацией.

<2> Указываются данные фактической наработки.

Примечание.

1. При заполнении графы 2 указывается вид оборудования в соответствии с таблицей 1 для оборудования класса напряжения 110 кВ и выше.

Таблица 1. Наименование вида электротехнического оборудования

Наименование
1
Воздушный выключатель
Масляный выключатель
Элегазовый выключатель
Выключатель вакуумный
Измерительный трансформатор напряжения масляный
Измерительный трансформатор напряжения элегазовый
Измерительный трансформатор тока масляный
Измерительный трансформатор тока элегазовый
Автотрансформатор масляный
Автотрансформатор элегазовый
Трансформатор силовой масляный
Трансформатор силовой элегазовый
Генераторное оборудование

Синхронный компенсатор
Батарея статических конденсаторов
Реактор шунтирующий
Реактор токоограничивающий

Раздел 2. Основные технические данные линий электропередачи (далее - ЛЭП).

Наименование (начало - окончание ЛЭП)	Диспетчерское наименование	Напряжение, кВ		Год ввода в эксплуатацию	Цепность ЛЭП	Марка провода (кабеля кабельной линии)	Тип исполнения для кабельной линии (далее - КЛ)	Тип изоляции для КЛ
		проектное	рабочее					
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Протяженность по трассе, км	Фактический срок эксплуатации (лет)	Год реконструкции (модернизации)	Год последнего капитального ремонта <1>	Техническое освидетельствование (далее - ТО)		
				наименование, номер и дата регистрации документа по результатам ТО, организация, проводившая ТО	заключение, принятое по результатам ТО <2>	год проведения следующего ТО
10	11	12	13	14	15	16

<1> Год последнего ремонта указывается накопительным итогом всех участков ЛЭП.

<2> Указывается заключение комиссии о возможности дальнейшей эксплуатации оборудования.

Тип опор (преобладающий вид прокладки КЛ)	Материал опор (класс пожарной опасности КЛ)	Район по ветровому давлению	Район по гололеду	Климатическая зона	Категория местности	Категория грунта	Диспетчерский центр, в диспетчерском управлении которого находится ЛЭП	Диспетчерский центр, в диспетчерском ведении которого находится ЛЭП
17	18	19	20	21	22	23	24	25

Раздел 3. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 75
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. Приказа Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Годовой и перспективный планы ремонтов объектов электроэнергетики
за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 9.1 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 25 декабря года, предшествующего планируемому	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Годовой план ремонта основного оборудования
электростанции _____ на 20__ год

Станционный номер энергоустановки	Тип	Мощность, паропроизводительность, МВт, т/ч	Вид ремонта	Планируемое время ремонта			Перечень запланированных сверхтиповых работ	Дата завершения предыдущего капитального ремонта	Количество капитальных ремонтов с начала эксплуатации	Наработка, ч		
				дата начала	дата окончания	продолжительность, сут.				с начала эксплуатации на начало отчетного года	после предыдущего капитального ремонта на начало отчетного года	нормативная между капитальными ремонтами
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Примечание.

1. В графах 4 – 7 указывается информация о виде ремонта, датах начала, окончания и продолжительности ремонта для каждой единицы энергоустановки (турбоагрегатов (гидроагрегатов); генераторов (гидрогенераторов); энергетических котлов) в соответствии с утвержденным собственником годовым планом ремонта.

2. В графе 8 указывается укрупненный перечень сверхтиповых работ, запланированных к выполнению на данном энергоблоке (энергоустановке).

Раздел 2. Годовой план капитальных ремонтов трансформаторов (автотрансформаторов) масляных реакторов _____ на 20__ год

Вид оборудования. Высшее напряжение, кВ. Диспетчерский номер. Тип оборудования	Мощность, МВ·А (Мвар)	Вид ремонта	Планируемое время ремонта			Количество капитальных ремонтов с начала эксплуатации	Срок службы, год	
			дата начала	дата окончания	продолжительность, сут.		с начала эксплуатации на начало отчетного года	после предыдущего капитального ремонта на начало отчетного года
1	2	3	4	5	6	7	8	9

--	--	--	--	--	--	--	--	--

Примечание.

1. Данные в таблице заполняются для трансформаторов (автотрансформаторов) напряжением 110 кВ и выше, мощностью 63 МВ·А и выше; масляных реакторов мощностью 50 Мвар и выше.

2. В графах 3 - 6 указывается информация о виде ремонта, датах начала, окончания и продолжительности ремонта для каждой единицы электроустановки в соответствии с утвержденным собственником годовым планом ремонта.

Раздел 3. Годовой план капитального ремонта линий электропередачи (далее - ЛЭП) _____ на 20__ год

Наименование линии, диспетчерский номер	Напряжение, кВ	Протяженность ЛЭП, км	Протяженность ремонтируемого участка ЛЭП, км	Расчистка участков трасс ЛЭП от древесно-кустарниковой растительности (далее - ДКР), га	Год ввода в эксплуатацию	Планируемое время ремонта или расчистки участков трасс ЛЭП от ДКР	
						дата начала	дата окончания
1	2	3	4	5	6	7	8

Примечание.

1. Форма заполняется для ЛЭП напряжением 110 кВ и выше.

2. В графе 4 указывается длина участка ЛЭП, на котором проводится капитальный ремонт, или расстояние между опорами, ограничивающими место капитального ремонта на ЛЭП, за исключением расчистки участков трасс от древесно-кустарниковой растительности, которые указываются отдельно в графе 5.

3. При заполнении графы 4:

3.1. Протяженность ремонтируемого участка при замене изоляции рассчитывается как произведение средней длины пролета на частное от деления общего числа замененных изоляторов на число изоляторов в гирлянде и на число гирлянд на опоре.

3.2. Протяженность ремонтируемого участка при ремонте опор рассчитывается как произведение числа отремонтированных опор на среднюю длину пролета ЛЭП. В случае выполнения ремонтных работ на одной опоре ЛЭП указывается протяженность средней длины пролета ЛЭП.

3.3. Протяженность ремонтируемого участка при ремонте фундаментов рассчитывается как произведение средней длины пролета ЛЭП на частное от деления общего числа фундаментов на количество фундаментов на одной опоре.

3.4. Протяженность ремонтируемого участка при расчистке трассы от древесно-кустарниковой растительности рассчитывается как частное от деления площади расчистки на ширину охранной зоны.

4. В графах 7 и 8 указываются: дата начала, окончания капитального ремонта для каждой ЛЭП, в соответствии с утвержденным собственником годовым планом ремонта или дата начала, окончания расчистки участка трассы ЛЭП от древесно-кустарниковой растительности.

Раздел 4. Годовой план капитального ремонта трансформаторов (автотрансформаторов) и устройств компенсации реактивной мощности на 20__ год
(наименование сетевой организации)

Вид оборудования. Высшее напряжение, кВ. Наименование подстанции (далее - ПС). Диспетчерский номер. Тип оборудования	Мощность, МВ·А (Мвар)	Вид ремонта	Планируемое время ремонта			Количество капитальных ремонтов с начала эксплуатации	Срок службы, год	
			дата начала	дата окончания	продолжительность, сут.		с начала эксплуатации и на начало отчетного года	после предыдущего капитального ремонта на начало отчетного года
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Примечание.

1. Форма заполняется для трансформаторов (автотрансформаторов) напряжением 110 кВ и выше, мощностью 63 МВ·А и выше; устройств компенсации реактивной мощности 50 Мвар и выше.

2. Графы 3 - 6: указывается вид ремонта, дата начала, окончания и продолжительности ремонта для каждой единицы электроустановки в соответствии с утвержденным собственником годовым планом ремонта.

Раздел 5. Перспективный план капитальных и средних ремонтов основного оборудования электростанций _____ на период с ____ по ____ г.

Год, месяц вывода в ремонт	Станционный номер энергоблока, энергоустановки	Мощность, МВт, паропроизводительность, т/ч	Вид ремонта (капитальный, средний)	Продолжительность ремонта, сут.		Перечень сверхтиповых работ	Нормативный межремонтный ресурс до капитального (среднего) ремонта, ч	Планируемый межремонтный ресурс до капитального (среднего) ремонта, ч
				нормативная	планируемая			
1	2	3	4	5	6	7	8	9

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Примечание.

1. В графах 4, 5, 6, 8 и 9 указывается вид ремонта, нормативная и планируемая продолжительность ремонта для каждой единицы энергоустановки (турбоагрегатов (гидроагрегатов), генераторов (гидрогенераторов), энергетических котлов) в соответствии с утвержденным собственником перспективным годовым планом ремонта.

2. В графе 7 указывается укрупненный перечень сверхтиповых работ, запланированных к выполнению на энергоблоке (энергоустановке).

