

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, от 20.12.2017 N 1194, от 08.02.2019 N 80,
от 16.08.2019 N 865, от 29.12.2020 N 1206, от 14.04.2022 N 325,
от 11.09.2024 N 1324)

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 - 94](#).

(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

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

**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, от 20.12.2017 N 1194, от 08.02.2019 N 80,
от 16.08.2019 N 865, от 14.04.2022 N 325, от 11.09.2024 N 1324)

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 - 1.2. Утратили силу. - Приказ Минэнерго России от 14.04.2022 N 325.

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

1.4. Утратил силу. - Приказ Минэнерго России от 14.04.2022 N 325.

1.5. Утратил силу. - Приказ Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194.

1.6. Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ.

(п. 1.6 в ред. Приказа Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)

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 людей.

(пп. 1.8.1 в ред. Приказа Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

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

в городах федерального значения, а также в городах численностью населения 1 млн человек и более независимо от продолжительности прекращения электроснабжения и численности пострадавшего населения;

потребителей суммарной фактической мощностью 10 МВт и более независимо от продолжительности прекращения электроснабжения, в том числе действием противоаварийной или режимной автоматики;

населения суммарной численностью 20 тыс. человек и более независимо от

продолжительности прекращения электроснабжения;

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, продолжительностью 30 минут и более;

потребителей (в том числе в отношении отдельных используемых ими объектов), ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящимся к категориям, указанным 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; 2019, N 10, ст. 987) (далее - Правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии), продолжительностью 30 минут и более;

потребителей, находящихся в зоне чрезвычайной ситуации, независимо от численности пострадавшего населения, независимо от суммарной мощности отключенных энергопринимающих устройств потребителей и независимо от продолжительности прекращения электроснабжения;

потребителей продолжительностью 24 часа и более независимо от численности пострадавшего населения.
(пп. 1.8.2 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

1.8.3. Массовые отключения объектов электросетевого хозяйства на территории одного субъекта Российской Федерации, вызванные неблагоприятными, опасными метеорологическими (природными) явлениями или явлениями техногенного характера, приведшие:

к отключениям линий электропередачи напряжением 6 - 35 кВ в количестве 10 штук и более, произошедшим в течение 8 часов при одновременном нахождении в отключенном состоянии 10 и более линий электропередачи в течение 30 мин и более;

к отключениям линий электропередачи классом напряжения 110 кВ и выше в количестве 5 штук и более, произошедшим в течение 6 часов при одновременном нахождении в отключенном состоянии 5 и более линий электропередачи в течение 30 мин и более.
(пп. 1.8.3 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

1.8.4. Объявление режима с высокими рисками нарушения электроснабжения или применение графиков временного отключения потребления на величину 20 МВт и более:

в городах численностью населения 1 млн человек и более;

в субъекте Российской Федерации.

(пп. 1.8.4 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

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 и в поселениях, муниципальных округах, городских округах с численностью населения 500 тыс. человек и более независимо от продолжительности прекращения электроснабжения и численности пострадавшего населения;
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 11.09.2024 N 1324)

к снижению температуры теплоносителя в тепловых сетях более чем на 25% от значений температурных графиков, утвержденных схемами 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;

к прекращению теплоснабжения населения в городах федерального значения, а также городах с численностью населения 1 млн человек и более независимо от продолжительности прекращения электроснабжения и численности пострадавшего населения;

к 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;

к 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 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

1.8.6. Обрушение (повреждение) несущих элементов технологических зданий, сооружений объекта электроэнергетики, а также иных зданий и сооружений, не относящихся к технологическим зданиям и сооружениям объекта электроэнергетики, приводящее к отключению оборудования, угрозе отключения или невозможности его включения в работу из резерва, после ремонта, консервации.

(пп. 1.8.6 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

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 электроснабжения потребителей, нарушении функционирования и изменении режима работы объекта электроэнергетики.
(пп. 1.10 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

1.10.1. 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. 1.10.1 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

1.10.2. Полный сброс электрической или тепловой нагрузки, в том числе невозможность обеспечения собственных нужд, электростанцией (включая атомные электростанции) установленной мощностью 25 МВт и более.
(пп. 1.10.2 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

1.10.3. 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. 1.10.3 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

1.10.4. Аварийное отключение или повреждение:

электротехнического оборудования электростанции напряжением 220 кВ и выше;

кабельных линий электропередачи (кабельных участков кабельно-воздушных линий электропередачи) напряжением 110 кВ и выше, оборудования электрических сетей, воздушных линий электропередачи, оборудования подстанций напряжением 220 кВ и выше;

линий электропередачи и (или) оборудования подстанций 110 кВ и выше, обеспечивающих межгосударственную передачу электрической энергии (мощности).
(пп. 1.10.4 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

1.10.5. 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. 1.10.5 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

1.10.6. 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. 1.10.6 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

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) воздушных линий электропередачи напряжением 110 кВ и выше, 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 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

1.12. Утратил силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325.

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 (загорание), в том числе на объекте электроэнергетики и (или) в охранной зоне, приведший к аварийному отключению и (или) повреждению, угрозе аварийного отключения и (или) повреждения электротехнического оборудования электростанции, оборудования электрических сетей, подстанций и линий электропередачи напряжением 6 кВ и выше.

(пп. 1.14.1 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

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)

1.14.4. Затопление (подтопление), приведшее к аварийному отключению и (или) повреждению, угрозе аварийного отключения и (или) повреждения электротехнического оборудования электростанции, оборудования электрических сетей, подстанций и линий электропередачи напряжением 6 кВ и выше.
(пп. 1.14.4 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

1.15. Сведения об увеличении установленной генерирующей мощности объектов электроэнергетики, связанном с вводом в эксплуатацию новых объектов по производству электрической энергии.
(пп. 1.15 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)

1.16. Сведения о невыполненных субъектами электроэнергетики командах субъекта оперативно-диспетчерского управления на изменение режима работы по реактивной мощности генерирующего оборудования.
(пп. 1.16 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)

1.17. Сведения о выполнении субъектами электроэнергетики годовых графиков технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации.
(пп. 1.17 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)

1.18. Сведения о длительно (более 45 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальной автоматики предотвращения нарушения устойчивости, централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики и устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации.
(пп. 1.18 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

1.19. Сведения о невыполнении субъектами электроэнергетики заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки.
(пп. 1.19 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

1.20. Сведения о зарегистрированных в отношении субъектов электроэнергетики фактах технической неготовности системы обмена технологической информацией с автоматизированной системой субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.
(пп. 1.20 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)

1.21. Сведения по субъектам электроэнергетики об отсутствии согласованных диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике инструкций по

предотвращению развития и ликвидации технологических нарушений в электрической части электростанции, нормальных схем электрических соединений электростанции, типовых бланков переключений по выводу из работы и вводу в работу объектов диспетчеризации.

(пп. 1.21 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)

1.22. Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности):

сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся первичными получателями команд об аварийных ограничениях, разработанных и утвержденных в установленном [Правилами](#) полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления;

сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся вторичными получателями команд об аварийных ограничениях, разработанных и утвержденных в установленном [Правилами](#) полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления.

(пп. 1.22 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

1.23. Сведения о длительном (более 45 суток) аварийном ремонте основного технологического оборудования, приводящем к снижению рабочей мощности объекта электроэнергетики на величину 50 МВт и более, или длительном (более 45 суток) аварийном ремонте основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации.

(пп. 1.23 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

1.24. Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики планов-графиков (программ), предусматривающих выполнение мероприятий по модернизации и расширению системы сбора и передачи информации на подстанциях, и о выполнении таких планов-графиков (программ).

(пп. 1.24 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)

1.25. Сведения об отсутствии у субъектов электроэнергетики согласованных диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике инструкций по предотвращению развития и ликвидации технологических нарушений на объектах электросетевого хозяйства, нормальных схем электрических соединений электросетевого хозяйства, типовых бланков переключений по выводу из работы и вводу в работу объектов диспетчеризации.

(пп. 1.25 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)

1.26. Сведения о выполнении пробных плавок гололеда на воздушных линиях электропередачи, отнесенных к объектам диспетчеризации, в соответствии с согласованным диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике графиком.

(пп. 1.26 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)

1.27. Сведения об использовании субъектами электроэнергетики автоматизированной системы мониторинга и анализа функционирования устройств релейной защиты и автоматики, для которых расчет и выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования либо их согласование осуществляются диспетчерскими центрами.

(пп. 1.27 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

2. Производство, передача и сбыт электрической энергии.

2.1. Сведения о работе тепловой электростанции.

2.2. Сведения о работе гидроэлектростанций.

(пп. 2.2 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

2.3. Сведения о производстве электрической и тепловой энергии электростанций.

(пп. 2.3 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

2.4. Сведения об использовании установленной мощности генерирующего оборудования субъектов электроэнергетики.

(пп. 2.4 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

2.5. Сведения о движении топлива.

(пп. 2.5 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

2.6. Сведения об электростанциях, использующих возобновляемые источники энергии.

(пп. 2.6 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

2.7. Сведения о фактических показателях функционирования энергетических систем.

(пп. 2.7 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

2.8. Сведения о потребителях гарантирующих поставщиков.

(пп. 2.8 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

2.9. Сведения о показателях фактического баланса электрической мощности на час максимума потребления (нагрузки) Единой энергетической системы России.

(пп. 2.9 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

2.10. Сведения о фактическом балансе производства, перетоков и потребления электрической энергии.

(пп. 2.10 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

2.11. Отчет о тепловой экономичности электростанции.

2.12. Сведения о критичности тепловых электрических станций и уровне надежности систем топливоснабжения.

(пп. 2.12 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

2.13. Сведения о минимально допустимой активной мощности тепловых электростанций и количестве снижений запасов топлива ниже установленных нормативов.

(пп. 2.13 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

3. Электрические сети.

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

(пп. 3.1 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

3.2. Сведения о показателях баланса электрической энергии в электрических сетях.

(пп. 3.2 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

3.3. Сведения о структуре технологических потерь электрической энергии в электрических сетях.

(пп. 3.3 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

3.4. Сведения о мероприятиях по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях.

(пп. 3.4 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

3.5. Сведения о поданных заявках и выданных технических условиях на технологическое присоединение к электрическим сетям.

(пп. 3.5 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

3.6. Сведения о степени оснащённости приборами учета электрической энергии.

(пп. 3.6 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

3.7. Сведения о технологическом присоединении к электрическим сетям.

(пп. 3.7 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

3.8. Сведения о схемах электрических сетей.

(пп. 3.8 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

3.9. Сведения об объемах и стоимости услуг по передаче электрической энергии.

(пп. 3.9 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

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

4. Экология.

4.1. Сведения о затратах на охрану окружающей среды, плате за негативное воздействие на окружающую среду.

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

4.3. Сведения об охране атмосферного воздуха.

4.4. Сведения по выбросам парниковых газов.

4.5. Сведения об использовании воды.

4.6. Сведения о наличии и использовании золошлаковых отходов.

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

(п. 4 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

5. Функционирование рынков электрической энергии (мощности) и поддержка развития возобновляемых источников энергии.

(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

5.1. Сведения о реализации и оплате электрической энергии на розничных рынках электрической энергии.

(пп. 5.1 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

5.2. Сведения о межгосударственных перетоках электрической энергии.

(пп. 5.2 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

5.3. Сведения об экспорте, импорте электрической энергии.

(пп. 5.3 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

5.4. Сведения о реализации электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности.

(пп. 5.4 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

5.5. Сведения об оплате электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности.

(пп. 5.5 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

5.6. Сведения о конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (оптовый рынок электрической энергии и мощности).

(пп. 5.6 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

5.7. Сведения о квалификации и сертификации генерирующего объекта, использующего возобновляемые источники энергии.

(пп. 5.7 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

6. Охрана труда.

6.1. Сведения о работе по охране труда.

6.2. Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала.

(пп. 6.2 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)

6.3. Утратил силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194.

6.4. Оперативные данные по несчастному случаю на производстве.

7. Мониторинг риска нарушения работы субъектов электроэнергетики.

(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

7.1 - 7.2. Утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325.

7.3 - 7.5. Утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194.

7.6 - 7.10. Утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325.

7.11 - 7.15. Утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194.

7.16 - 7.20. Утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325.

7.21 - 7.21.1. Утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 08.02.2019 N 80.

7.22 - 7.32. Утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325.

7.33. Сведения о выполнении годового графика технического обслуживания оборудования диспетчерского технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной-координирующей) систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности.

(пп. 7.33 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)

7.34. Сведения о длительно (более 45 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского и технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации и обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной координирующей) систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности.

(пп. 7.34 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

7.35. Сведения о соблюдении требований о наличии независимых каналов связи с узлами доступа сетей связи, к которым осуществляется подключение каналов связи и передачи телеметрической информации, организуемых субъектами электроэнергетики.
(пп. 7.35 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194; в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

7.36. Сведения о соответствии инструкции по производству переключений в электроустановках, инструкции по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистемы, типовых программ переключений по выводу в ремонт и вводу в работу линий электропередачи и устройств релейной защиты и автоматики, находящихся в диспетчерском управлении диспетчерских центров, требованиям [Правил](#) оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 854 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52, ст. 5518; 2017, N 11, ст. 1562).
(пп. 7.36 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)

7.37. Сведения о выполнении требований (коэффициент готовности) к функционированию оперативно-информационного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе.
(пп. 7.37 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)

7.38. Сведения о выполнении расчетов и выдаче диспетчерскими центрами заданий субъектам электроэнергетики по параметрам настройки находящихся в эксплуатации устройств релейной защиты, расчет и выбор настройки которых выполняют диспетчерские центры.
(пп. 7.38 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)

7.39. Сведения по регулированию частоты в ЕЭС.
(пп. 7.39 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)

7.40. Сведения о плановых объемах среднемесячной располагаемой мощности тепловых и атомных электрических станций.
(пп. 7.40 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

7.41. Сводная аналитическая информация об изменении индексов готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и специализированных индикаторов, используемых при оценке готовности к работе в отопительный сезон (далее - специализированные индикаторы).
(пп. 7.41 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

7.42. Результаты предварительного расчета специализированных индикаторов.
(пп. 7.42 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

7.43. Результаты предварительного расчета индексов готовности к работе в отопительный сезон (далее - индексы готовности) объектов, в отношении которых проводятся определение и оценка показателей, условий готовности к работе в отопительный сезон.
(пп. 7.43 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

7.44. Результаты предварительного расчета индексов готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон.
(пп. 7.44 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

8. Техническое состояние объектов электроэнергетики.

8.1. Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования.

8.2. Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства.

8.3. Результаты предварительного расчета индексов технического состояния единиц оборудования (групп оборудования) или объектов электроэнергетики и динамика их изменения.
(пп. 8.3 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

8.4. Информация о результатах мониторинга планирования и выполнения ремонтов линий электропередачи и основного оборудования, выполнения технического перевооружения и ремонтов объектов электроэнергетики.
(пп. 8.4 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

8.5. Информация о результатах спутникового мониторинга технического состояния воздушных линий электропередачи в отношении относящихся к объектам диспетчеризации:

воздушных линий электропередачи классом напряжения 110 кВ и выше с количеством аварийных отключений 3 и более за 3 месяца, предшествующих отчетному кварталу;

воздушных линий электропередачи классом напряжения 220 кВ и выше, годовой график капитального ремонта которых предусматривает работы по вырубке деревьев или расширению просек площадью 30 гектар и более.
(пп. 8.5 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

9. Ремонт объектов электроэнергетики.

9.1. Годовой план ремонта объектов электроэнергетики.
(пп. 9.1 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

9.2. Сведения о выполнении годового плана ремонтов объектов электроэнергетики.

9.3. Утратил силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325.

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

9.5. Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики.
(пп. 9.5 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)

10. Экономические показатели деятельности субъектов электроэнергетики.

10.1. Сведения об объемах и стоимости электрической энергии для потребителей по видам экономической деятельности.

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

10.3. Сведения о доходах и расходах производителей электрической, тепловой энергии (мощности) и теплоснабжающих организаций с учетом их производственной деятельности.

10.4. Сведения о доходах и расходах гарантирующих поставщиков электрической энергии, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций с учетом их показателей по сбыту электрической энергии.

10.5. Сведения о затратах гарантирующих поставщиков электрической энергии, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций.

10.6. Сведения о затратах на осуществление деятельности по передаче электрической энергии.

10.7. Сведения о затратах на производство электрической и (или) тепловой энергии (мощности).

10.8. Сведения о кредиторской задолженности и привлечении кредитных ресурсов.

10.9. Сведения о доходах и расходах организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, с учетом их производственной деятельности.

10.10. Сведения о дебиторской задолженности.

10.11. Сведения о доходах и расходах организации, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике, с учетом показателей ее производственной деятельности.

(п. 10 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

11. Прогнозные показатели развития электроэнергетики, сведения о резервируемой мощности энергопринимающих устройств и мощности (авто-) трансформаторов.

(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

11.1. Сведения о прогнозном годовом балансе производства и потребления электрической энергии.

(пп. 11.1 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

11.2. Сведения по прогнозным показателям работы оборудования электростанций.

(пп. 11.2 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

11.3. Сведения о прогнозных показателях экспорта и импорта электрической энергии (краткосрочный прогноз).

(пп. 11.3 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

11.4. Сведения о водно-энергетических показателях работы гидроэлектростанций.

(пп. 11.4 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

11.5. Сведения о резервируемой максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии.

(пп. 11.5 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

11.6. Сведения о мощности и о степени загрузки (авто-) трансформаторов.

(пп. 11.6 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

11.7. Сведения о прогнозных показателях экспорта, импорта электрической энергии и мощности (долгосрочный прогноз).

(пп. 11.7 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

11.8. Утратил силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

11.9 - 11.11. Утратили силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

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

**ПОРЯДОК
ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ СУБЪЕКТАМИ ЭЛЕКТРОЭНЕРGETИКИ**

Список изменяющих документов
(в ред. Приказов Минэнерго России от 15.06.2016 N 534,
от 26.12.2016 N 1404, от 20.12.2017 N 1194, от 08.02.2019 N 80,
от 16.08.2019 N 865, от 29.12.2020 N 1206, от 14.04.2022 N 325)

1. Установить, что информация предоставляется:

по [пункту 1.27](#), [разделам 2](#) (кроме [пунктов 2.1 - 2.10](#), [2.12 - 2.13](#)) и [6](#), [пункту 9.4](#) в Минэнерго России в электронном виде по адресу электронной почты Минэнерго России, указанному на официальном сайте Минэнерго России в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", с использованием электронной подписи в соответствии с требованиями Федерального [закона](#) от 6 апреля 2011 г. N 63-ФЗ "Об электронной подписи" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 15, ст. 2036; 2021, N 27, ст. 5187), а также посредством почтового отправления по адресу Минэнерго России на электронном носителе с сопроводительным письмом;
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

по [пунктам 2.1 - 2.10](#), [разделам 3 - 5](#), [10](#) и [11](#) посредством предоставления информации в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса (далее - ГИС ТЭК) по формам предоставления в обязательном порядке юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями информации для включения в сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики и возобновляемых источников энергии государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса согласно [приложениям N 1.1 - 1.3](#), [N 1.5 - 1.16](#), [N 1.18 - 1.23](#), [N 1.25 - 1.31](#), [N 1.35 - 1.41](#), [N 1.43 - 1.48](#), [N 1.50 - 1.54](#), [N 1.56 - 1.58](#), [N 1.61](#) и [N 1.62](#) к приказу Минэнерго России от 16 августа 2019 г. N 865 "Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями информации для включения в сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики и возобновляемых источников энергии государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм" (зарегистрирован Минюстом России _____ 2019 г., регистрационный N _____) (далее - формы предоставления информации, приказ по ФПИ). В случае непредставления собственниками или иными законными владельцами объектов электроэнергетики, осуществляющими деятельность в сфере электроэнергетики (далее - субъекты электроэнергетики), указанной информации в ГИС ТЭК в том числе в связи с возникновением у оператора государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса технических, программных неполадок или иных проблем, такая информация предоставляется в Минэнерго России по адресу, указанному на официальном сайте Минэнерго России в сети "Интернет", по формам и в сроки, установленными формами предоставления информации, заполняемыми в электронном виде с использованием программных средств ГИС ТЭК, размещенных на официальном сайте Минэнерго России в сети "Интернет";
(абзац введен [Приказом](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

по [разделу 1](#) (кроме [пунктов 1.6](#), [1.15 - 1.27](#)) в ФГБУ "САЦ Минэнерго России" посредством программно-аппаратного комплекса в предусмотренных настоящим порядком формах и форматах передачи данных или посредством иного программного обеспечения, используемого субъектом электроэнергетики, интегрированного с программно-аппаратным комплексом ФГБУ "САЦ Минэнерго России", при этом:
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

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)

абзацы седьмой - одиннадцатый утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325;

информация, полученная ФГБУ "САЦ Минэнерго России" по [пунктам 1.8, 1.10, 1.11](#) не позднее 15 числа месяца, следующего за отчетным, передается ФГБУ "САЦ Минэнерго России" системному оператору с соблюдением требований к объему, периодичности и форме представления информации, установленных настоящим порядком для субъектов электроэнергетики. (абзац введен [Приказом](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

Установить, что информация, обязанность представления которой по [пунктам 1.6, 1.22, 1.27, 2.12, 8.1, 8.2, 9.1, 9.2, 9.4](#) и [9.5](#) возложена на субъектов электроэнергетики, представляется системному оператору посредством специализированного программно-аппаратного комплекса, используемого системным оператором для сбора и обработки такой информации, в предусмотренных настоящим порядком формах и форматах передачи данных. (абзац введен [Приказом](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

В случае, если информация, предусмотренная [пунктами 8.1](#) и [8.2](#), представляется системному оператору посредством автоматизированной передачи данных, формат такого информационного обмена должен соответствовать требованиям национального стандарта Российской Федерации [ГОСТ Р 58651.1-2019](#) "Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Информационная модель электроэнергетики. Основные положения", утвержденного и введенного в действие [приказом](#) Росстандарта от 12 ноября 2019 г. N 1103-ст (М., "Стандартинформ", 2019). (абзац введен [Приказом](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

Установить, что:
(абзац введен [Приказом](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

информация, обязанность представления которой по [пунктам 1.6, 1.15 - 1.27, 2.13, 6.2, 6.4, 7.33 - 7.40, 9.1, 9.2](#) и [9.4](#) возложена на субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, представляется такими субъектами системному оператору посредством специализированного программно-аппаратного комплекса, используемого системным оператором для сбора и обработки указанной информации, в предусмотренных настоящим порядком формах и форматах передачи данных; (абзац введен [Приказом](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

информация, обязанность представления которой по [пунктам 1.6, 1.15 - 1.27, 2.13, 6.2, 7.33 - 7.40, 7.42 - 7.44, 8.3, 9.1, 9.2](#) и [9.4](#) возложена на системного оператора, а также информация, полученная системным оператором в соответствии с [абзацами тринадцатым](#) и [шестнадцатым](#) настоящего пункта, представляется системным оператором в Минэнерго России в электронном виде посредством предоставления уполномоченным должностным лицам Минэнерго России доступа к соответствующим разделам специализированного программно-аппаратного комплекса, используемого системным оператором для сбора и обработки такой информации, с соблюдением требований к объему, периодичности и форме представления информации, установленных настоящим порядком; (абзац введен [Приказом](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

информация по [пункту 7.41 раздела 7](#) и [пунктам 8.4, 8.5 раздела 8](#) представляется в Минэнерго России в электронном виде по адресу электронной почты, указанному на официальном сайте Минэнерго России в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет". (абзац введен [Приказом](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

Установить, что информация не представляется в части объектов по производству

электрической энергии, функционирующих на основе использования энергии ветра и (или) солнца:
(абзац введен [Приказом](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

по [пунктам 1.7 и 1.13 раздела 1](#);
(абзац введен [Приказом](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

по [пунктам 2.1, 2.2, 2.5 и 2.10 раздела 2](#);
(абзац введен [Приказом](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

по [пунктам 4.2 и 4.6 раздела 4](#).
(абзац введен [Приказом](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

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</p>					
<p>(в ред. Приказа Минэнерго России от 15.06.2016 N 534)</p>					
1.1 - 1.2.	<p>Утратили силу. - Приказ Минэнерго России от 14.04.2022 N 325</p>				
1.3.	<p>Сведения о чрезвычайных ситуациях, связанных с объектами электроэнергетики</p>	<p>приложение N 5 к настоящему приказу</p>	<p>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)</p>	<p>ежемесячная</p>	<p>до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом</p>
1.4.	<p>Утратил силу. - Приказ Минэнерго России от 14.04.2022 N 325</p>				

1.5.	Утратил силу. - Приказ Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194				
1.6.	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ	приложение N 8 к настоящему приказу (разделы 1 - 4)	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или на 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)	ежеквартальная	до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом
		приложение N 8 к настоящему приказу (разделы 1 - 6)	сетевые организации, владеющими на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше (с детализацией по филиалам)		
		приложение N 8 к настоящему приказу (разделы 1, 2, 4 и 5)	системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (с детализацией по диспетчерским центрам)		
(в ред. Приказов Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194, от 14.04.2022 N 325)					
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	периодическая	на IV квартал текущего года; до 1 сентября текущего года; на I квартал следующего

			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)		года - до 25 сентября текущего года
(в ред. Приказов Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194, от 14.04.2022 N 325)					
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, 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 - в пределах информации, полученной ими в соответствии с Порядком передачи оперативной информации об авариях в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 2 марта 2010 г. N 91 <3> (далее - Порядок передачи оперативной информации об авариях в электроэнергетике), 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; в ред. Приказов Минэнерго России от 20.12.2017 [N 1194](#), от 14.04.2022 [N 325](#))