Раздел 6. Перспективный план капитальных ремонтов трансформаторов (автотрансформаторов) и устройств компенсации реактивной мощности _____ на период с ____ по ____ г.
(наименование организации, электростанции)

Вид оборудования. Высшее напряжение, кВ. Диспетчерский номер	Тип оборудования	Мощность, МВ·А (Мвар)	Срок службы оборудования		Год последнего капитального ремонта	Планируемый год капитального ремонта	
			с начала эксплуатации (лет)	от последнего капитального ремонта (лет)		20__	20__
1	2	3	4	5	6	7	8

Примечание.

1. Форма заполняется для трансформаторов (автотрансформаторов) напряжением 110 кВ и выше, мощностью 63 МВ·А и выше; устройств компенсации реактивной мощности 50 Мвар и выше.

2. В графах 3 - 6 указывается мощность, срок службы оборудования с начала эксплуатации и от последнего капитального год капитального ремонта для каждой единицы электроустановки в соответствии с утвержденным собственником перспективным графиком капитальных ремонтов.

Раздел 7. Перспективный план капитальных ремонтов линий электропередачи (далее - ЛЭП) _____ на период с ____ по ____ г.

(наименование сетевой
организации, филиала)

Наименование линии, диспетчерский номер	Напряжение ЛЭП, кВ	Протяженность ЛЭП, км	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	Планируемый год капитального ремонта и протяженность участков ЛЭП									
					I		II		III		IV		V	
					20__ г.	км	20__ г.	км	20__ г.	км	20__ г.	км	20__ г.	км
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

Планируемый год расчистки участков ЛЭП от древесно-кустарниковой растительности и их протяженность									
I		II		III		IV		V	
20__ г.	км	20__ г.	км	20__ г.	км	20__ г.	км	20__ г.	км
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25

Примечание.

1. Форма заполняется для ЛЭП напряжением 110 кВ и выше.

2. В графах 3 и 4 указывается протяженность ЛЭП и год ввода в эксплуатацию в соответствии с паспортом.

3. В графе 5 указывается год последнего капитального ремонта всей протяженности ЛЭП накопительным итогом всех участков.

4. В графах 6 - 15 указывается год планируемого капитального ремонта отдельных участков ЛЭП и их протяженность (допускается дополнение количества столбцов по необходимости).

5. В графах 16 - 25 указывается год планируемой расчистки участков трассы ЛЭП от древесно-кустарниковой растительности и их протяженность (допускается дополнение количества столбцов по необходимости).

Раздел 8. Перспективный план капитальных ремонтов оборудования подстанций

_____ на период с ____ по ____ г.
(наименование электросетевой организации,
филиала)

Высшее напряжение подстанций, кВ. Наименование ПС. Вид оборудования. Диспетчерский номер	Тип оборудования	Мощность, МВ·А (Мвар)	Срок службы оборудования		Год последнего капитального ремонта	Планируемый год капитального ремонта	
			с начала эксплуатации (год)	от последнего капитального ремонта (год)		20__	20__
1	2	3	4	5	6	7	8

Примечание.

1. Форма заполняется для трансформаторов (автотрансформаторов) напряжением 110 кВ и выше, мощностью 63 МВ·А и выше; устройств компенсации реактивной мощности 50 Мвар и выше.

2. В графах 3 - 6 указывается мощность, срок службы оборудования с начала эксплуатации и от последнего капитального ремонта, год капитального ремонта для каждой единицы электроустановки в соответствии с утвержденным собственником перспективным графиком капитальных ремонтов.

Раздел 9. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 76
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения о выполнении
годового плана ремонтов объектов электроэнергетики
за ____ ____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 9.2 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 3 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Выполнение годового плана ремонтов основного энергетического и электротехнического оборудования тепловых электростанций, гидроэлектростанций, атомных электростанций, газотурбинных электростанций

Таблица 1.1. Выполнение графика по выводу в капитальный ремонт

Объект _____

Вид оборудования	Коды строк	Станционный номер оборудования	Дата вывода в ремонт			Объем оборудования, выведенного в капитальный ремонт										Отклонения от плана		
			плановая	скорректированная	фактическая	за отчетный период (месяц)				нарастающим итогом				годовой план		причины	примечание	
						план		факт		план		факт		количество оборудования, шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения			
						количество оборудования, шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения	количество оборудования, шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения	количество оборудования, шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения	количество оборудования, шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
Турбины	1000																	

мощностью 5 МВт и выше, МВт																			
	1001																		
Энергетические котлы, т/ч	1100																		
	1101																		
Генераторы (гидрогенераторы) мощностью 5 МВт и выше, МВт	1200																		
	1201																		
Генераторные выключатели напряжением 6 кВ и выше, кВ	1300																		
	1301																		
Выключатели напряжением 110 кВ и выше, кВ	1400																		
	1401																		
Трансформаторы (автотрансформаторы) напряжением	1500																		

110 кВ и выше, мощностью 63 МВ·А и выше, МВ·А																	
	1501																
Устройства компенсации реактивной мощности напряжением 110 кВ и выше, мощностью 50 Мвар и выше, Мвар	1600																
	1601																

Таблица 1.2. Выполнение графика окончания капитального ремонта
Объект _____.

Вид оборудования	Коды строк	Станционные номера оборудования	Дата окончания ремонта	Объем оборудования, капитальный ремонт которого окончен								Отклонения от плана						
				за отчетный период (месяц)				нарастающим итогом						годовой план				
				план		факт		план		факт		количество единиц оборудования	суммарный объем в соответствующих едини	причины	примечание			
				количество единиц оборудования	суммарный объем в соответствующих	количество единиц оборудования	суммарный объем в соответствующих	количество единиц оборудования	суммарный объем в соответствующих	количество единиц оборудования	суммарный объем в соответствующих							

			плано вая	скорре ктиров анная	фактич еская	, шт.	их единиц ах измере ния	, шт.	щих едини цах измер ения	ия, шт.	щих едини цах измер ения	, шт.	их единиц ах измере ния		цах измер ения		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Турбины мощностью 5 МВт и выше, МВт	2000																
	2001																
Энергетические котлы, т/ч	2100																
	2101																
Генераторы (гидрогенератор ы) мощностью 5 МВт и выше, МВт	2200																
	2201																
Генераторные выключатели напряжением 6 кВ и выше, кВ	2300																
	2301																
Выключатели напряжением 110 кВ и выше, кВ	2400																

	2401																
Трансформаторы (автотрансформаторы) напряжением 110 кВ и выше, мощностью 63 МВ·А и выше, МВ·А	2500																
	2501																
Устройства компенсации реактивной мощности напряжением 110 кВ и выше, мощностью 50 Мвар и выше, Мвар	2600																
	2601																

Таблица 1.3. Выполнение графика по выводу в средний ремонт
Объект _____.

Вид оборудования	Коды строк	Станционный номер оборудования	Дата вывода в ремонт			Объем оборудования, выведенного в средний ремонт								Отклонения от плана				
			плановая	скорректированная	фактическая	за отчетный период (месяц)				нарастающим итогом				годовой план		причины	примечание	
						план		факт		план		факт		количество единиц	суммарный объем в			
						количество	суммарный	количество	суммарный	количество	суммарный	количество	суммарный					

						единиц оборудования, шт.	объем в соответствующих единицах измерения	единиц оборудования, шт.	объем в соответствующих единицах измерения	единиц оборудования, шт.	объем в соответствующих единицах измерения	единиц оборудования, шт.	объем в соответствующих единицах измерения	оборудования, шт.	соответствующих единицах измерения		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Турбины мощностью 5 МВт и выше, МВт	3000																
	3001																
Энергетические котлы, т/ч	3100																
	3101																
Генераторы (гидрогенераторы) мощностью 5 МВт и выше, МВт	3200																
	3201																

Таблица 1.4. Выполнение графика окончания среднего ремонта
Объект _____.

Вид оборудования	Коды строк	Станционные номера оборудования	Дата окончания ремонта			Объем оборудования, средний ремонт которого окончен			Отклонения от плана			
			плановая	скорректир	фактическая	за отчетный период (месяц)	нарастающим итогом	годовой план	причины	примечание		

				ованная	я	план		факт		план		факт		количество единиц оборудования, шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения		
						количество единиц оборудования, шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения	количество единиц оборудования, шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения	количество единиц оборудования, шт.	суммарный объем в соответствующих единицах измерения						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Турбины мощностью 5 МВт и выше, МВт	4000																
	4001																
Энергетические котлы, т/ч	4100																
	4101																
Генераторы (гидрогенераторы) мощностью 5 МВт и выше, МВт	4200																

4201																	
------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Таблица 1.5. Выполнение графика окончания текущего ремонта
 Объект _____.