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 о прекращении или снижении установленных параметров электроснабжения потребителей, нарушении функционирования и изменении 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	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)
-------	--	--	--	--	---

			(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 - в пределах информации, полученной ими в соответствии с Порядком передачи оперативной информации об авариях в электроэнергетике		
(п. 1.10 введен Приказом Минэнерго России от 15.06.2016 N 534; в ред. Приказа Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)					
1.11.	Оперативная информация о падении, повреждении опор (линейных порталов) воздушных линий электропередачи напряжением 110 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 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	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)

			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. 1.11 введен Приказом Минэнерго России от 15.06.2016 N 534; в ред. Приказа Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)					
1.12	Утратил силу. - Приказ Минэнерго России от 14.04.2022 N 325				
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	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)

			территориальных электроэнергетических систем - в пределах информации, полученной ими в соответствии с Порядком передачи оперативной информации об авариях в электроэнергетике		
(п. 1.13 введен Приказом Минэнерго России от 15.06.2016 N 534; в ред. Приказа Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)					
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	периодическая по факту события или по запросу	в течение 20 минут с момента получения информации о событии или запроса

			технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем - в пределах информации, полученной ими в соответствии с Порядком передачи оперативной информации об авариях в электроэнергетике		
(п. 1.14 введен Приказом Минэнерго России от 15.06.2016 N 534; в ред. Приказа Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)					
1.15.	Сведения об увеличении установленной генерирующей мощности объектов электроэнергетики, связанном с вводом в эксплуатацию новых объектов по производству электрической энергии	приложение N 9.1 к настоящему приказу	системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем	ежегодная	до 15 октября отчетного периода (по состоянию на 1 октября отчетного периода)
(п. 1.15 введен Приказом Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)					
1.16.	Сведения о невыполненных субъектами электроэнергетики командах субъекта оперативно-диспетчерского управления на изменение режима работы по реактивной мощности генерирующего оборудования	без утвержденной формы предоставления информации	системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в отношении субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе объектами по производству	ежегодная	до 15 октября отчетного периода (по состоянию на 1 октября отчетного периода)

			<p>электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и на основании зарегистрированных в порядке согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 N 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 14, ст. 1916; 2017, N 30, ст. 4675) (далее - Правила оптового рынка диспетчерских команд)</p>		
(п. 1.16 введен Приказом Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)					
1.17.	<p>Сведения по выполнению субъектами электроэнергетики годовых графиков технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации</p>	<p>приложение N 9.2 к настоящему приказу</p>	<p>системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в отношении субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше и (или) объектами по производству электрической энергии суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе</p>	<p>ежемесячная</p>	<p>до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом</p>

			объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации)		
(п. 1.17 введен Приказом Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)					
1.18.	Сведения о длительно (более 45 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского и технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости, централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации	без утвержденной формы предоставления информации	системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах территориальных электроэнергетических систем (в отношении средств, систем и устройств, принадлежащих субъектам электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше и (или) объектами по производству электрической энергии суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния	ежемесячная	до 25 числа текущего месяца (по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца)

			объектов диспетчеризации)		
(п. 1.18 введен Приказом Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194; в ред. Приказа Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)					
1.19.	Сведения о невыполнении субъектами электроэнергетики заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки	без утвержденной формы предоставления информации	системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в отношении субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше и (или) объектами по производству электрической энергии суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в случае направления субъектом оперативно-диспетчерского управления задания указанному субъекту электроэнергетики и без учета заданий на создание и модернизацию указанных устройств)	ежемесячная, ежегодная	до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом (в части настройки параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики); до 15 октября отчетного периода по состоянию на 1 октября отчетного периода (в части настройки срабатывания автоматики частотной разгрузки и объемов подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки)
(п. 1.19 введен Приказом Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194; в ред. Приказа Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)					

1.20.	Сведения о зарегистрированных в отношении субъектов электроэнергетики фактах технической неготовности системы обмена технологической информацией с автоматизированной системой субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	без утвержденной формы предоставления информации	системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в отношении субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и на основании фактов, зарегистрированных в порядке согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка и регламентами оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка)	ежегодная	до 15 октября отчетного периода (по состоянию на 1 октября отчетного периода)
(п. 1.20 введен Приказом Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)					
1.21.	Сведения по субъектам электроэнергетики об отсутствии согласованных диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике инструкций по предотвращению развития и	без утвержденной формы предоставления информации	системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в отношении субъектов электроэнергетики, владеющих на праве	ежегодная	до 15 октября отчетного периода (по состоянию на 1 октября отчетного периода)

	ликвидации технологических нарушений в электрической части электростанции, нормальных схем электрических соединений электростанции, типовых бланков переключений по выводу из работы и вводу в работу объектов диспетчеризации		собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)		
(п. 1.21 введен Приказом Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)					
1.22.	Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности): сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся первичными получателями команд об аварийных ограничениях, разработанных и утвержденных в установленном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, графиков аварийного	без утвержденной формы предоставления информации	системный оператор и иные субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (в отношении субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше и являющихся первичными получателями команд об аварийных ограничениях) - в части сведений о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся первичными получателями команд об аварийных ограничениях, разработанных и утвержденных графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления;	ежегодная	до 15 октября отчетного периода

<p>ограничения режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления;</p> <p>сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся вторичными получателями команд об аварийных ограничениях, разработанных и утвержденных в установленном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления</p>		<p>субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, являющиеся первичными получателями команд об аварийных ограничениях (в отношении субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, или объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше, и являющихся вторичными получателями команд об аварийных ограничениях) - в части сведений о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся вторичными получателями команд об аварийных ограничениях, разработанных и утвержденных графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления</p>		
--	--	--	--	--

(п. 1.22 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

1.23.	Сведения о длительном (более 45 суток) аварийном ремонте основного технологического оборудования, приводящем к снижению рабочей мощности объекта электроэнергетики на величину 50 МВт и более, или длительном (более 45 суток) аварийном ремонте основного технологического оборудования, отнесенного 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 (в отношении субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше и (или) объектами по производству электрической энергии суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов)	ежемесячная	до 25 числа текущего месяца (по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца)
(п. 1.23 введен Приказом Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194; в ред. Приказа Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)					
1.24.	Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики планов-графиков (программ), предусматривающих выполнение мероприятий по модернизации и расширению системы сбора и передачи	без утвержденной формы предоставления информации	системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в отношении субъектов	ежегодная	до 15 октября отчетного периода (по состоянию на 1 октября отчетного периода)

	информации на подстанциях, и о выполнении таких планов-графиков (программ)		электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше)		
(п. 1.24 введен Приказом Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)					
1.25.	Сведения об отсутствии у субъектов электроэнергетики согласованных диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике инструкций по предотвращению развития и ликвидации технологических нарушений на объектах электросетевого хозяйства, нормальных схем электрических соединений электросетевого хозяйства, типовых бланков переключений по выводу из работы и вводу в работу объектов диспетчеризации	без утвержденной формы предоставления информации	системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в отношении субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше)	ежегодная	до 15 октября отчетного периода (по состоянию на 1 октября отчетного периода)
(п. 1.25 введен Приказом Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)					
1.26.	Выполнение пробных плавков гололеда на воздушных линиях электропередачи, отнесенных к объектам диспетчеризации, в соответствии с согласованным диспетчерским центром	приложение N 9.3 к настоящему приказу	системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических	ежегодная	до 20 октября отчетного периода (по состоянию на 15 октября отчетного периода)

	субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике графиком		систем (в отношении субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше)		
(п. 1.26 введен Приказом Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)					
1.27.	Сведения об использовании субъектами электроэнергетики автоматизированной системы мониторинга и анализа функционирования устройств релейной защиты и автоматики, для которых расчет и выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования либо их согласование осуществляются диспетчерскими центрами	приложение N 9.4 к настоящему приказу	системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в отношении субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, в отношении комплексов и устройств релейной защиты и автоматики которых расчет и выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования либо их согласование осуществляются диспетчерскими центрами)	1 раз в полгода	до 20 июля отчетного года и до 20 января года, следующего за отчетным периодом
(п. 1.27 введен Приказом Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)					
2. Производство, передача и сбыт электрической энергии					
2.1.	Сведения о работе тепловой электростанции	приложение N 1.1 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.1 перечня форм предоставления в обязательном порядке юридическими лицами и	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом

			индивидуальными предпринимателями информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса, утвержденного приказом Минэнерго России от 19 апреля 2019 г. N 391 (зарегистрирован Минюстом России 26 июня 2019 г., регистрационный N 55036) (далее - приказ о перечне форм)		
(п. 2.1 в ред. Приказа Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)					
2.2.	Сведения о работе гидроэлектростанций	приложение N 1.2 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.2 приказа о перечне форм	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
(п. 2.2 в ред. Приказа Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)					
2.3.	Сведения о производстве электрической и тепловой энергии электростанцией	приложение N 1.44 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.44 приказа о перечне форм	ежемесячная	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом
(п. 2.3 в ред. Приказа Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)					
2.4.	Сведения об использовании установленной мощности генерирующего оборудования субъектов электроэнергетики	приложение N 1.45 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.45 приказа о перечне форм	ежемесячная	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом
(п. 2.4 в ред. Приказа Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)					
2.5.	Сведения о движении топлива	приложение N 1.46 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями,	ежемесячная	до 20 числа месяца, следующего за

			определенным пунктом 4.46 приказа о перечне форм		отчетным периодом
(пп. 2.5 в ред. Приказа Минэнерго России от 29.12.2020 N 1206)					
2.6.	Сведения об электростанциях, использующих возобновляемые источники энергии	приложение N 1.3 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.3 приказа о перечне форм	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
(пп. 2.6 в ред. Приказа Минэнерго России от 29.12.2020 N 1206)					
2.7.	Сведения о фактических показателях функционирования энергетических систем	приложение N 1.20 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериям, определенным пунктом 4.20 приказа о перечне форм	ежегодная	до 1 марта года, следующего за отчетным периодом
(п. 2.7 в ред. Приказа Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)					
2.8.	Сведения о потребителях гарантирующих поставщиков	приложение N 1.22 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериям, определенным пунктом 4.22 приказа о перечне форм	ежегодная	не позднее 31 декабря отчетного года
(п. 2.8 в ред. Приказа Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)					
2.9.	Сведения о показателях фактического баланса электрической мощности на час максимума потребления (нагрузки) Единой энергетической системы России	приложение N 1.43 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериям, определенным пунктом 4.43 приказа о перечне форм	ежемесячная	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом
(п. 2.9 в ред. Приказа Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)					
2.10.	Сведения о фактическом	приложение N 1.47 к	субъекты электроэнергетики,	периодическая	ежемесячно, до 10

	балансе производства, перетоков и потребления электрической энергии	приказу по ФПИ	соответствующие критериями, определенным пунктом 4.47 приказа о перечне форм		числа месяца, следующего за отчетным периодом; ежеквартально, до 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом
(п. 2.10 в ред. Приказа Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)					
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
2.12.	Сведения о критичности тепловых электрических станций и уровне надежности систем топливоснабжения	приложение N 93	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании тепловыми электростанциями, вырабатывающими электрическую энергию вне зависимости от величины генерирующей мощности; тепловыми электростанциями, вырабатывающими электрическую и тепловую энергию в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью 25 МВт и более	ежегодная	до 15 июля года, предшествующего году, на который утверждаются нормативы запасов топлива

(п. 2.12 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

2.13.	Сведения о минимально допустимой активной мощности тепловых электростанций и количестве снижений запасов топлива ниже установленных нормативов	приложение N 94	системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем	ежегодная	до 15 июля года, следующего за отчетным
-------	--	---------------------------------	--	-----------	---

(п. 2.13 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

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 1.15 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.15 приказа о перечне форм	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
------	--	--	--	-----------	---

(п. 3.1 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

3.2.	Сведения о показателях баланса электрической энергии в электрических сетях	приложение N 1.16 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.16 приказа о перечне форм	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
------	--	--	--	-----------	---

(п. 3.2 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

3.3.	Сведения о структуре технологических потерь электрической энергии в электрических сетях	приложение N 1.14 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.14 приказа о перечне форм	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
------	---	--	--	-----------	---

(п. 3.3 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

3.4.	Сведения о мероприятиях по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях	приложение N 1.13 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.13 приказа о перечне форм	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
------	--	--	--	-----------	---

(п. 3.4 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

3.5.	Сведения о поданных заявках и выданных технических условиях на технологическое присоединение к электрическим сетям	приложение N 1.26 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.26 приказа о перечне форм	периодическая	1 февраля и 1 июля отчетного года
------	--	--	--	---------------	-----------------------------------