Вид оборудования	Коды строк	Станционные номер оборудования	Дата окончания ремонта			Объем оборудования, текущий ремонт которого окончен										Отклонения от плана		
			плановая	скорректированная	фактическая	за отчетный период (месяц)				нарастающим итогом				годовой план		причины	примечание	
						план		факт		план		факт		количество единиц оборудования, шт.	суммарный объем в соответствии с единицах измерения			
						количество единиц оборудования, шт.	суммарный объем в соответствии с единицах измерения	количество единиц оборудования, шт.	суммарный объем в соответствии с единицах измерения	количество единиц оборудования, шт.	суммарный объем в соответствии с единицах измерения							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
Турбины мощностью 5 МВт и выше, МВт	5000																	
	5001																	
Энергетические котлы, т/ч	5100																	
	5101																	

Генераторы (гидрогенераторы) мощностью 5 МВт и выше, МВт	5200																		
	5201																		
Трансформаторы напряжения, напряжением 110 кВ и выше, кВ	5300																		
	5301																		
Трансформаторы тока напряжением 110 кВ и выше, кВ	5400																		
	5401																		

Примечание: В [таблицу 1.5](#) вносятся данные только по текущим ремонтам I категории.

Таблица 1.6. Выполнение средних и капитальных ремонтов оборудования, не предусмотренных годовым графиком ремонтов, согласованным с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике за _____ месяц, нарастающим итогом с начала года.

Объект _____.

Оборудование	Коды строк	Станционный номер, диспетчерское наименование	Мощность, МВт; МВ·А; Мвар, паропроизводительность, т/ч; класс напряжения, кВ	Вид ремонта	Сроки ремонта		Причина ремонта
					дата вывода в ремонт	дата окончания	
1	2	3	4	5	6	7	8

Турбины мощностью 5 МВт и выше, МВт	6000						
	6001						
Энергетические котлы, т/ч	6100						
	6101						
Генераторы (гидрогенераторы) мощностью 5 МВт и выше, МВт	6200						
	6201						
Трансформаторы напряжения, напряжением 110 кВ и выше, кВ	6300						
	6301						
Трансформаторы тока напряжением 110 кВ и выше, кВ	6400						
	6401						

Примечание.

1. [Таблица 1.6](#) заполняется для следующих видов оборудования:

- паровые (газовые, гидравлические) турбины мощностью 5 МВт и выше;
- энергетические котлы, обеспечивающие работу турбин мощностью 5 МВт и выше;
- генераторы (гидрогенераторы) мощностью 5 МВт и выше;
- генераторные выключатели напряжением 6 кВ и выше;
- выключатели напряжением 110 кВ и выше;
- трансформаторы (автотрансформаторы) напряжением 110 кВ и выше, мощностью 63 МВ·А и выше;
- трансформаторы напряжения напряжением 110 кВ и выше;
- трансформаторы тока напряжением 110 кВ и выше;
- масляные реакторы мощностью 50 Мвар и выше;
- устройства компенсации реактивной мощности напряжением 110 кВ и выше, на которых проводились капитальные и средние ремонты, не предусмотренные годовым планом ремонта.

2. [Таблица 1.6](#) заполняется накопительно - при указании неплановых ремонтов за отчетный месяц, сохраняются неплановые ремонты за предыдущие месяцы.

3. Для каждой единицы оборудования, на которой проведен ремонт, не предусмотренный годовым графиком ремонтов, заполняется строка, следующая за итоговой по данному виду оборудования.

4. В графе 3 для тепломеханического оборудования указывается станционный номер, для электротехнического оборудования - диспетчерское наименование.

5. В графе 5 указывается вид ремонта (средний, капитальный, текущий (продолжительностью более текущего ремонта I категории для данного типа оборудования)).

6. В графах 6 и 7 указываются фактические даты вывода и окончания непланового ремонта.

7. В графе 8 указывается причина непланового ремонта.

Раздел 2. Выполнение годового плана ремонтов основного оборудования объектов электрических сетей

Выполнение графика окончания капитального ремонта сетевой организации

Вид оборудования	Коды строки	Диспетчерское наименование	Дата окончания ремонта			Объем капитального ремонта основного оборудования объектов электрических сетей										Отклонения от плана		
			план	скорректированная	фактическая	за отчетный период (месяц)				нарастающим итогом				годовой план		причины	примечание	
						план		факт		план		факт		количество единиц оборудования (участков ЛЭП), шт.	суммарный объем в соответствующих единицах изменения			
						количество единиц оборудования (участков ЛЭП), шт.	суммарный объем в соответствующих единицах изменения	количество единиц оборудования (участков ЛЭП), шт.	суммарный объем в соответствующих единицах изменения	количество единиц оборудования (участков ЛЭП), шт.	суммарный объем в соответствующих единицах изменения							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
Протяженность отремонтированных участков линий электропередачи (далее - ЛЭП) класса напряжения:	1000																	
110 (150) кВ, км	1100																	

500 (400) кВ, га	2000																		
	2001																		
750 (800) кВ, га	2100																		
	2101																		
Трансформато ры (автотрансфор маторы) напряжением 110 кВ и выше, мощностью 63 МВ·А и выше, МВ·А	2200																		
	2201																		
Трансформато ры напряжения напряжением 110 кВ и выше, кВ <1>	2300																		
	2301																		
Трансформато ры тока напряжением 110 кВ и выше, кВ <1>	2400																		
	2401																		
Устройства компенсации	2500																		

реактивной мощности (50 Мвар и выше), Мвар																		
	2501																	
Высоковольтные выключатели напряжением 110 кВ и выше, кВ	2600																	
	2601																	

<1> Для трансформаторов тока и напряжения информация предоставляется по окончании текущих ремонтов.

Раздел 3. Общие указания по заполнению таблиц 1.1 - 1.5 раздела 1 и раздела 2.

1. Таблицы заполняются для единиц оборудования объектов электроэнергетики.

2. В графе 3 таблиц указывается станционный номер каждой единицы оборудования объектов электроэнергетики, на которой запланировано выполнение ремонта в отчетном периоде. Для электротехнического оборудования указывается диспетчерское наименование.

3. В графе 4 таблиц указывается плановая дата вывода (окончания) ремонтов согласно годовому плану ремонтов, согласованному с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

4. В графе 5 таблиц указывается скорректированная дата вывода (окончания) ремонтов согласно годовому плану ремонтов, согласованному субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, с учетом корректировок, внесенных в план на соответствующий месяц на этапе месячного планирования.

5. В графе 6 таблиц указывается фактическая дата вывода (окончания) ремонтов.

6. В графах 7 и 9 таблицы раздела 2 указывается количество отремонтированных участков каждой ЛЭП (в шт.).

7. В графе 8 для каждой единицы оборудования (ЛЭП) приводится месячный план по выводу (в таблицах 1.1 и 1.3 раздела 1) и окончанию (в таблицах 1.2 - 1.4 и 1.5 раздела 1 и таблицы раздела 2) ремонта в единицах измерения (МВт, т/ч, МВ·А, Мвар, кВ, км). Для трансформаторов тока и напряжения не заполняется.

8. В графе 10 таблиц для каждой единицы оборудования (ЛЭП) приводятся данные по фактическому выполнению вывода (в таблицах 1.1 и 1.3 раздела 1) и окончания (в таблицах 1.2 - 1.4 и 1.5 раздела 1 и таблицы раздела 2) ремонта в единицах измерения (МВт, т/ч, МВ·А, Мвар, кВ, км). Для трансформаторов тока и напряжения не заполняется.

9. В графах 15 и 16 таблиц для каждой единицы оборудования (ЛЭП) приводится годовой план по выводу (в таблицах 1.1 и 1.3 раздела 1) и окончанию (в таблицах 1.2 - 1.4 и 1.5 раздела 1 и таблицы раздела 2) ремонтов в штуках и единицах измерения (МВт, т/ч, МВ·А, Мвар, кВ, км) из утвержденного собственником годового графика ремонтов, согласованного с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике. Данные неизменны в течение всего года. Для трансформаторов тока и напряжения не заполняется.

10. В таблице раздела 2 при заполнении данных граф 7 - 10, 15 и 16 в строке "Протяженность отремонтированных участков линий электропередачи (далее - ЛЭП) класса напряжения" указывается длина только участка ЛЭП, на котором проводится капитальный ремонт, или расстояние между опорами, ограничивающими место капитального ремонта на ЛЭП, кроме расчистки участков трасс ЛЭП от древесно-кустарниковой растительности, которые указываются отдельно.

При этом:

протяженность ремонтируемого участка при замене изоляции рассчитывается как произведение средней длины пролета на частное от деления общего числа замененных изоляторов на число изоляторов в гирлянде и на число гирлянд на опоре;

протяженность ремонтируемого участка при ремонте опор рассчитывается как произведение числа отремонтированных опор на среднюю длину пролета ЛЭП. В случае выполнения ремонтных работ на одной опоре ЛЭП указывается

протяженность средней длины пролета ЛЭП.

протяженность ремонтируемого участка при ремонте фундаментов рассчитывается как произведение средней длины пролета ЛЭП на частное от деления общего числа фундаментов на количество фундаментов на одной опоре;

протяженность ремонтируемого участка при расчистке трассы от древесно-кустарниковой растительности рассчитывается как частное от деления площади расчистки на ширину охранной зоны.

11. Графа 17 и 18 таблиц заполняются, если фактические показатели, указанные в графах 9, 10, 13 и 14, отличаются от соответствующих плановых показателей, указанных в графах 7, 8, 11 и 12. В графе 17 указывается причина отклонения выполнения ремонта от годового плана. В графе 18 указываются необходимые примечания к отклонению выполнения ремонта данной единицы оборудования.

КонсультантПлюс: примечание.

Нумерация разделов дана в соответствии с официальным текстом документа.

Раздел 3. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	Ф.И.О.	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 77
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Отчет о выполнении ремонта основного
генерирующего оборудования электростанции
за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 9.3 приложения N 2 к приказу	по истечении 10 дней с даты окончания подконтрольной	периодическая

Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	эксплуатации
---	--------------

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Отчетный период		Наименование электростанции	Электростанция (по КПО)	Признак коррекции <1>
год	месяц			
	X			

 <1> Признак коррекции: 0 - первоначальный отчет; 1, 2 - номер коррекции отчета.

УТВЕРЖДАЮ

 (наименование должности первого
 руководителя генерирующей компании)

(подпись, инициалы, фамилия)

ОТЧЕТ
О ВЫПОЛНЕНИИ РЕМОНТА ОБОРУДОВАНИЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ

начало отчетного периода _____
конец отчетного периода _____

(наименование генерирующей компании)

(наименование электростанции)

Раздел 1. Адрес электростанции

N п/п	Наименование	Адресные данные
1	Почтовый индекс	
2	Регион	
3	Город	
4	Район	
5	Населенный пункт	
6	Улица	
7	Дом	
8	Строение	
9	Корпус	

Раздел 2. Общие сведения об отремонтированном оборудовании

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
1	2	3	4
1	Наименование оборудования		
2	Стационарный номер		
3	Тип оборудования	-	
4	Завод-изготовитель	-	
5	Мощность	МВт	
6	Паропроизводительность	т/ч	
7	Год выпуска	-	
8	Год пуска в эксплуатацию	-	
9	Наработка с начала эксплуатации	ч	
10	Парковый ресурс	ч	
11	Назначенный индивидуальный ресурс	ч	
12	Количество пусков паровой турбины с начала эксплуатации	ед.	
13	Нормативное количество пусков паровых турбин	ед.	
14	Количество разрешенных пусков паровой турбины в период индивидуального ресурса	ед.	
16	Нормативный межремонтный период	ч	
16	Наработка после предыдущего капитального ремонта	ч	
17	Запланированный вид ремонта	-	
18	Фактический вид ремонта	-	

19	Запланированная дата начала ремонта (ДД.ММ.ГГ.)	-	
20	Запланированная дата окончания ремонта (ДД.ММ.ГГ.)	-	
21	Фактическая дата начала ремонта (ДД.ММ.ГГ.)	-	
22	Фактическая дата окончания ремонта (ДД.ММ.ГГ.)	-	
23	Запланированная продолжительность ремонта	сут	
24	Фактическая продолжительность ремонта	сут	

Раздел 3. Параметры, характеризующие техническое состояние оборудования

N п/п	Наименование параметра технического состояния	Единица измерения	Значение параметра технического состояния			Нормативный документ, регламентирующий значение параметра технического состояния
			нормативное	до ремонта	после ремонта	
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 4. Запланированные и выполненные ремонтные работы

N п/п	Наименование параметра технического состояния	Запланированные работы	Выполненные работы	Причины изменения объемов работ	Порядковый номер подтверждающего документа из графы 1 таблицы раздела 5
1	2	3	4	5	6

Раздел 5. Перечень документов, обосновывающих решение об изменении вида ремонта и объема ремонтных работ (заполняется в случае, если ремонт (капитальный, средний), запланированный годовым графиком ремонта, не выполнен или изменен на другой вид ремонта).

№ п/п	Дата документа	Номер документа	Наименование документа	Количество страниц
1	2	3	4	5

Раздел 6. Дополнения и пояснения к отчету

--

Раздел 7. Итоговое заключение о техническом состоянии оборудования.

Ремонтные работы _____ станционный номер _____ ;
(наименование оборудования)
выполненные в ходе _____ ремонта
(указать вид проведенного ремонта)
в период _____
(указать сроки проведенного ремонта)
_____ техническим требованиям и
(указать: соответствуют, не соответствуют)
_____ для восстановления параметров технического состояния.
(указать: достаточны,
недостаточны)
Оборудование готово к несению нагрузки с номинальными параметрами до
_____ (указать вид и срок начала следующего планового ремонта)
Технический руководитель генерирующей компании _____
_____ (должность, подпись, инициалы, фамилия)

К отчету в обязательном порядке прилагаются сканированные копии документов, подтверждающих обоснованность принятых решений об изменении вида ремонта и объемов ремонтных работ, перечисленных в [разделе 5](#).

Примечание: Отчет о выполнении ремонта основного генерирующего оборудования электростанции заполняется:

1. По результатам плановых капитальных и средних ремонтов паровых турбин мощностью 5 МВт и выше, энергетических котлов, обеспечивающих работу паровых турбин мощностью 5 МВт и выше.

2. По результатам ремонтов паровых турбин мощностью 5 МВт и выше, энергетических котлов, обеспечивающих работу паровых турбин мощностью 5 МВт и выше, выполненных вместо исключенных капитальных и средних ремонтов, предусмотренных утвержденным годовым графиком ремонта оборудования.

Приложение N 78
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. Приказа Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения о функционировании и обслуживании средств автоматизированной системы управления технологическим процессом

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 9.4 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно правовой формы по	формы собственности по ОКФС

Неправильные действия ремонтного персонала, персонала, осуществляющего сервисное обслуживание	3
Неправильные действия прочего персонала эксплуатации	4
Недостатки монтажно-наладочных и строительных организаций	5
Недостатки проектных организаций	6
Недостатки заводов-изготовителей	7
Недостатки разработчиков	8
Старение, физический износ оборудования	9
Прочие причины	10
Не выяснено	11

Раздел 2. Показатели ремонта оборудования тепловой автоматики и измерений (далее – ТАИ) и АСУ ТП за отчетный период.

Таблица 1. Показатели ремонта оборудования ТАИ, АСУ ТП (для тепловых электростанций).

N	Наименование оборудования (диспетчерское наименование)	Наименование средств ТАИ, АСУ ТП	Количество, шт.	Вид ремонта	Срок проведения ремонта (ДД.ММ.ГГ.)				Причина отклонения сроков ремонта	Дата окончания последнего ремонта (ДД.ММ.ГГ.)
					планируемый		фактический			
					начало	окончание	начало	окончание		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Турбина	Технологические защиты и блокировки								
		Устройства автоматического регулирования в комплекте с								

		первичными преобразователями							
		Устройства дистанционного управления запорными и регулируемыми органами							
		Контрольно-измерительные приборы в комплекте с первичными преобразователями							
		Информационные и вычислительные комплексы в комплекте с измерительными каналами и первичными преобразователями							
		Программно-технические комплексы							
	Котел	Технологические защиты и блокировки							
		Устройства автоматического регулирования в комплекте с первичными преобразователями							
		Устройства дистанционного управления запорными и регулируемыми органами							

		Контрольно-измерительные приборы в комплекте с первичными преобразователями							
		Информационные и вычислительные комплексы в комплекте с измерительными каналами и первичными преобразователями							
		Программно-технические комплексы							
	Генератор	Технологические защиты и блокировки							
		Устройства автоматического регулирования в комплекте с первичными преобразователями							
		Устройства дистанционного управления запорными и регулируемыми органами							
		Контрольно-измерительные приборы в комплекте с первичными преобразователями							
		Информационные и вычислительные							

	комплексы в комплекте с измерительными каналами и первичными преобразователями								
	Программно-технические комплексы								

Таблица 2. Показатели ремонта оборудования АСУ ТП (для гидроэлектростанций) .