(п. 3.5 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

3.6.	Сведения о степени оснащённости приборами учета электрической энергии	приложение N 1.21 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.21 приказа о перечне форм	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
------	---	--	--	-----------	---

(п. 3.6 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

3.7.	Сведения о технологическом присоединении к электрическим сетям	приложение N 1.25 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.25 приказа о перечне форм	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
------	--	--	--	-----------	---

(п. 3.7 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

3.8.	Сведения о схемах электрических сетей	приложение N 1.12 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.12 приказа о перечне форм	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
------	---------------------------------------	--	--	-----------	---

(п. 3.8 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

3.9.	Сведения об объемах и стоимости услуг по передаче электрической энергии	приложение N 1.54 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.54 приказа о перечне форм	ежемесячная	не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом
------	---	--	--	-------------	---

(п. 3.9 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

4. Экология

(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

4.1.	Сведения о затратах на охрану окружающей среды, плате за негативное воздействие на окружающую среду	приложение N 1.11 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.11 приказа о перечне форм	ежегодная	до 20 марта года, следующего за отчетным периодом
4.2.	Сведения об образовании, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления	приложение N 1.10 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.10 приказа о перечне форм	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
4.3.	Сведения об охране атмосферного воздуха	приложение N 1.6 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.6 приказа о перечне форм	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
4.4.	Сведения по выбросам парниковых газов	приложение N 1.7 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.7 приказа о перечне форм	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
4.5.	Сведения об использовании	приложение N 1.9 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики,	ежегодная	до 20 февраля года,

	воды	приказу по ФПИ	соответствующие критериями, определенным пунктом 4.9 приказа о перечне форм		следующего за отчетным периодом
4.6.	Сведения о наличии и использовании золошлаковых отходов	приложение N 1.8 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.8 приказа о перечне форм	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
4.7.	Сведения об инвестициях в основной капитал, направленных на охрану окружающей среды, и рациональное использование природных ресурсов	приложение N 1.61 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.62 приказа о перечне форм	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом

5. Функционирование рынков электрической энергии (мощности) и поддержка развития возобновляемых источников энергии

(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

5.1.	Сведения о реализации и оплате электрической энергии на розничных рынках электрической энергии	приложение N 1.50 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.50 приказа о перечне форм	ежемесячная	не позднее 5 рабочего дня второго месяца, следующего за отчетным периодом
(пп. 5.1 в ред. Приказа Минэнерго России от 29.12.2020 N 1206)					
5.2.	Сведения о межгосударственных перетоках электрической энергии	приложение N 1.51 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.51 приказа о перечне форм	ежемесячная	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом
(п. 5.2 в ред. Приказа Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)					
5.3.	Сведения об экспорте, импорте электрической энергии	приложение N 1.52 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями,	ежемесячная	до 20 числа месяца, следующего за

			определенным пунктом 4.52 приказа о перечне форм		отчетным периодом
(п. 5.3 введен Приказом Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)					
5.4.	Сведения о реализации электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	приложение N 1.56 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.56 приказа о перечне форм	периодическая	не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом; в отношении января и февраля - не позднее 31 марта
(п. 5.4 введен Приказом Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)					
5.5.	Сведения об оплате электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	приложение N 1.57 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.57 приказа о перечне форм	ежемесячная	до 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом
(п. 5.5 введен Приказом Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)					
5.6.	Сведения о конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (оптовый рынок электрической энергии и мощности)	приложение N 1.23 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.23 приказа о перечне форм	периодическая	в течение месяца после проведения конкурса
(п. 5.6 введен Приказом Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)					

5.7.	Сведения о квалификации и сертификации генерирующего объекта, использующего возобновляемые источники энергии	приложение N 1.39 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.39 приказа о перечне форм	ежеквартальная	не позднее 20 рабочих дней после окончания квартала
------	--	--	--	----------------	---

(п. 5.7 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

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 диспетчерским центрам); иные субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	ежеквартальная	до 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом
------	-----------------------------------	--	---	----------------	---

(п. 6.1 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)

6.2.	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала	приложение N 45 к настоящему приказу (раздел 1, позиции 1.1, 2.1, 3 - 6 раздела 2 и позиции 1.1, 2, 3.1 и 3.2 раздела 3)	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (с детализацией по филиалам)	ежегодная	до 15 октября отчетного периода (по состоянию на 1 октября отчетного периода)
		приложение N 45 к настоящему приказу (раздел 1, позиции 1.1, 2.1, 3 - 6 раздела 2 и позиции 1.2, 2, 3.1 и 3.2 раздела 3)	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше (с детализацией по филиалам)		
		приложение N 45 к настоящему приказу (раздел 1, позиции 1.2, 2.2, 3 - 5 раздела 2 и позиции 3.1, 3.3 и 4 раздела 3)	системный оператор (с детализацией по диспетчерским центрам); иные субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике		

(п. 6.2 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)

6.3.	Утратил силу. - Приказ Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194				
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	периодическая	не позднее 3 рабочих дней со дня произошедшего

			<p>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 диспетчерским центрам); иные субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>несчастного случая; не позднее 3 рабочих дней со дня окончания расследования обстоятельств произошедшего несчастного случая</p>
--	--	--	---	--

(п. 6.4 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)

7. Мониторинг риска нарушения работы субъектов электроэнергетики

(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

7.1 - 7.2.	Утратили силу. - Приказ Минэнерго России от 14.04.2022 N 325
7.3 - 7.5.	Утратили силу. - Приказ Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194
7.6 - 7.10.	Утратили силу. - Приказ Минэнерго России от 14.04.2022 N 325
7.11 - 7.15.	Утратили силу. - Приказ Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194

7.16 - 7.20.	Утратили силу. - Приказ Минэнерго России от 14.04.2022 N 325				
7.21 - 7.21.1.	Утратили силу. - Приказ Минэнерго России от 08.02.2019 N 80				
7.22 - 7.32.	Утратили силу. - Приказ Минэнерго России от 14.04.2022 N 325				
7.33.	Сведения о выполнении годового графика технического обслуживания оборудования диспетчерского технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной-координирующей) систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности	приложение N 72.1 к настоящему приказу	системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в отношении оборудования и систем, находящихся в эксплуатационном обслуживании диспетчерских центров субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, с детализацией по диспетчерским центрам)	ежемесячная	до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом
(п. 7.33 введен Приказом Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)					
7.34.	Сведения о длительно (более 45 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского и технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих	без утвержденной формы предоставления информации	системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в отношении средств и систем, находящихся в эксплуатационном	ежемесячная	до 25 числа текущего месяца (по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца)

	функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной координирующей) систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности		обслуживании диспетчерских центров субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике)		
(п. 7.34 введен Приказом Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194; в ред. Приказа Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)					
7.35.	Сведения о соблюдении требований о наличии независимых каналов связи с узлами доступа сетей связи, к которым осуществляется подключение каналов связи и передачи телеметрической информации, организуемых субъектами электроэнергетики	без утвержденной формы предоставления информации	системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем	ежегодная	до 15 октября (по состоянию на 1 октября отчетного периода)
(п. 7.35 введен Приказом Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194; в ред. Приказа Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)					
7.36.	Сведения о соответствии инструкции по производству переключений в электроустановках, инструкции по предотвращению развития и ликвидации нарушений	без утвержденной формы предоставления информации	системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических	ежегодная	до 15 октября (по состоянию на 1 октября отчетного периода)

	<p>нормального режима электрической части энергосистемы, типовых программ переключений по выводу в ремонт и вводу в работу линий электропередачи и устройств релейной защиты и автоматики, находящихся в диспетчерском управлении диспетчерских центров, требованиям Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 854 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52, ст. 5518; 2017, N 11, ст. 1562)</p>		систем		
(п. 7.36 введен Приказом Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)					
7.37.	<p>Сведения о выполнении требований (коэффициент готовности) к функционированию оперативно-информационного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе</p>	<p>без утвержденной формы предоставления информации</p>	<p>системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем</p>	ежегодная	<p>до 15 октября (по состоянию на 1 октября отчетного периода)</p>
(п. 7.37 введен Приказом Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)					

7.38.	Сведения о выполнении расчетов и выдаче диспетчерскими центрами заданий субъектам электроэнергетики по параметрам настройки находящихся в эксплуатации устройств релейной защиты, расчет и выбор настройки которых выполняют диспетчерские центры	приложение N 72.2 к настоящему приказу	системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем	ежегодная	до 15 октября (по состоянию на 1 октября отчетного периода)
(п. 7.38 введен Приказом Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)					
7.39.	Сведения по регулированию частоты в ЕЭС	без утвержденной формы предоставления информации	системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (наличие по вине диспетчерских центров отклонений фактического значения частоты электрического тока в ЕЭС России за предельно допустимые значения за период 24 часов с момента возникновения отклонения)	ежемесячная	до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом
(п. 7.39 введен Приказом Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)					
7.40.	Сведения о плановых объемах среднемесячной располагаемой мощности тепловых и атомных электрических станций	без утвержденной формы предоставления информации	системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных	ежемесячная	до 25 числа месяца, предшествующего отчетному периоду

			территориальных электроэнергетических систем		
(п. 7.40 введен Приказом Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)					
7.41.	Сводная аналитическая информация об изменении индексов готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и специализированных индикаторов	без утвержденной формы предоставления информации	системный оператор	ежемесячная	до 27 числа месяца, следующего за отчетным периодом
(п. 7.41 введен Приказом Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)					
7.42.	Результаты предварительного расчета специализированных индикаторов	без утвержденной формы предоставления информации	системный оператор	ежемесячная	до 27 числа месяца, следующего за отчетным периодом
(п. 7.42 введен Приказом Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)					
7.43.	Результаты предварительного расчета индексов готовности объектов, в отношении которых проводятся определение и оценка показателей, условий готовности к работе в отопительный сезон	без утвержденной формы предоставления информации	системный оператор	ежемесячная	до 27 числа месяца, следующего за отчетным периодом
(п. 7.43 введен Приказом Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)					
7.44.	Результаты предварительного расчета индексов готовности субъектов электроэнергетики к	без утвержденной формы предоставления	системный оператор	ежемесячная	до 27 числа месяца, следующего за отчетным периодом

	работе в отопительный сезон	информации			
(п. 7.44 введен Приказом Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)					
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 по производству электрической энергии, 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, ежемесячная, периодическая	до 15 февраля года, следующего за отчетным периодом (разделы 1, 2, 4 - 9, 12 и 14); до 1 октября отчетного периода (разделы 1 и 10); до 1 апреля отчетного периода (разделы 1 и 11); до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом (раздел 1 и графы 1, 2 и 51 раздела 2); до 20 числа месяца, следующего за месяцем, в котором выполнено мероприятие (разделы 1, 3 и 13); перед осуществлением технического воздействия, но не позднее последнего числа месяца, в котором закончено воздействие,

					и до последнего числа месяца, следующего за месяцем завершения такого технического воздействия, либо за месяцем завершения периода подконтрольной эксплуатации в случае ее проведения (разделы 1, 4 и 14) (при этом первое предоставление данных осуществляется по всему оборудованию, находящемуся в эксплуатации, в течение двух месяцев после ввода в эксплуатацию) (разделы 1 - 14)
(п. 8.1 в ред. Приказа Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)					
8.2.	Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства	приложение N 74 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 35 кВ и выше (с детализацией по подстанциям)	ежегодная, периодическая	до 15 февраля года, следующего за отчетным периодом (разделы 1, 2, 4, 5 и 7); до 20 числа месяца, следующего за месяцем, в котором выполнено мероприятие (разделы 1, 3 и 6); перед осуществлением

					<p>технического воздействия, но не позднее последнего числа месяца, в котором закончено воздействие, и до последнего числа месяца, следующего за месяцем завершения такого технического воздействия (разделы 1, 4 и 7) (при этом первое предоставление данных осуществляется по всему оборудованию, находящемуся в эксплуатации, в течение двух месяцев после ввода в эксплуатацию) (разделы 1 - 7)</p>
(п. 8.2 в ред. Приказа Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)					
8.3.	Результаты предварительного расчета индексов технического состояния единиц оборудования (групп оборудования) или объектов электроэнергетики и динамика их изменения	без утвержденной формы предоставления информации	системный оператор	ежемесячная	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом
(п. 8.3 введен Приказом Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)					
8.4.	Информация о результатах мониторинга планирования и	без утвержденной формы	системный оператор	ежемесячная	до 20 числа месяца, следующего за