N	Наименование оборудования (диспетчерское наименование)	Наименование средств АСУ ТП	Количество, шт.	Вид ремонта	Срок проведения ремонта (ДД.ММ.ГГ.)				Причина отклонения сроков ремонта	Дата окончания последнего ремонта (ДД.ММ.ГГ.)
					планируемый		фактический			
					начало	окончание	начало	окончание		
	Турбина	Программно-технические комплексы								
	Генератор	Программно-технические комплексы								

Раздел 3. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 79
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения о функционировании и обслуживании
волоконно-оптических линий связи, смонтированных
на линиях электропередачи

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 9.5 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Линейные схемы волоконно-оптических линии связи, смонтированных на воздушных линиях электропередачи (далее - ВОЛС-ВЛ)

Линейные схемы ВОЛС-ВЛ предоставляются субъектами электроэнергетики в формате MS Visio.

Раздел 2. Общие сведения о ВОЛС-ВЛ.

Таблица 1. Перечень ВОЛС-ВЛ.

N	Наименование ВОЛС-ВЛ	Марка, тип кабеля	Протяженность, км	Год ввода в эксплуатацию	Срок амортизации, лет	Наименование организаций - собственников оптического волокна в кабеле	Наличие аварийного запаса (да, нет)	Соответствие кабеля и арматуры установленным требованиям, N и срок действия документа	Наличие исполнительной документации и на строительстве ВОЛС-ВЛ (да, нет)	Наличие у обслуживающего персонала сертификата производителя оптических муфт на их монтаж (да, нет)	Схема эксплуатации (хозяйственный способ, подряд)	Примечание

Таблица 2. Перечень специализированного автотранспорта, оборудования, механизмов, приборов для эксплуатации ВОЛС-ВЛ

N	Наименование	Марка, тип	Год ввода в эксплуатацию	Соответствие установленным требованиям	Срок амортизации, лет	Дата последней проверки приборов, дата последнего технического обслуживания (далее - ТО) автотранспорта и	Дата очередной проверки приборов, дата очередного ТО автотранспорта и

						механизмов (ДД.ММ.ГГ.)	механизмов (ДД.ММ.ГГ.)

Раздел 3. Отчет о функционировании ВОЛС-ВЛ

N	Наименование ВОЛС-ВЛ	Место неисправности ВОЛС-ВЛ <1>	Характер неисправности ВОЛС-ВЛ	Причина неисправности ВОЛС-ВЛ	Дата и время возникновения неисправности (ДД.ММ.ГГ.)	Дата и время устранения неисправности (ДД.ММ.ГГ.)	Продолжительность аварийно-восстановительных работ, ч	Схема восстановления (временная, постоянная)

 <1> Физическое место ВОЛС-ВЛ, в котором нарушена работоспособность ВОЛС-ВЛ или ее элементов.

Раздел 4. Отчет о ТО, ремонте ВОЛС-ВЛ

N	Наименование ВОЛС-ВЛ	Вид работ проводимых при ТО, ремонте	Планируемый срок ТО, ремонта (месяц)		Фактические сроки ТО, ремонта (месяц)		Причина отклонения сроков ТО, ремонта	Коэффициент готовности ВОЛС-ВЛ
			начало	окончание	начало	окончание		

Раздел 5. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				

Ответственный за заполнение формы	212				
-----------------------------------	-----	--	--	--	--

Приложение N 80
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения о полезном отпуске электрической энергии и стоимости электрической энергии и мощности для потребителей
за ____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 10.1 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 1 февраля года, следующего за отчетным годом;	ежегодная
	до 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Полезный отпуск электрической энергии, стоимость электрической энергии и мощности, отпущенной на розничном рынке потребителям, задолженность потребителей

Направления отпуска (покупки) электрической энергии и мощности по видам экономической деятельности потребителей (по ОКВЭД2), категориям потребителей	Код строки	Отпуск электрической энергии, стоимость электрической энергии и мощности											Задолженность (+), переплата (-), тыс. руб.			
		отпуск всего				в том числе бюджетным потребителям				в том числе предприятиям малого и среднего бизнеса			на начало года	на конец отчетного периода		
		за отчетный месяц		с начала года		за отчетный месяц		с начала года		за отчетный месяц		с начала года		всего	в т.ч. текущ	в т.ч. рестр
		объем элект	стоимость	объем элект	стоимость	объем элект	стоимость	объем элект	стоимость	объем	стоимость	объем элект	стоимость			

		ричес кой энерг ии, тыс. кВт·ч	электрич еской энергии и мощност и, тыс. руб.	элект ричес кой энерг ии, тыс. кВт·ч	электрич еской энергии и мощност и, тыс. руб.	ричес кой энерг ии, тыс. кВт·ч	электрич еской энергии и мощност и, тыс. руб.			ая	уктури рован ная						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство (01, 02)	10100																
в том числе:																	
Сельское хозяйство (01.1 + 01.2 + 01.3 + 01.4)	10101																
Рыболовство, рыбоводство, производство и предоставление услуг в этих областях (05)	10150																
Добыча полезных ископаемых (10 - 14)	10200																
в том числе:																	
Добыча каменного угля, бурого угля и торфа (10)	10201																

Добыча сырой нефти и природного газа (11)	10202																
Обрабатывающие производства (15 - 37)	10300																
в том числе:																	
Производство целлюлозы, древесной массы, бумаги, картона и изделий из них (21)	10301																
Производство кокса, нефтепродуктов и ядерных материалов (23)	10302																
Химическое производство (24)	10303																
Металлургическое производство (27)	10304																
в том числе:																	
Производство алюминия (27.42)	10305																

Производство готовых металлических изделий (28)	10306																
Производство машин и оборудования (29)	10307																
Производство, передача и распределение электрической энергии, газа, пара и горячей воды (40)	10400																
в том числе:																	
Деятельность по обеспечению работоспособности электростанций (40.10.4)	10410																
Производство и распределение газообразного топлива (40.2)	10420																
Производство, передача и распределение пара и горячей воды (40.3)	10430																
Сбор, очистка и распределение воды (41)	10440																

Строительство (45)	1050 0																
Транспорт и связь (60 - 64)	1060 0																
в том числе:																	
Деятельность железнодорожн ого транспорта (60.1)	1060 1																
Деятельность городского электрического транспорта (60.21.2)	1060 2																
Связь (64)	1060 3																
Прочие виды экономической деятельности (50 - 55, 65 - 99)	1070 0																
Население городское	1081 0					X	X	X	X	X	X	X	X				X
в т.ч. по выставленным счетам	1081 5					X	X	X	X	X	X	X	X				X
Население сельское	1082 0					X	X	X	X	X	X	X	X				X
в т.ч. по выставленным счетам	1082 5					X	X	X	X	X	X	X	X				X

Полезный отпуск потребителям - всего (строки 10100 + 10150 + 10200 + 10300 + 10400 + 10440 + 10500 + 10600 + 10700 + 10810 + 10820)	10900																	
СПРАВОЧНО:																		
Отпуск другим энергосбытовым организациям (всего)	10910					X	X	X	X	X	X	X	X					
в том числе по каждой энергосбытовой организации:																		
1.						X	X	X	X	X	X	X	X					
...						X	X	X	X	X	X	X	X					
...						X	X	X	X	X	X	X	X					
10.						X	X	X	X	X	X	X	X					
Отпуск территориальным сетевым организациям на компенсацию потерь электрической энергии в сетях	10920					X	X	X	X	X	X	X	X					
в том числе:										X	X	X	X					

Территориальным сетевым организациям, созданным в результате реформирования акционерных обществ энергетики и электрификации	10921					X	X	X	X	X	X	X	X				
Прочим территориальным сетевым организациям	10922					X	X	X	X	X	X	X	X				
Покупка на розничном рынке у других энергосбытовых организаций (всего)	10930					X	X	X	X	X	X	X	X				
в том числе по каждой энергосбытовой организации:																	
1.						X	X	X	X	X	X	X	X				
...						X	X	X	X	X	X	X	X				
...						X	X	X	X	X	X	X	X				
10.						X	X	X	X	X	X	X	X				
Покупка на розничном рынке от производителей	10940					X	X	X	X	X	X	X	X				

электрической энергии - субъектов розничных рынков (всего)																		
Отпуск электрической энергии собственного производства на розничном рынке	10950					X	X	X	X	X	X	X	X					

Раздел 2. Покупка и стоимость электрической энергии и мощности крупного потребителя – участника оптового рынка электрической энергии и мощности для нужд собственного потребления по видам деятельности

Потребители электрической энергии и мощности по видам экономической деятельности (по ОКВЭД2), категориям потребителей	Код строки	Потребление электрической энергии и мощности, всего			
		за отчетный месяц		с начала года	
		объем электрической энергии, тыс. кВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс. руб.	объем электрической энергии, тыс. кВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6
Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство (01, 02)	30100				
в том числе:					
Сельское хозяйство (01.1 + 01.2 + 01.3 + 01.4)	30101				
Рыболовство, рыбоводство,	30150				

производство и предоставление услуг в этих областях (05)					
Добыча полезных ископаемых (10 - 14)	30200				
в том числе:					
Добыча каменного угля, бурого угля и торфа (10)	30201				
Добыча сырой нефти и природного газа (11)	30202				
Обрабатывающие производства (15 - 37)	30300				
в том числе:					
Производство целлюлозы, древесной массы, бумаги, картона и изделий из них (21)	30301				
Производство кокса, нефтепродуктов и ядерных материалов (23)	30302				
Химическое производство (24)	30303				
Металлургическое производство (27)	30304				
в том числе:					
Производство алюминия (27.42)	30305				
Производство готовых металлических изделий (28)	30306				
Производство машин и оборудования (29)	30307				

Производство, передача и распределение электрической энергии, газа, пара и горячей воды (40)	30400				
в том числе:					
Деятельность по обеспечению работоспособности электростанций (40.10.4)	30410				
Производство и распределение газообразного топлива (40.2)	30420				
Производство, передача и распределение пара и горячей воды (40.3)	30430				
Сбор, очистка и распределение воды (41)	30440				
Строительство (45)	30500				
Транспорт и связь (60 - 64)	30600				
в том числе:					
Деятельность железнодорожного транспорта (60.1)	30601				
Деятельность городского электрического транспорта (60.21.2)	30602				
Связь (64)	30603				
Прочие виды экономической деятельности (50 - 55, 65 - 99)	30700				
-----	-----	X	X	X	X
-----	-----	X	X	X	X

Потребление электрической энергии - всего (строки 30100 + 30150 + 30200 + 30300 + 30400 + 30440 + 30500 + 30600 + 30700)	30900									
---	-------	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Раздел 3. Расчеты на оптовом рынке электрической энергии и мощности (далее

- ОРЭМ)

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя							Задолженность (+), переплата (-) за электрическую энергию и мощность, тыс. руб.			
		за отчетный месяц					с начала года		на начало года	на конец отчетного периода		
		объем электрической энергии, тыс. кВт·ч	стоимость электрической энергии, тыс. руб.	объем мощности, МВт	стоимость мощности, тыс. руб.	стоимость электрической энергии и мощности, тыс. руб.	объем электрической энергии, тыс. кВт·ч	стоимость электрической энергии и мощности, тыс. руб.		всего	в т.ч. реструктурированная	
Общий объем покупки электрической энергии и мощности на ОРЭМ	50010											
Общий объем продажи электрической энергии и мощности на ОРЭМ	50020											
Объем потребления	50100											
СПРАВОЧНО:												
Объем нагрузочных потерь (оплаченных на ОРЭМ)	50200			X	X	X			X	X	X	

в единой национальной (общероссийской) электрической сети	50210			X	X	X			X	X	X
в объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям	50220			X	X	X			X	X	X
в прочих объектах электросетевого хозяйства	50230			X	X	X			X	X	X
Объем плановых нагрузочных потерь, отнесенных к энергорайону участника	50300	X		X	X	X		X	X	X	X

Раздел 4. Расчеты с организациями коммерческой и технологической инфраструктуры ОРЭМ

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя				Задолженность (+), переплата (-), тыс. руб.		
		за отчетный месяц		с начала года		на начало года	на конец отчетного периода	
		объем услуг по передаче электрической энергии, тыс. кВт·ч	стоимость услуг по передаче электрической энергии, тыс. руб.	объем услуг по передаче электрической энергии, тыс. кВт·ч	стоимость услуг по передаче электрической энергии, тыс. руб.		всего	в т.ч. реструктурированная
Услуги по передаче электрической	50300							

энергии								
в том числе:								
услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее - ЕНЭС)	50301							
из них:								
стоимость содержания электрических сетей ЕНЭС		X		X		X	X	X
услуги по передаче электрической энергии в электрических сетях, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям	50302							
из них:								
стоимость содержания электрических сетей, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям		X		X		X	X	X
услуги по передаче электрической энергии в прочих сетях	50303							
из них:								
стоимость содержания прочих электрических сетей		X		X		X	X	X
Услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и услуги, оказываемые организациями коммерческой инфраструктуры ОРЭМ	50400	X		X				

Раздел 5. Объем и стоимость услуг по передаче электрической энергии

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя														
		за отчетный месяц							с начала года							
		объем			стоимость, тыс. руб.				объем			стоимость, тыс. руб.				
		мощность, МВт	электрическая энергия, тыс. кВт·ч		всего	по одноставочному тарифу	по двуставочному тарифу		в т.ч. снижение на стоимость нагрузочных потерь, учтенных в ценах на ОРЭМ	мощность, МВт	электрическая энергия, тыс. кВт·ч		всего	по одноставочному тарифу	по двуставочному тарифу	
всего	по одноставочному тарифу		по двуставочному тарифу	по ставке на содержание сетей			по ставке на оплату технологического расхода электрической энергии и на ее передачу (потери)	всего			по одноставочному тарифу	по двуставочному тарифу			по ставке на содержание сетей	по ставке на оплату технологического расхода электрической энергии и на ее передачу (потери)
Услуги по передаче																
оказанные энергосбытовым организациям	50500															
оказанные потребителям	50600															

оказанные другим сетевым организациям	50700																		
Потери электрической энергии в сетях, принадлежащих сетевой организации на праве собственности или ином предусмотренном законом основании	50800																		

Раздел 6. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 81
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. Приказа Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Сведения об энергосбытовых организациях - субъектах
розничных рынков электрической энергии
на __ _____ года

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 10.2 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	15 июня и 15 декабря каждого года	периодическая

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно -правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Сведения об энергосбытовых организациях, участвующих в купле-продаже электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии для реализации потребителям

Краткое наименование энергосбытовых организаций, с которыми заключены договоры купли-продажи электрической энергии на розничном рынке	N строки	Полное наименование энергосбытовых организаций, с которыми заключены договоры купли-продажи электрической энергии на розничном рынке	Дата заключения договора	Тип договора: покупка, продажа, смешанный	Субъект Российской Федерации	Почтовый адрес организации: индекс, населенный пункт, улица, дом	Электронная почта	Телефон	Факс
...	10001								
...	...								
...	...								
...	...								
...	10049								
...	10050								

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 82
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Прогнозные данные о потреблении электрической энергии
с детализацией по субъектам Российской Федерации
за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 11.1 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 15 мая года, предшествующего планируемому периоду	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Отпуск электрической энергии потребителям (заполняется гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми организациями)

Наименование показателя	Код строки	Объем электрической энергии, всего (тыс. кВт·ч)											
		год N - 5	год N - 4	год N - 3	год N - 2	год N - 1	отчетный год N	год N + 1	год N + 2	год N + 3	год N + 4	год N + 5	
Отпуск электрической энергии, всего, в том числе:													
Потребители, объем потребления электрической энергии которых в отчетном периоде составил 10 млн. кВт·ч и более, в том числе													
1.													
2.													
3.													
4.													
Электропотребление населения и иных категорий потребителей, приравненных к населению													

Раздел 2. Справочные данные о потребителях (заполняется гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми организациями)

Наименование потребителя	Код строки	Максимальная электрическая нагрузка в отчетный год N, МВт	Наименование центров питания (110 кВ и выше), принадлежность, класс напряжения	Индекс ОКВЭД2	Контактная информация
Промышленные и приравненные к ним потребители					
потребитель 1					
потребитель 2					
...					
Электрифицированный транспорт					
...					
Непромышленные потребители					
...					
Производственные сельскохозяйственные потребители					
...					