	выполнения ремонтов линий электропередачи и основного оборудования, выполнения технического перевооружения и ремонтов объектов электроэнергетики	предоставления информации			отчетным периодом
(п. 8.4 введен Приказом Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)					
8.5.	Информация о результатах спутникового мониторинга технического состояния воздушных линий электропередачи в отношении относящихся к объектам диспетчеризации: воздушных линий электропередачи классом напряжения 110 кВ и выше с количеством аварийных отключений 3 и более за 3 месяца, предшествующих отчетному кварталу; воздушных линий электропередачи классом напряжения 220 кВ и выше, годовой график капитального ремонта которых предусматривает работы по вырубке деревьев или расширению просек площадью 30 гектар и более	без утвержденной формы предоставления информации	системный оператор	ежеквартально	в отношении воздушных линий электропередачи классом напряжения 110 кВ и выше с количеством аварийных отключений 3 и более за 3 месяца, предшествующих отчетному кварталу, - до 20 числа месяца, следующего за отчетным кварталом; в отношении воздушных линий электропередачи классом напряжения 220 кВ и выше, годовой график капитального ремонта которых предусматривает работы по вырубке деревьев или расширению просек площадью 30 гектар и более, - до 20 числа четвертого месяца,

					следующего за отчетным кварталом, в части работ по вырубке деревьев или расширению просек, которые проводились в отчетном квартале и в течение 3 месяцев, предшествующих ему
--	--	--	--	--	--

(п. 8.5 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

9. Ремонт объектов электроэнергетики

9.1.	Годовой план ремонта объектов электроэнергетики	приложение N 75 к настоящему приказу (разделы 1 - 2)	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами по производству электрической энергии, 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 20 января планируемого периода
		приложение N 75 к настоящему приказу (разделы 1, 3 - 5)	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше (с детализацией по подстанциям и линиям электропередачи)		
		приложение N 75 к	системный оператор (с детализацией по		

		настоящему приказу (разделы 1 и 6)	диспетчерским центрам), иные субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике		
(п. 9.1 в ред. Приказа Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)					
9.2.	Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики	приложение N 76 к настоящему приказу (разделы 1 - 5)	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами по производству электрической энергии, 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)	ежемесячная, ежеквартальная	до 3 числа месяца, следующего за отчетным месяцем (разделы 1, 2, 4, 6, 8, 10, 12 и 14); до 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом (раздел 16); до 25 числа месяца, следующего за отчетным кварталом (разделы 1, 3, 5, 7, 9, 11, 13 и 15)
		приложение N 76 к настоящему приказу (разделы 1, 6 - 15)	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше (с детализацией по подстанциям и линиям электропередачи)		
		приложение N 76 к настоящему приказу (разделы 1 и 16)	системный оператор (с детализацией по диспетчерским центрам); иные субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике		
(п. 9.2 в ред. Приказа Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)					
9.3.	Утратил силу. - Приказ Минэнерго России от 14.04.2022 N 325				

9.4.	Сведения о составе, функционировании и обслуживании средств автоматизированной системы управления технологическим процессом и автоматизированной системы технологического управления	приложение N 78 к настоящему приказу (разделы 1 и 2)	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
		приложение N 78 к настоящему приказу (раздел 3)	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 35 кВ и выше (с детализацией по подстанциям)	1 раз в полгода	до 20 июля отчетного года и до 20 января года, следующего за отчетным периодом

(п. 9.4 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

9.5.	Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики	приложение N 79 к настоящему приказу (разделы 1 - 4)	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 25 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 25 МВт), субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше	ежегодная, ежеквартальная	до 31 июля года, предшествующего плановому периоду (разделы 1 и 2); до 1 марта отчетного года (разделы 1 и 3); не позднее 45 дней после отчетного квартала (разделы 1 и 4)
------	--	--	--	---------------------------	--

(п. 9.5 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

10. Экономические показатели деятельности субъектов электроэнергетики

(в ред. Приказа Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

10.1.	Сведения об объемах и стоимости электрической энергии для потребителей по видам экономической деятельности	приложение N 1.41 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.41 приказа о перечне форм	ежемесячная	до 25 числа месяца, следующего за отчетным
10.2.	Сведения об энергосбытовых организациях - субъектах розничных рынков электрической энергии	приложение N 1.27 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.27 приказа о перечне форм	периодическая	15 июня и 15 декабря отчетного года
10.3.	Сведения о доходах и расходах производителей электрической, тепловой энергии (мощности) и теплоснабжающих организаций с учетом их производственной деятельности	приложение N 1.31 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.31 приказа о перечне форм	ежегодная	не позднее 15 апреля года, следующего за отчетным периодом
10.4.	Сведения о доходах и расходах гарантирующих поставщиков электрической энергии, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций с учетом их показателей по сбыту электрической энергии	приложение N 1.35 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.35 приказа о перечне форм	ежегодная	не позднее 15 апреля года, следующего за отчетным периодом
10.5.	Сведения о затратах гарантирующих поставщиков электрической энергии, энергосбытовых	приложение N 1.36 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.36 приказа о перечне форм	ежегодная	не позднее 15 апреля года, следующего за отчетным периодом

	(энергоснабжающих) организаций				
10.6.	Сведения о затратах на осуществление деятельности по передаче электрической энергии	приложение N 1.37 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.37 приказа о перечне форм	ежегодная	не позднее 15 апреля года, следующего за отчетным периодом
10.7.	Сведения о затратах на производство электрической и (или) тепловой энергии (мощности)	приложение N 1.38 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.38 приказа о перечне форм	ежегодная	не позднее 15 апреля года, следующего за отчетным периодом
10.8.	Сведения о кредиторской задолженности и привлечении кредитных ресурсов	Приложение N 1.48 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.48 приказа о перечне форм	ежеквартальная	не позднее 30 числа месяца, следующего за отчетным периодом, в отношении IV квартала - не позднее 31 марта года, следующего за отчетным периодом
(пп. 10.8 в ред. Приказа Минэнерго России от 29.12.2020 N 1206)					
10.9.	Сведения о доходах и расходах организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, с учетом их производственной деятельности	приложение N 1.40 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.40 приказа о перечне форм	ежегодная	не позднее 15 апреля года, следующего за отчетным периодом
10.10.	Сведения о дебиторской задолженности	приложение N 1.58 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.58 приказа о перечне форм	ежеквартальная	не позднее 30 числа месяца, следующего за отчетным периодом, в отношении IV квартала - не позднее 31 марта

					года, следующего за отчетным периодом
(пп. 10.10 в ред. Приказа Минэнерго России от 29.12.2020 N 1206)					
10.11.	Сведения о доходах и расходах организации, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике, с учетом показателей ее производственной деятельности	приложение N 1.62 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.63 приказа о перечне форм	ежегодная	не позднее 15 апреля года, следующего за отчетным периодом
11. Прогнозные показатели развития электроэнергетики, сведения о резервируемой мощности энергопринимающих устройств и мощности (авто-) трансформаторов					
(в ред. Приказа Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)					
11.1.	Сведения о прогнозном годовом балансе производства и потребления электрической энергии	приложение N 1.28 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.28 приказа о перечне форм	периодическая	два раза в год, 1 июня и 15 октября года, предшествующего году, на который составляется прогнозный баланс
(п. 11.1 в ред. Приказа Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)					
11.2.	Сведения по прогнозным показателям работы оборудования электростанций	приложение N 1.29 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.29 приказа о перечне форм	периодическая	ежеквартально, в I, II и III кварталах: до 10 числа месяца, предшествующего месяцу начала очередного квартала; ежегодно до 1 декабря года, предшествующего прогнозному периоду

(п. 11.2 в ред. Приказа Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

11.3.	Сведения о прогнозных показателях экспорта и импорта электрической энергии (краткосрочный прогноз)	приложение N 1.30 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.30 приказа о перечне форм	периодическая	ежеквартально, не позднее, чем за 10 календарных дней до начала очередного квартала; ежегодно, до 1 декабря года, предшествующего прогнозному периоду
-------	--	------------------------------------	--	---------------	---

(п. 11.3 в ред. Приказа Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

11.4.	Сведения о водно-энергетических показателях работы гидроэлектростанций	приложение N 1.53 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.53 приказа о перечне форм	ежемесячная	до 5 числа месяца, следующего за отчетным периодом
-------	--	------------------------------------	--	-------------	--

(п. 11.4 в ред. Приказа Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

11.5.	Сведения о резервируемой максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии	приложение N 1.18 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.18 приказа о перечне форм	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
-------	---	------------------------------------	--	-----------	---

(п. 11.5 в ред. Приказа Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

11.6.	Сведения о мощности и о степени загрузки (авто-) трансформаторов	приложение N 1.19 к приказу по ФПИ	субъекты электроэнергетики, соответствующие критериями, определенным пунктом 4.19 приказа о перечне форм	ежегодная	до 1 марта года, следующего за отчетным периодом
-------	--	------------------------------------	--	-----------	--

(п. 11.6 в ред. Приказа Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)

11.7	Сведения о прогнозных	приложение N 1.5 к	субъекты электроэнергетики,	ежегодная	до 1 сентября года,
------	-----------------------	--------------------	-----------------------------	-----------	---------------------

	показателях экспорта, импорта электрической энергии и мощности (долгосрочный прогноз)	приказу по ФПИ	соответствующие критериями, определенным пунктом 4.5 приказа о перечне форм		предшествующего прогнозному периоду
(п. 11.7 в ред. Приказа Минэнерго России от 16.08.2019 N 865)					
11.8.	Утратил силу. - Приказ Минэнерго России от 16.08.2019 N 865				
11.9 - 11.11.	Утратили силу с 1 января 2020 года. - Приказ Минэнерго России от 16.08.2019 N 865				

<*> 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)

<*> сноска утратила силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325.

<3> Зарегистрирован Минюстом России 30 июня 2010 г., регистрационный N 17656, с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 6 февраля 2017 г. N 74 (зарегистрирован Минюстом России 17 марта 2017 г., регистрационный N 46004), от 27 июля 2017 г. N 678 (зарегистрирован Минюстом России 8 ноября 2017 г., регистрационный N 48814).
(сноска введена [Приказом](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

3. В [пункте 2](#) настоящего порядка:

а) информация, указанная в [строке 7.40 раздела 7](#) таблицы, представляется в отношении:

электрических станций, с использованием которых осуществляется участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности, с учетом величин базовых ограничений установленной мощности таких электрических станций, зарегистрированных системным оператором в отчетном месяце в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

электрических станций, с использованием которых осуществляется деятельность по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии, - в соответствии с величинами располагаемой мощности электрических станций, для которых объемы производства электрической энергии (мощности) отражаются отдельной строкой при формировании сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации в году, на который приходится отчетный месяц;

б) информация, указанная в [строке 7.41 раздела 7](#) таблицы, должна включать в себя следующие сведения с детализацией по субъектам электроэнергетики и объектам, в отношении которых проводятся определение и оценка показателей, условий готовности к работе в отопительный сезон (далее - объекты оценки готовности), нарастающим итогом в течение года:

динамика изменения индексов готовности объектов оценки готовности, рассчитанных в соответствии с [методикой](#) проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27 декабря 2017 г. N 1233 <4> (далее - методика оценки готовности);

<4> Зарегистрирован Минюстом России 13 февраля 2018 г., регистрационный N 50026, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 12 февраля 2020 г. N 87 (зарегистрирован Минюстом России 19 мая 2020 г., регистрационный N 58377).

динамика изменения индексов готовности субъектов электроэнергетики, рассчитанных в соответствии с [методикой](#) оценки готовности;

перечень не выполненных и выполненных частично показателей готовности;

динамика количества специализированных индикаторов, определяемых в соответствии с [методикой](#) оценки готовности, с распределением количества случаев достижения установленной величины специализированных индикаторов по группам условий готовности;

в) информация, указанная в [строках 7.42, 7.43 и 7.44 раздела 7](#) таблицы, должна представляться с детализацией по объектам оценки готовности и субъектам электроэнергетики;

г) до 1 июля 2022 г. представление субъектами электроэнергетики, определенными [строками 8.1 и 8.2 раздела 8](#) таблицы, информации о технических характеристиках и показателях работы генерирующего оборудования и объектов электросетевого хозяйства осуществляется в полном объеме.

Начиная с 1 июля 2022 г. информация в графах таблиц [приложений N 73 и N 74](#) к настоящему приказу, обозначенных знаком <*>, субъектами электроэнергетики, определенными [строками 8.1 и 8.2 раздела 8](#) таблицы, не представляется в случае, если ранее такая информация была представлена ими субъекту оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в электронном виде в формате, определенном национальным стандартом Российской Федерации [ГОСТ Р 58651.1-2019](#) "Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Информационная модель электроэнергетики. Основные положения", утвержденным и введенным в действие [приказом](#) Росстандарта от 12 ноября 2019 г. N 1103-ст (М., "Стандартинформ", 2019), в соответствии с [Правилами](#) предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденными приказом Минэнерго России от 13 февраля 2019 г. N 102 <5> (далее - Правила представления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления). Субъект оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике обеспечивает представление Минэнерго России или уполномоченному им лицу, определенному в соответствии с [пунктом 1](#) настоящего порядка, указанной информации в соответствии с [Правилами](#) предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления, и соглашением об информационном взаимодействии между субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и Минэнерго России или уполномоченным им лицом;

<5> Зарегистрирован Минюстом России 3 июня 2019 г., регистрационный N 54824.

д) информация, указанная в [строке 8.3 раздела 8](#) таблицы, должна включать в себя в том числе следующие сведения с детализацией по субъектам электроэнергетики и объектам электроэнергетики:

диспетчерское наименование объекта электроэнергетики (станционный номер);

значение индекса технического состояния, рассчитанного за последние 11 месяцев;

информация о выполнении ремонтов текущего года и дате последнего проведенного технического обслуживания.

Информация должна представляться по основному технологическому оборудованию объектов электроэнергетики, в отношении которого в соответствии с [методикой](#) оценки технического состояния основного технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей, утвержденной приказом Минэнерго России от 26 июля 2017 г. N 676 <б> (далее - методика оценки технического состояния), производится оценка технического состояния;

<б> Зарегистрирован Минюстом России 5 октября 2017 г., регистрационный N 48429, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 17 марта 2020 г. N 192 (зарегистрирован Минюстом России 18 мая 2020 г., регистрационный N 58367).

е) информация, указанная в [строке 8.4 раздела 8](#) таблицы, представляется в отношении генерирующего оборудования установленной генерирующей мощностью 25 МВт и более, линий электропередачи и электротехнического оборудования классом напряжения 110 кВ и выше, относящихся в соответствии с [методикой](#) оценки технического состояния к основному технологическому оборудованию объектов электроэнергетики;

ж) в формах предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденных настоящим приказом, используются наименования и обозначения единиц величин, утвержденные [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 31 октября 2009 г. N 879 "Об утверждении Положения о единицах величин, допускаемых к применению в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 45, ст. 5352; 2022, N 12, ст. 1824).

(п. 3 введен [Приказом](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

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

Сведения о пожарах

Утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325.

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

Информация о создании, наличии, использовании и восполнении

резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных
ситуаций природного и техногенного характера

Утратила силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325.

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

Список изменяющих документов
(в ред. Приказов Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404,
от 20.12.2017 N 1194)

Сведения о чрезвычайных ситуациях, связанных с объектами электроэнергетики

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	ЧС муниципального	ЧС межмуниципального	ЧС регионального	ЧС межрегионального	ЧС федерального	ЧС локального	ЧС муниципального	ЧС межмуниципального	ЧС регионального	ЧС межрегионального	ЧС федерального
------------	------------	---------------	-------------------	----------------------	------------------	---------------------	-----------------	---------------	-------------------	----------------------	------------------	---------------------	-----------------

		характера за отчетный месяц	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 жизнедеятельности, чел.	30												
Материальный ущерб,	40												

млн. руб.													
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 возможных ЧС	90							
--	----	--	--	--	--	--	--	--

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

Сведения о подразделениях пожарной охраны
на объектах электроэнергетики

Утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325.

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

Сведения о потребности и наличии резервных
источников снабжения электрической энергией

Утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194.

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

Список изменяющих документов
(в ред. Приказов Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194, от 14.04.2022 N 325)

Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-
восстановительных работ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 1.6 приложения N 2 приказа Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартальная

Раздел 1.	Титульный лист
-----------	----------------

Полное наименование субъекта электроэнергетики	
--	--

Наименование объекта электроэнергетики/филиала/диспетчерского	
---	--

центра	
ИНН/КПП субъекта электроэнергетики	
ФИО руководителя	
Почтовый адрес субъекта электроэнергетики	

Раздел	Заполнен	Листов
Раздел 2. Сведения о перечне аварийного запаса		
Раздел 3. Сведения о ресурсах для проведения аварийно-восстановительных работ		
Раздел 4. Сведения о наличии и местах размещения аварийного запаса оборудования и запасных частей		
Раздел 5. Сведения о наличии и местах размещения резервных источников снабжения электрической энергией (далее - РИСЭ)		
Раздел 6. Сведения об оснащении и местах размещения мобильных подразделений		

Подпись	ФИО	Должность	Телефон	Адрес электронной почты	Дата подписания

Раздел 2.	Сведения о перечне аварийного запаса
-----------	--------------------------------------

Показатель	Н строки	Значение
Распорядительный документ, утверждающий перечень аварийного запаса	Номер документа	10
	Дата документа	11
Должность и телефон лица, ответственного за формирование, хранение и пополнение аварийного запаса оборудования, запасных частей и материалов	20	

Примечание.

1. При размещении двух диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в одном здании диспетчерский центр, инженерные системы которого находятся в эксплуатационном обслуживании другого диспетчерского центра, в [строках 10, 11 и 20](#) указывается наименование диспетчерского центра, который осуществляет эксплуатационное обслуживание, в том числе обеспечивает формирование и хранение аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ на оборудовании инженерных систем обоих диспетчерских центров.

Раздел 3.	Сведения о ресурсах для проведения аварийно-восстановительных работ
-----------	---

Показатель		N строки	Значение	
			План	Факт
Количество бригад, штук	Собственные ресурсы	10		
	Ресурсы привлеченных организаций	11		
Количество человек	Собственные ресурсы	20		
	Ресурсы привлеченных организаций	21		
Количество техники, штук	Собственные ресурсы	30		
	Ресурсы привлеченных организаций	31		
Итого:		40		

Примечание.

1. В [строках 30](#) и [31](#) указывается суммарное количество техники следующих категорий: техника повышенной проходимости, тракторная, грузоподъемная, специальная.

2. [Строка 40](#) не заполняется (расчетная).

Раздел 4.	Сведения о наличии и местах размещения аварийного запаса оборудования и запасных частей
-----------	---

Назначение аварийного запаса (вид оборудования)	Тип (марка)	Наименование	Класс напряжения	Страна производитель	Количество в соответствии с утвержденным перечнем	Фактическое количество	Единицы измерения (штук/м/т)	Место хранения	Условия хранения (соответствие - да/нет)	Примечание
1	2	3	3.1	4	5	6	7	8	9	10
Итого:										

Примечание.

1. **Раздел 4** не заполняется диспетчерским центром, инженерные системы которого находятся в эксплуатационном обслуживании другого диспетчерского центра, при размещении двух диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в одном здании.

2. В **графе 3** указывается наименование запасной части, узла, детали, строительных материалов, нефтепродуктов и других материальных ресурсов.

2.1. В **графе 3.1** указывается класс напряжения электротехнического оборудования и (или) его запасных частей.

3. В **графе 5** указывается количество в соответствии с утвержденным перечнем аварийного запаса оборудования и запасных частей.

4. В **графе 8** указывается фактический адрес хранения аварийного запаса.

5. В **графе 10** указывается дополнительная информация (например, доля нового оборудования в аварийном запасе).

6. **Строка "Итого"** не заполняется (расчетная).

Раздел 5.	Сведения о наличии и местах размещения РИСЭ
-----------	---

Тип (марка)	Вид РИСЭ	Мощность, кВт	Год выпуска,	Вид транспортировки передвижного РИСЭ	Запас (фактический) топлива передвижного/с тационарного РИСЭ, ч	Место хранения/ус тановки	Готовность к работе	Дата последнего опробован ия РИСЭ	Примечани е
1	2	3	4	5	6	7	8	8.1	9

Примечание.

1. В [графе 2](#) указывается: передвижной/стационарный.
2. В [графе 5](#) указывается: прицеп/погрузка, если в [графе 2](#) указано передвижной.
3. В [графе 6](#) указывается: запас топлива в пересчете на количество часов работы при номинальной мощности.
4. В [графе 8](#) указывается: да/нет.

Раздел 6.	Сведения об оснащении и местах размещения мобильных подразделений
-----------	---

Мобильное подразделение				Резерв автономного питания		Техника																					Место размещения					
						Всего, штук		Бригадная повышенной проходимости			Вездеходная			Автокраны			Подъемники (вышки)			Бурильная			Оборудованные мобильные бытовки									
Производственное подразделение/Наименование	Численность личного состава		Всего количество сухих пайков		Место хранения	Всего, штук		Марка техники	Государственный номер	Всего, штук		Марка техники	Государственный номер	Всего, штук		Марка техники	Государственный номер	Всего, штук		Марка техники	Государственный номер	Всего, штук		Марка техники	Государственный номер	Всего, штук	Марка техники	Государственный номер				
	П	Ф	П	Ф		П	Ф			П	Ф			П	Ф			П	Ф			П	Ф						П	Ф	П	Ф
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	31	32	33

Примечание.

1. В [графах 2, 4, 7, 9, 13, 17, 21, 25, 29](#) указывается плановое значение на дату представления отчета.

2. В [графах 3, 5, 8, 10, 14, 18, 22, 26, 30](#) указывается фактическое значение на дату представления отчета.

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

Список изменяющих документов
(в ред. Приказов Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194, от 14.04.2022 N 325)

Прогнозный баланс топлива (по подготовке и прохождению отопительного сезона)

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 12.1 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	на IV квартал текущего года - до 1 сентября текущего года; на I квартал следующего года - до 25 сентября текущего года	периодическая

Раздел 1.	Титульный лист
-----------	----------------

Полное наименование субъекта электроэнергетики	
ИНН/КПП субъекта электроэнергетики	
ФИО руководителя	
Почтовый адрес субъекта электроэнергетики	

Раздел	Заполнен	Листов
Раздел 2. Отчетный период		
Раздел 3. Прогнозный баланс топлива		

Подпись	ФИО	Должность	Телефон	Адрес электронной почты	Дата подписания

Раздел 2.	Отчетный период
-----------	-----------------

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

Раздел 3.	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	топф	уголь	мазут	дизельное топливо	газ естественный	топф	уголь	мазут	дизельное топливо	топф	уголь	мазут	дизельное топливо	топф	уголь	мазут	дизельное топливо	топф	уголь	мазут	дизельное топливо	топф
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
IV квартал текущего года	40																												
октябрь	10																												
ноябрь	11																												
декабрь	12																												
I квартал следующего года	10																												
январь	1																												

Список изменяющих документов
(введены Приказом Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)

Сведения об увеличении установленной генерирующей мощности объектов электроэнергетики, связанном с вводом в эксплуатацию новых объектов по производству электрической энергии

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 1.15 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 15 октября отчетного периода (по состоянию на 1 октября отчетного периода)	ежегодная

Раздел 1.	Титульный лист
-----------	----------------

Полное наименование субъекта электроэнергетики		
Наименование объекта электроэнергетики/филиала/диспетчерского центра		
ИНН/КПП субъекта электроэнергетики		
ФИО руководителя		
Почтовый адрес субъекта электроэнергетики		
Раздел	Заполнен	Листов
Раздел 2. Сведения об увеличении установленной генерирующей мощности объектов электроэнергетики, связанном с вводом в эксплуатацию новых объектов по производству электрической энергии		

Подпись	ФИО	Должность	Телефон	Адрес электронной почты	Дата подписания

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

Раздел 2.	Сведения об увеличении установленной генерирующей мощности объектов электроэнергетики, связанном с вводом в эксплуатацию новых объектов по производству электрической энергии
-----------	---

Субъект электроэнергетики, владеющий на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	Объект по производству электрической энергии (электростанций)/ обособленное структурное подразделение (филиал) субъекта электроэнергетики	Наименование вводимой в работу единицы генерирующего оборудования, мощность, МВт	Прогнозная установленная мощность с учетом изменения генерирующей мощности на отчетный период, МВт	Фактическая установленная мощность на отчетный период, МВт
1	2	3	4	5

Примечание.

1. В **графе 4** указывается прогнозная установленная мощность с учетом изменения генерирующей мощности на отчетный период в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным в установленном законодательством Российской Федерации порядке.

Приложение N 9.2
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(введены [Приказом](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194;
в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

Сведения по выполнению субъектами электроэнергетики годовых графиков технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 1.17 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Раздел 1.	Титульный лист
-----------	----------------

Полное наименование субъекта электроэнергетики	
Наименование объекта электроэнергетики/филиала/диспетчерского центра	
ИНН/КПП субъекта электроэнергетики	
ФИО руководителя	
Почтовый адрес субъекта электроэнергетики	

Раздел	Заполнен	Листов
Раздел 2. Сведения по выполнению годовых графиков технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики и относящихся к объектам диспетчеризации		
Раздел 3. Сведения по выполнению годовых графиков технического обслуживания устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации		

Подпись	ФИО	Должность	Телефон	Адрес электронной почты	Дата подписания

Раздел 2.	Сведения по выполнению годовых графиков технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики и относящихся к объектам диспетчеризации
-----------	---

Таблица 1

Субъект электроэнергетики, владеющий на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	Объект по производству электрической энергии (электростанций)/обособленное структурное подразделение (филиал) субъекта электроэнергетики	Количество единиц оборудования, запланированных в отчетном периоде в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, штук	Количество единиц оборудования средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации и прошедших техническое обслуживание в отчетном периоде, из числа запланированных в годовом графике, штук
1	2	3	4

Таблица 2

Субъект электроэнергетики, владеющий на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше	Обособленное структурное подразделение субъекта электроэнергетики (филиал) (при их наличии), осуществляющие эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и регулируемую деятельность на территориях субъектов Российской Федерации как территориальные сетевые организации;	Количество единиц оборудования, запланированных в отчетном периоде в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, штук	Количество единиц оборудования средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации и прошедших техническое обслуживание в отчетном периоде, из числа запланированных в годовом графике, штук
--	--	---	---

	<p>для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью - обособленное структурное подразделение субъекта электроэнергетики (филиал), осуществляющие эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства на территориях одного или нескольких субъектов Российской Федерации, имеющих общие административные границы</p>		
1	2	3	4

Примечание.