Раздел 3. Сведения о текущем и прогнозном электропотреблении (заполняется крупными потребителями - субъектами оптового рынка электрической энергии и мощности)

N	Наименование показателя	Код строки	Единица измерения	Фактическое значение показателя					Прогнозное значение показателя										
				год N - 4	год N - 3	год N - 2	год N - 1	отчетный год 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	год N + 10	
1	Среднегодовой объем ожидаемого выпуска продукции (по группам товаров)																		
	Группа товаров 1 (наименование)		нат. ед.																
	Группа товаров 2 (наименование)		нат. ед.																
2	Загрузка производственных мощностей		%																
3	Максимум потребления электрической мощности		МВт																
4	Годовое электропотребление		млн. кВт·ч																
5	Собственные генерирующие мощности		МВт																
6	Собственная выработка электрической энергии		млн. кВт·ч																
7	Вид основного используемого																		

Приложение N 83
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Предложения о вводе
в эксплуатацию генерирующего оборудования электростанций
за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 11.2 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 31 июля года, предшествующего планируемому периоду	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Предложения по строительству новых электростанций, расширению и замене генерирующего оборудования на действующих электростанциях (на прогнозный период 15 лет)

N п/п	Наименование электростанции	Код электростанции (субъекта отчетности)	Месторасположения площадки (наименование населенного пункта и административного района для нового строительства)	Направление инвестиций (новое строительство, расширение, замена)	Номер энергоагрегата или очереди (станционный номер)	Тип энергоагрегата (энергоблока)	Вид топлива	Установленная мощность вводимого энергоагрегата (МВт)	Ожидаемые месяц и год ввода в эксплуатацию	Состав оборудования (турбины, генераторы, котлы; с указанием производителя)	Текущая стадия проработки предложения (замысел, технико-экономическое обоснование, проектирование, строительство)	Удельные капитальные вложения (тыс. руб./кВт) <1>	Удельный расход топлива на электрическую энергию (г у.т./кВт·ч)	Удельный расход топлива на тепловую энергию (кг у.т./Гкал)	Отпуск тепла из теплофикационного отбора (для тепловой электрической станции, Гкал/ч)	Включенные инвестиционные проекты в перечень объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договору о предоставлении мощности и <2> (да, нет)	Оценка реализуемости инвестпроекта в заявленный срок		Предполагаемая плата за технологическое присоединение (тыс. руб.) <3>	Планируется ли подключение к Единой энергетической системе России (да, нет)	Примечание		
																	наименование самого существующего для успешной реализации проекта вида риска <4>	на сколько лет может быть перенесен проект, если случится указанный риск, лет					
1	Электростанция 1																						
2	Электростанция 2																						

	...																			
N	Электростанция N																			

<1> Капитальные вложения указываются в ценах отчетного года без НДС и без учета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

<2> **Перечень** генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности, утвержден распоряжением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2010 г. N 1334-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 35, ст. 4582; N 41, ст. 5287; 2012, N 27, ст. 3808).

<3> Оценка платы за технологическое присоединение к электрическим сетям осуществляется в ценах отчетного года без НДС.

<4> Указываются возможные виды риска, например, неопределенность нагрузок потребителя, необеспеченность топливом (газом), большая продолжительность строительства, несвоевременность поставок оборудования; экологические ограничения, неопределенность источников финансирования.

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 84
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. Приказа Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Предложения о демонтаже генерирующего оборудования электростанций
за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 11.3 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 31 июля года, предшествующего планируемому периоду	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Предложения по демонтажу генерирующего оборудования на действующих электростанциях (на прогнозный период 15 лет) <1>

N п/п	Наименование электростанции	Код электростанции (субъекта отчетности)	Действие с оборудованием (окончательный демонтаж, демонтаж под замену)	Номер энергоагрегата (станционный номер)	Марка выводимого энергоагрегата (энергоблока)	Вид топлива выводимого энергоагрегата	Установленная мощность выводимого энергоагрегата (МВт)	Ожидаемые месяцы и год вывода из эксплуатации	Участие в нормативном первичном регулировании частоты и автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков мощности (да, нет)	Ожидаемые затраты на окончательный демонтаж (тыс. руб.) <2>	Примечание
1	Электростанция 1										
2	Электростанция 2										
	...										
N	Электростанция N										

<1> Форма заполняется для окончательного демонтажа оборудования и демонтажа под замену.

<2> Заполняется только для окончательного демонтажа в ценах отчетного года без НДС.

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				

Ответственный за заполнение формы	212				
-----------------------------------	-----	--	--	--	--

Приложение N 85
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Предложения о консервации
генерирующего оборудования электростанций
за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 11.4 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 31 июля года, предшествующего планируемому периоду	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

--

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Предложения по консервации генерирующего оборудования на действующих электростанциях (на прогнозный период 15 лет)

N п/п	Наименование электростанции	Код электростанции (субъекта отчетности)	Номер энергоагрегата (станционный номер)	Марка энергоагрегата (энергоблока)	Вид топлива	Установленная мощность консервируемого энергоагрегата (МВт)	Ожидаемые месяц и год консервации	Ожидаемые месяц и год расконсервации	Участие в нормативном первичном регулировании частоты и автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков мощности (да, нет)	Примечание
1	Электростанция 1									
2	Электростанция 2									
	...									
N	Электростанция N									

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 86
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Предложения о модернизации и перемаркировке генерирующего
оборудования электростанций
за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 11.5 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 31 июля года, предшествующего планируемому периоду	ежегодная

к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. Приказа Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Информация о прогнозной величине ограничений установленной
мощности электростанций
за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 11.6 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 31 июля года, предшествующего планируемому периоду	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по	вида деятельности	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа	организационно правовой	формы собственности

	ОКПО	по ОКВЭД2		управления по ОКОГУ	формы по ОКОПФ	по ОКФС

Раздел 1. Прогноз ограничений установленной мощности тепловых электростанций, атомных электростанций

МВт

N п/п	Наименование показателя	Прогнозное значение показателя					Примечание
		год, следующий за отчетным, N	год N + 1	год N + 2	...	год N + 15	
1	2	3	4	5	...	18	19
1.	Ограничения установленной мощности электростанции 1, на конец года - всего, в т.ч.						
1.1.	Технические ограничения, в т.ч. по видам						
	...						
1.2.	Временные ограничения, в т.ч.						
	...						
1.2.1.	длительного действия, в т.ч. по видам						
	...						
1.2.2.	сезонного действия, в т.ч. по видам						
	...						
1.2.3.	апериодического действия, в т.ч. по видам						

	...						
N.	Ограничения установленной мощности электростанции N, на конец года - всего, в т.ч.						
N.1	Технические ограничения, в т.ч. по видам						
	...						
N.2	Временные ограничения, в т.ч.						
N.2.1.	длительного действия, в т.ч. по видам						
	...						
N.2.2.	сезонного действия, в т.ч. по видам						
	...						
N.2.3.	апериодического действия, в т.ч. по видам						
	...						

Раздел 2. Прогноз ограничений установленной мощности гидроэлектростанций, гидроаккумулирующих электростанций и нетрадиционных источников

МВт

N п/п	Наименование показателя	Прогнозное значение показателя					Примечание
		год, следующий за отчетным, N	год N + 1	год N + 2	...	год N + 15	
1.	2	3	4	5	...	18	19
1	Ограничения установленной мощности						

	электростанции 1, на конец года - всего, в т.ч.						
1.1.	Технические ограничения, в т.ч. по видам						
	...						
1.2.	Сезонные ограничения, в т.ч. по видам						
	...						
1.3.	Временные ограничения, в т.ч. по видам						
	...						
1.4.	Системные ограничения, в т.ч. по видам						
	...						
N.	Ограничения установленной мощности электростанции N, на конец года - всего, в т.ч.						
N.1.	Технические ограничения, в т.ч. по видам						
	...						
N.2.	Сезонные ограничения, в т.ч. по видам						
	...						
N.3.	Временные ограничения, в т.ч. по видам						
	...						
N.4.	Системные ограничения, в т.ч. по видам						
	...						

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 88
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Предложения по отпуску тепловой энергии электростанциями
за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 11.7 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 31 июля года, предшествующего планируемому периоду	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:
Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Прогноз производства (отпуска) тепловой энергии от электростанций

тыс. Гкал

N п/п	Наименование показателя	Прогнозное значение показателя					Примечание
		год, следующий за отчетным, N	год N + 1	год N + 2	...	год N + 15	
1.	Отпуск тепловой энергии от электростанций - всего, в т.ч.						
1.1.	электростанция 1, в т.ч.						
1.1.1.	с коллекторов тепловой электростанции						
1.1.2.	от котельных						

1.1.3.	от электробойлерных						
1.1.4.	от прочих источников						
	...						
1.N.	электростанция N, в т.ч.						
1.N.1.	с коллекторов тепловой электростанции						
1.N.2.	от котельных						
1.N.3.	от электробойлерных						
1.N.4.	от прочих источников						

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 89
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Информация о прогнозных водно-энергетических показателях
работы гидроэлектростанций
за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 11.8 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 31 июля года, предшествующего планируемому периоду	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Прогноз водно-энергетических показателей работы гидроэлектростанций (далее – ГЭС)

N п/п	Наименование показателя	Прогнозное значение показателя					Примечание
		год, следующий за отчетным, N	год N + 1	год N + 2	...	год N + 15	
1	2	3	4	5	...	18	19
1.	Установленная мощность ГЭС на конец декабря - всего, МВт, т.ч.						
1.1.	Электростанция 1						
	...						
1.N.	Электростанция N						
2.	Располагаемая мощность ГЭС на конец декабря - всего, МВт						
2.1.	Электростанция 1						
	...						
3.	Среднесуточная мощность ГЭС в зимний период расчетного маловодного года - всего, МВт						
3.1.	Электростанция 1						
	...						
4.	Обязательная базисная мощность в зимний период - всего, МВт						
4.1.	Электростанция 1						

	...						
5.	Выработка электрической энергии среднемноголетняя (или при 50% вероятности водности стока) для планового периода, для отчетного периода - фактическая выработка, всего, млн кВт·ч						
5.1.	Электростанция 1						
	...						
6.	Годовая выработка электрической энергии для маловодного года (с указанием в примечании прогнозируемой водности стока в %) - всего, млн кВт·ч						
6.1.	Электростанция 1						
	...						
7.	Аварийный резерв, МВт						
7.1.	Электростанция 1						
	...						