1. В первом отчетном периоде в графах 3 и 4 таблиц 1 и 2 указывается информация накопительным итогом на конец отчетного периода с 1 января текущего года.

2. Графа 4 в таблицах 1 и 2 заполняется на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации. Техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более.

3. В случае выполнения в предшествующих отчетному периодам технического обслуживания единиц оборудования, запланированных в годовом графике на отчетный период, количество таких единиц оборудования учитывается в графе 4 в таблицах 1 и 2 в отчетном периоде, соответствующем годовому графику.

Раздел 3.	Сведения по выполнению годовых графиков технического обслуживания устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации
-----------	--

Таблица 1

Субъект электроэнергетики, владеющий на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	Объект по производству электрической энергии (электростанций)/обособленное структурное подразделение (филиал) субъекта электроэнергетики	Количество устройств, запланированных в отчетном периоде в годовом графике технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, штук	Количество устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации и прошедших техническое обслуживание в отчетном периоде, из числа запланированных в годовом графике, штук
1	2	3	4

Таблица 2

Субъект электроэнергетики, владеющий на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше	Обособленное структурное подразделение субъекта электроэнергетики (филиал) (при их наличии), осуществляющие эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и регулируемую деятельность на территориях субъектов Российской Федерации как территориальные сетевые организации;	Количество устройств, запланированных в отчетном периоде в годовом графике технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, штук	Количество устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации и прошедших техническое обслуживание в отчетном периоде, из числа запланированных в годовом графике, штук
--	--	---	---

	<p>для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью - обособленное структурное подразделение субъекта электроэнергетики (филиал), осуществляющие эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства на территориях одного или нескольких субъектов Российской Федерации, имеющих общие административные границы</p>		
1	2	3	4

Примечание.

1. В первом отчетном периоде в графах 3 и 4 [таблиц 1 и 2](#) указывается информация накопительным итогом на конец отчетного периода с 1 января текущего года.

2. Графа 4 в [таблицах 1 и 2](#) заполняется на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации. При этом, техническое обслуживание при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения технического обслуживания в сводный месячный график или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно [пунктами 7 и 21](#) Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях [пункта 21](#) Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период.

3. В случае выполнения в предшествующих отчетному периодам технического обслуживания устройств, запланированных в годовом графике на отчетный период, количество таких устройств учитывается в графе 4 в [таблицах 1 и 2](#) в отчетном периоде, соответствующем годовому графику.

4. В сведениях не учитываются устройства релейной защиты и автоматики, в отношении которых в годовом графике технического обслуживания запланирован и проведен вид технического обслуживания "Опробование".

Приложение N 9.3
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(введены [Приказом](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)

Сведения о выполнении пробных плавков гололеда на воздушных линиях электропередачи, отнесенных к объектам диспетчеризации, в соответствии с согласованным диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике графиком

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 1.26 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 20 октября отчетного периода (по состоянию на 15 октября отчетного периода)	ежегодная

Раздел 1.	Титульный лист
-----------	----------------

Полное наименование субъекта электроэнергетики	
--	--

Наименование объекта электроэнергетики/филиала/диспетчерского центра	
ИНН/КПП субъекта электроэнергетики	
ФИО руководителя	
Почтовый адрес субъекта электроэнергетики	

Раздел	Заполнен	Листов
Раздел 2. Сведения о выполнении пробных плавов гололеда на воздушных линиях электропередачи, отнесенных к объектам диспетчеризации, в соответствии с согласованным диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике графиком		

Подпись	ФИО	Должность	Телефон	Адрес электронной почты	Дата подписания

Раздел 2.	Сведения о выполнении пробных плавов гололеда на воздушных линиях электропередачи, отнесенных к объектам диспетчеризации, в соответствии с согласованным диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике графиком
-----------	---

<p>Субъект электроэнергетики, владеющий на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше</p>	<p>Обособленное структурное подразделение субъекта электроэнергетики (филиал) (при их наличии), осуществляющие эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и регулируемую деятельность на территориях субъектов Российской Федерации как территориальные сетевые организации; для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью - обособленное структурное подразделение субъекта электроэнергетики (филиал), осуществляющие эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства на территориях одного или нескольких субъектов Российской Федерации, имеющих общие административные границы</p>	<p>Общее количество пробных плавков гололеда в соответствии с графиком, штук</p>	<p>Количество успешных пробных плавков гололеда, штук</p>
<p>1</p>	<p>2</p>	<p>3</p>	<p>4</p>

Примечание.

1. **Раздел** заполняется на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации.

Приложение N 9.4
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(введено Приказом Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

Сведения об использовании субъектами электроэнергетики автоматизированной системы мониторинга и анализа функционирования устройств релейной защиты и автоматики (далее - РЗА), для которых расчет и выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования либо их согласование осуществляются диспетчерскими центрами

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные строкой 1.27 раздела 1 таблицы, предусмотренной пунктом 2 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 20 июля отчетного года и до 20 января года, следующего за отчетным	1 раз в полгода

Раздел 1.	Титульный лист
-----------	----------------

Полное наименование субъекта электроэнергетики	
Наименование объекта электроэнергетики/филиала/диспетчерского центра	
ИНН/КПП субъекта электроэнергетики	
Фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя	
Почтовый адрес субъекта электроэнергетики	

Раздел	Заполнен	Листов
--------	----------	--------

Раздел 2. Сведения об использовании субъектами электроэнергетики автоматизированной системы мониторинга и анализа функционирования устройств РЗА, для которых расчет и выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования либо их согласование осуществляются диспетчерскими центрами		
---	--	--

Подпись	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Телефон	Адрес электронной почты (при наличии)	Дата подписания

Раздел 2.	Сведения об использовании субъектами электроэнергетики автоматизированной системы мониторинга и анализа функционирования устройств РЗА, для которых расчет и выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования либо их согласование осуществляются диспетчерскими центрами
-----------	---

Таблица 1

Субъект электроэнергетики, владеющий на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, для которых расчет и выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования либо их согласование осуществляются диспетчерскими центрами	Обособленное структурное подразделение субъекта электроэнергетики (филиал) (при его наличии), осуществляющее эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и регулирующую деятельность на территориях субъектов Российской Федерации как территориальные сетевые организации; для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью - обособленное структурное подразделение субъекта электроэнергетики (филиал), осуществляющее эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства на территориях одного или нескольких субъектов Российской Федерации, имеющих общие административные границы	Диспетчерское наименование объекта электроэнергетики, на котором установлены устройства РЗА, в отношении которых осуществляется мониторинг с использованием автоматизированной системы мониторинга и анализа функционирования устройств РЗА, если указанная система обеспечивает выполнение функций такого мониторинга в соответствии с требованиями Правил технического обслуживания устройств и комплексов релейной защиты и автоматики, утвержденных приказом Минэнерго России от 13 июля 2020 г. N 555 <8>.
--	---	--

1	2	3

<8> Зарегистрирован Минюстом России 23 октября 2020 г, регистрационный N 60538.

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

Сведения о работе тепловой электростанции

Утратили силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

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

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

Утратили силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

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

Сведения о наличии мазутных емкостей и угольных складов
на электростанциях

Утратили силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

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

Сведения о производстве электрической и тепловой энергии

Утратили силу с 1 февраля 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

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

Сведения о перетоках электрической энергии между станцией
и смежными субъектами

Утратили силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

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

Сведения об использовании установленной генерирующей
мощности субъектов электроэнергетики

Утратили силу с 1 февраля 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

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

Региональный баланс
электрической энергии гарантирующего поставщика

Утратил силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

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

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

Утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

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

Сведения о движении топлива

Утратили силу с 1 февраля 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

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

Расчет потребности в топливе
на производство электрической и тепловой энергии

Утратил силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

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

Список изменяющих документов
(в ред. Приказов Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404,
от 20.12.2017 N 1194)

Отчет о тепловой экономичности электростанции
за ____ год

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	N энергоблока	Среднемесечная установленная	Средняя нагрузка в часы	Среднемесечная установленная	Число часов использовано	Число часов использовано	Отпуск тепла внешним	Отпуск тепла внешним	Отпуск тепла внешним	Отпуск тепла внешним	Отпуск электрической	Расход тепла на собственн
--------------	------------	------------	----------------	---------------	------------------------------	-------------------------	------------------------------	--------------------------	--------------------------	----------------------	----------------------	----------------------	----------------------	----------------------	---------------------------

			топлива	(турбины, котла)	ная электрическая мощность (фактическое значение), МВт	учета рабочей мощности (фактическое значение), МВт	ная тепловая мощность турбоагрегатов (фактическое значение), Гкал/ч	вания средней установленной электрической мощности (фактическое значение), ч	ания тепловой мощности турбоагрегатов (фактическое значение), ч	потребителям, всего (фактическое значение), Гкал	потребителям с горячей водой (фактическое значение), Гкал	потребителям отработавшим паром (фактическое значение), Гкал	потребителям от пиковых водогрейных котлов (далее - ПВК) (фактическое значение), Гкал	энергии (фактическое значение), тыс. кВт·ч	ые 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:															
в том числе по оборудованию:															
	10														
.....															

	200														
--	-----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Расход тепла на собственные нужды котлов (фактическое значение), Гкал	Расход тепла на собственные нужды котлов (номинальное значение), Гкал	Расход электрической энергии на насосы теплофикационной установки (фактическое значение), тыс. кВт·ч	Расход условного топлива на отпуск электрической энергии (фактическое значение), т у.т.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии (фактическое значение), г/кВт·ч	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии (номинальное значение), г/кВт·ч	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии (нормативное значение), г/кВт·ч	Расход условного топлива на отпуск тепла (фактическое значение), т у.т.	Удельный расход условного топлива на отпуск тепла (фактическое значение), кг/Гкал	Удельный расход условного топлива на отпуск тепла (номинальное значение), кг/Гкал	Удельный расход условного топлива на отпуск тепла (нормативное значение), кг/Гкал	Расход условного топлива на ПВК, всего (фактическое значение), т у.т.	Расход газообразного условного топлива на ПВК (фактическое значение), т у.т.	Увеличение расхода тепла на производство электрической энергии при условном отпуске тепла из производственного отбора (фактическое значение), тыс. Гкал	Увеличение расхода тепла на производство электрической энергии при условном отпуске тепла из теплофикационного отбора (фактическое значение), тыс. Гкал	Увеличение расхода тепла на производство электрической энергии при условном отпуске тепла от конденсатора (фактическое значение), тыс. Гкал
17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32

Коэффициент увеличения расхода	Коэффициент увеличения расхода	Расход электрической энергии на	Расход электрической энергии на	Расход электрической энергии	Расход электрической энергии	Расход электрической энергии								
--------------------------------	--------------------------------	------------------------------	------------------------------	------------------------------	------------------------------	------------------------------	------------------------------	------------------------------	------------------------------	---------------------------------	---------------------------------	------------------------------	------------------------------	------------------------------

топлива энергетическими котлами на отпуск электрической энергии при условном отсутствии отпуска тепла от турбоагрегатов (фактическое значение)	топлива энергетическими котлами на отпуск тепла при условном отсутствии отпуска тепла от турбоагрегатов (фактическое значение)	на собственные нужды, всего (фактическое значение), тыс. кВт·ч	на собственные нужды на производство электрической энергии (фактическое значение), тыс. кВт·ч	на собственные нужды на производство электрической энергии (номинальное значение), тыс. кВт·ч	на собственные нужды на отпуск тепла (фактическое значение), тыс. кВт·ч	на собственные нужды на отпуск тепла (номинальное значение), тыс. кВт·ч	на собственные нужды турбоагрегатов (фактическое значение), тыс. кВт·ч	на собственные нужды турбоагрегатов (номинальное значение), тыс. кВт·ч	собственные нужды на циркуляционные насосы (фактическое значение), тыс. кВт·ч	собственные нужды на циркуляционные насосы (номинальное значение), тыс. кВт·ч	на собственные нужды котлов, всего (фактическое значение), тыс. кВт·ч	на собственные нужды котлов, всего (номинальное значение), тыс. кВт·ч	на собственные нужды 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	КПД котлов по прямому балансу,	Выработка электрической энергии, всего (фактическое значение), тыс. кВт·ч	Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу (фактическое значение), тыс. кВт·ч	Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу за счет тепла, отпущенного из производств	Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу за счет тепла, отпущенного из теплофика	Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу за счет тепла, отпущенного от конденсато	Отпуск тепла турбоагрегатами внешним потребителям и на собственные нужды,	Отпуск тепла турбоагрегатами внешним потребителям и на собственные нужды из производств	Отпуск тепла турбоагрегатами внешним потребителям и на собственные нужды из теплофика	Отпуск тепла турбоагрегатами внешним потребителям и на собственные нужды	Время турбоагрегатов в работе (фактическое значение), ч	Время турбоагрегатов в резерве (фактическое значение), ч	Время работы дубльблоков с одним корпусом котла (фактическое значение)	Резерв экономии топлива при сокращении времени работы	Число пусков турбоагрегатов (фактическое значение)
---	--------------------------------	---	---	--	--	---	---	---	---	--	---	--	--	---	--