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 90
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Предложения по вводу объектов электросетевого хозяйства
(включая технологическое присоединение) и потребность
в инвестициях сетевых организаций
за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 11.9 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 31 июля года, предшествующего планируемому периоду	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по КАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Предлагаемые вводы мощности (включая технологическое присоединение) и потребность в инвестициях в объекты электросетевого хозяйства, входящие в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть

N п/п	Наименование показателя	Филиал организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью	Прогнозные значения показателя										Примечание (назначение объекта)
			год, следующий за отчетным, N		год N + 1		...	год N + 15		всего			
			ввод, км, МВ·А	инвестиции, млн. руб. <1>	ввод, км, МВ·А	инвестиции, млн. руб. <1>		ввод, км, МВ·А	инвестиции, млн. руб. <1>	ввод, км, МВ·А	инвестиции, млн. руб. <1>		
1	2	3	4	5	6	7	...	34	35	36	37	38	
1.	Новые вводы (новое строительство и расширение), в т.ч.												
1.1.	Вводы воздушных линий электропередачи												

	(далее - ВЛ) 330 кВ и выше, в т.ч. поименно											
	...											
1.2.	Вводы ВЛ 220 кВ, в т.ч. поименно											
	...											
1.3.	Вводы подстанций (далее - ПС) 330 кВ и выше, в т.ч. поименно											
	...											
1.4.	Вводы ПС 220 кВ, в т.ч. поименно											
2.	Замена оборудования (реконструкция и техническое переворужение), в т.ч.											
2.1.	Замена ВЛ 330 кВ и выше, в т.ч. поименно											
	...											
2.2.	Замена Вл 220 кВ, в т.ч. поименно											
	...											
2.3.	Замена ПС 330 кВ и выше, в т.ч.											

	поименно											
	...											
2.4.	Замена ПС 220 кВ, в т.ч. поименно											
	...											
3.	Суммарные капвложения на новое строительство и замену сетей, всего (п. 1 + п. 2)											
4.	Инвестиции, не связанные с вводом ВЛ и оборудованием ПС											
5.	Суммарная потребность организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью в инвестициях в целях обеспечения оказания услуг по передаче электрической энергии (п. 3 + п. 4)											

<1> Объем инвестиций указывается в ценах отчетного года без НДС.

Раздел 2. Предлагаемые вводы мощности (включая технологическое присоединение) и потребность в инвестициях в объекты электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций, а также иных собственников или законных владельцев

N п/п	Наименование показателя	Субъект Российской Федерации	Прогнозные значения показателя										Примечание (назначение объекта)	
			год, следующий за отчетным, N		год N + 1		...	год N + 15		всего				
			ввод, км, МВ·А	инвестиции, млн. руб. <1>	ввод, км, МВ·А	инвестиции, млн. руб. <1>		ввод, км, МВ·А	инвестиции, млн. руб. <1>	ввод, км, МВ·А	инвестиции, млн. руб. <1>			
1	2	3	4	5	6	7	...	34	35	36	37	38		
1.	Новые вводы (новое строительство и расширение), в т.ч.													
1.1.	Вводы ВЛ 220 кВ и выше, в т.ч. поименно все ВЛ, не относящиеся к единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее - ЕНЭС)													
	...													
1.2.	Вводы ВЛ 110 кВ (суммарные вводы)													
1.3.	Вводы ВЛ 35 - 0,4 кВ (суммарные вводы)													
1.4.	Всего вводы ВЛ (п.													

	1.1 + п. 1.2 + п. 1.3)											
1.5.	Вводы ПС 220 кВ и выше (поименно все ПС, не относящиеся к ЕНЭС)											
1.6.	Вводы ПС 110 кВ (суммарные вводы)											
1.7.	Вводы ПС 0,4 - 35 кВ (суммарные вводы)											
1.8.	Всего вводы ПС (п. 1.5 + п. 1.6 + п. 1.7)											
2.	Замена оборудования (реконструкция и техническое перевооружение), в т.ч.											
2.1.	Замена ВЛ 220 кВ и выше, в т.ч. поименно все ВЛ, не относящиеся к ЕНЭС											
	...											
2.2.	Замена ВЛ 110 кВ (суммарно по всем ВЛ)											
2.3.	Замена ВЛ 35 - 0,4 кВ (суммарно по всем ВЛ)											

2.4.	Всего замена ВЛ 220 кВ и ниже (п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3)											
2.5.	Замена ПС 220 кВ и выше (поименно все ПС, не относящиеся к ЕНЭС)											
2.6.	Замена ПС 110 кВ (суммарно по всем ПС)											
2.7.	Замена ПС 0,4 - 35 кВ (суммарные вводы)											
2.8.	Всего замена ПС 220 кВ и ниже (п. 2.5 + п. 2.6 + п. 2.7)											
3.	Суммарные капвложения на новое строительство и замену сетей, всего (п. 3.1 + п. 3.2)											
3.1.	напряжением 110 кВ и выше (п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.5 + п. 1.6 + п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.5 + п. 2.6)											
3.2.	напряжением 0,4 - 35 кВ всего (п. 1.3 + п. 1.7 + п. 2.3 + п. 2.7)											

4.	Инвестиции, не связанные с вводом ВЛ и оборудованием ПС											
5.	Суммарная потребность сетевой организации в инвестициях в целях обеспечения оказания услуг по передаче электрической энергии (п. 3 + п. 4)											

 <1> Объем инвестиций указывается в ценах отчетного года без НДС.

Приложение N 91
 к приказу Минэнерго России
 от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
 (в ред. Приказа Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Предложения по изменению структуры топлива,
 используемого электростанциями
 за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 11.10 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 31 июля года, предшествующего планируемому периоду	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Структура расхода топлива, используемого электростанциями

N п/п	Наименование показателя	Прогнозное значение показателя (в процентах)					Примечание
		год, следующий за отчетным, N	год N + 1	год N + 2	...	год N + 15	

1.	Расход топлива на электростанции 1 - всего, в том числе:	100 %	100 %	100 %		100 %	
1.1.	газ						
1.2.	нефтетопливо						
1.3.	уголь (с указанием вида)						
1.4.	прочее топливо						
	...						
N.	Расход топлива на электростанции N - всего, в том числе:	100 %	100 %	100 %		100 %	
N.1.	газ						
N.2.	нефтетопливо						
N.3.	уголь (с указанием вида)						
N.4.	прочее топливо						

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				

Приложение N 92
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. Приказа Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404)

Прогнозные данные о межгосударственных перетоках
электрической энергии и мощности
за ____ год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 11.11 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 31 июля года, предшествующего планируемому периоду	ежегодная

Наименование отчитывающейся организации:

Почтовый адрес:

Код формы по ОКУД	Код					
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД2	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно-правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Прогнозные данные о межгосударственных перетоках (экспорте-импорте) электрической энергии и мощности

N п/п	Наименование показателя	Объединенная энергетическая система	Фактическое значение показателя за отчетный год, N		Прогнозные значения показателя						Текущая стадия проработки проекта (заключен договор, заключено соглашение о намерениях, иная стадия проработки)	
					год N + 1		...		год N + 15			
					млн. кВт·ч	МВт	млн. кВт·ч	МВт	млн. кВт·ч	МВт		млн. кВт·ч
1.	Экспорт электрической энергии в электроэнергетические системы иностранных государств, итого											
1.1.	...											
1.2.	по направлениям (странам)											
	...											

2.	Импорт электрической энергии из электроэнергетических систем иностранных государств, итого										
2.1.	...										
2.2.	по направлениям (странам)										
	...										

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211				
Ответственный за заполнение формы	212				