котлов (номинальное значение), тыс. кВт·ч	%			венного отбора (фактическое значение), тыс. кВт·ч	ционного отбора (фактическое значение), тыс. кВт·ч	ра (фактическое значение), тыс. кВт·ч	всего (фактическое значение), Гкал	твенного отбора (фактическое значение), Гкал	ционного отбора (фактическое значение), Гкал	от конденсатора (фактическое значение), Гкал			ие), ч	вынужденном режиме с одним корпусом котла, т у.т.	
47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62

Число пусков 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	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 промперегрева (фактическое значение), °С	Температура пара после промперегрева (номинальное значение), °С	Резерв экономии топлива из-за отклонения от номинального значения температуры пара после промперегрева, т у.т.	Давление пара в конденсаторе (фактическое значение), кгс/см	Давление пара в конденсаторе (номинальное значение), кгс/см	Резерв экономии топлива из-за отклонения от номинального значения давления пара в конденсаторе, т у.т.	Температура охлаждающей воды на входе в конденсатор (фактическое значение), °С	Температура охлаждающей воды на выходе из конденсатора (фактическое значение), °С	Температурный напор в конденсаторе (фактическое значение), °С	Температурный напор в конденсаторе (номинальное значение), °С	Резерв экономии топлива из-за отклонения от номинального значения температурного напора в конденсаторе, т у.т.	Температура питательной воды (фактическое значение), °С	Температура питательной воды (номинальное значение), °С	Резерв экономии топлива из-за отклонения от номинального значения температуры питательной воды, т у.т.	Удельный расход тепла брутто 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 турбоаг	Выработка тепла брутто котлами (факти	Расход питательной воды на котлы (факти	Время работы котлов (фактическое значение), ч	Расход условного топлива энергетическими котлами, всего, т	Расход газообразного условного топлива энергетическими котлами	Расход жидкого условного топлива энергетическими котлами,	Расход твердого условного топлива энергетическими котлами,	Число пусков котлов (фактическое значение)	Число пусков котлов (номинальное значение)	Резерв экономии топлива вследствие неплано	Температура холодного воздуха (факти	Температура воздуха на входе в воздухоподогреватель (фактическое значение),	Температура уходящих газов (факти	Температура уходящих газов (номинальное значение)	Резерв экономии топлива из-за отклонения от	Коэффициент избытка воздуха в режим
---	---------------------------------------	---	---	--	--	---	--	--	--	--	--------------------------------------	---	-----------------------------------	---	---	-------------------------------------

регаты (номинальное значение), ккал/кВт·ч	ческое значение), Гкал	ческое значение), тыс. т		у.т.	котлами, т у.т.	т у.т.	т у.т.			вых пусков котлоагрегатов, т у.т.	ческое значение), °С	°С	значение), °С	е), °С	номинального значения температуры уходящих газов, т у.т.	ном сечения котла (фактическое значение)
93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109

Коэффициент избытка воздуха в режиме сечения котла (номинальное значение)	Резерв экономии топлива из-за отклонения от номинального значения коэффициента избытка воздуха в режиме	Присосы воздуха на тракте котлов в сечении измерения температуры уходящих газов (фактическое)	Присосы воздуха на тракте котлов в сечении измерения температуры уходящих газов (номинальное значение), %	Резерв экономии топлива из-за отклонения от номинального значения присосов воздуха на тракте котлов, т у.т.	Присосы воздуха на тракте котлов в сечении измерения температуры уходящих газов (фактическое)	Потери тепла с уходящими газами (фактическое значение), %	Потери тепла с уходящими газами (номинальное значение), %	Потери тепла с химической и механической неполнотой сгорания (фактическое значение), %	Потери тепла с химической и механической неполнотой сгорания (номинальное значение), %	КПД котлов по обратному балансу (фактическое значение), %	КПД котлов по обратному балансу (номинальное значение), %	Расход электрической энергии на тягу и дутье (фактическое значение), тыс. кВт·ч	Расход электрической энергии на тягу и дутье (номинальное значение), тыс. кВт·ч	Расход электрической энергии на пылеприготовление (фактическое значение), тыс. кВт·ч	Расход электрической энергии на пылеприготовление (номинальное значение), тыс. кВт·ч	Резерв экономии топлива из-за отклонения от номинального значения расхода мазута при сжигании каменных
---	---	---	---	---	---	---	---	--	--	---	---	---	---	--	--	--

	сечении , т.у.т.	значен ие), %			(фактич еское значен ие), %											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

Сведения о составе объектов электросетевого хозяйства

Утратили силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

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

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

Утратили силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

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

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

Утратили силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

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

Мероприятия по снижению потерь электрической энергии
в электрических сетях

Утратили силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

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

Сведения о показателях надежности и качества
услуг по передаче электрической энергии

Утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194.

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

Сведения о степени оснащенности приборами учета
электрической энергии

Утратили силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

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

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

Утратили силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

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

Сведения о единой национальной (общероссийской)
электрической сети

Утратили силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

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

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

Утратили силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

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

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

Утратили силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

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

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

Утратили силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

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

Сведения об охране атмосферного воздуха

Утратили силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

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

Сведения о выполнении мероприятий по сокращению выбросов

Утратили силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

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

Информация по выбросам парниковых газов

Утратила силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

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

Информация по выбросам элегаза

Утратила силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

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

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

Утратили силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

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

Сведения об использовании воды

Утратили силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

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

Сведения о наличии и использовании золошлаков

Утратили силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

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

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

Утратили силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

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

Показатели выполнения программы энергосбережения

Утратили силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

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 20.12.2017 N 1194)

Сведения о работе по охране труда за _____ квартал ____ года

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 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартальная

Раздел 1.	Титульный лист
-----------	----------------

Полное наименование субъекта электроэнергетики	
Наименование объекта электроэнергетики/филиала/диспетчерского центра	
ИНН/КПП субъекта электроэнергетики	
ФИО руководителя	
Почтовый адрес субъекта электроэнергетики	

Раздел	Заполнен	Листов
Раздел 2. Сведения о работе по охране труда		

Подпись	ФИО	Должность	Телефон	Адрес электронной почты	Дата подписания

Раздел 2.	Сведения о работе по охране труда
-----------	-----------------------------------

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя с начала текущего года
1	2	3
Среднесписочная численность работающих, человек	1	
Численность лиц с впервые установленным профессиональным заболеванием, человек	2	

Численность лиц, состоящих на учете с профессиональным заболеванием, которым назначены выплаты в возмещение вреда, человек	3	
Численность пострадавших, которым установлен процент утраты трудоспособности по трудовым увечьям и профзаболеваниям, человек	4	
Количество человеко-дней нетрудоспособности у пострадавших с утратой трудоспособности на 1 рабочий день и более, дней	5	
Численность пострадавших, которым назначены выплаты в возмещение вреда, включая лиц, которым назначены выплаты в возмещение вреда в связи со смертью кормильца, человек	6	
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.	7	
Суммарный ущерб, понесенный организацией в результате несчастных случаев и профзаболеваний, тыс. руб.	8	
Израсходовано на мероприятия по охране труда, тыс. руб. в том числе:	9	
на мероприятия по предупреждению несчастных случаев, тыс. руб.	10	
на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний, тыс. руб.,	11	
на мероприятия по общему улучшению условий труда, тыс. руб.	12	
на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты, тыс. руб.	13	

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

Список изменяющих документов
(в ред. Приказа Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)

Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
---------------	----------------------	-------------------------------

субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 6.2. приложения N 2 приказа Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 15 октября отчетного периода (по состоянию на 1 октября отчетного периода)	ежегодная
--	---	-----------

Раздел 1.	Титульный лист
-----------	----------------

Полное наименование субъекта электроэнергетики	
Наименование объекта электроэнергетики/филиала/диспетчерского центра	
ИНН/КПП субъекта электроэнергетики	
ФИО руководителя	
Почтовый адрес субъекта электроэнергетики	

Раздел	Заполнен	Листов
Раздел 2. Сведения о выполнении графиков и планов мероприятий		
Раздел 3. Сведения о наличии необходимой документации		

Подпись	ФИО	Должность	Телефон	Адрес электронной почты	Дата подписания

Раздел 2.	Сведения о выполнении графиков и планов мероприятий
-----------	---

N п/п	Сведения	Фактическое значение (Ф)	Плановое значение (П)
1	2	3	4
1.	Выполнение графика проверки знаний работников: Ф - количество работников, прошедших проверку знаний за отчетный период, чел.; П - количество работников, включенных в календарный годовой график проверки знаний за отчетный период, человек	х	х
1.1.	из числа руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала;		

1.2.	относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал).		
2.	Выполнение плана дополнительного профессионального образования работников: Ф - количество работников, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации), человек; П - количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано на отчетный период проведение курсов дополнительного профессионального образования (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	x	x
2.1.	из числа руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала;		
2.2.	относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, ремонтный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал).		
3.	Выполнение графика проведения контрольных противоаварийных тренировок персонала: Ф - количество проведенных в отчетном периоде контрольных противоаварийных тренировок оперативного или диспетчерского персонала, штук; П - количество контрольных противоаварийных тренировок оперативного или диспетчерского персонала, проведение которых запланировано в отчетном периоде, штук.		
4.	Выполнение мероприятий, запланированных по результатам проведения контрольных противоаварийных тренировок персонала: Ф - количество проведенных в отчетном периоде мероприятий, штук; П - количество мероприятий, проведение которых запланировано в отчетном периоде, штук.		
5.	Наличие программ подготовки по новой должности для оперативного, оперативно-ремонтного персонала и диспетчерского персонала: Нет - отсутствие программ подготовки по новой должности для оперативного, оперативно-ремонтного и диспетчерского персонала; Да - наличие программ подготовки по новой должности для оперативного, оперативно-ремонтного и диспетчерского персонала.		x

6.	Наличие программ специальной подготовки для работников из числа оперативного и оперативно-ремонтного персонала: Нет - отсутствие программ специальной подготовки для работников из числа оперативного и оперативно-ремонтного персонала; Да - наличие программ специальной подготовки для работников из числа оперативного и оперативно-ремонтного персонала.		x
----	---	--	---

Примечание.

1. Фактическое значение для [позиций 1.1, 1.2, 2.1, 2.2, 3 и 4](#) в графе 3 указывается за период с 1 октября предыдущего отчетного периода по 30 сентября текущего отчетного периода.

2. Фактическое значение для [позиций 5 и 6](#) в графе 3 указывается по состоянию на 1 октября текущего отчетного периода.

3. В случае отсутствия утвержденного графика или плана для [позиций 1.1, 1.2, 2.1, 2.2, 3 и 4](#) в графах 3 и 4 указывается 0.

Раздел 3.	Сведения о наличии необходимой документации
-----------	---

№ п/п	Сведения	Значение (Нет/Да)
1	2	3
1.	Наличие утвержденного субъектом электроэнергетики перечня инструкций, положений, технологических и оперативных схем: Нет - отсутствие утвержденного субъектом электроэнергетики перечня инструкций, положений, технологических и оперативных схем; Да - наличие утвержденного субъектом электроэнергетики перечня инструкций, положений, технологических и оперативных схем	x
1.1.	для каждого структурного подразделения (цеха, лаборатории, службы);	
1.2.	для каждой(го) подстанции, района, участка, лаборатории и службы.	
2.	Наличие выписок из графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков: Нет - отсутствие выписок из графиков на рабочих местах оперативного персонала; Да - наличие выписок из графиков на рабочих местах оперативного персонала.	
3.	Наличие на рабочих местах документации в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями: Нет - отсутствие на рабочих местах документации; Да - наличие на рабочих местах документации	x

3.1.	эксплуатационной документации;	
3.2.	оперативной документацией для категорий работников оперативный и оперативно-ремонтный персонал;	
3.3.	диспетчерской (оперативной) документацией.	
4.	Наличие утвержденных субъектом электроэнергетики перечней эксплуатационной и оперативной документации, инструкций, положений, схем и программ переключений в структурных подразделениях диспетчерского центра, осуществляющих функции по управлению режимом работы энергосистемы и эксплуатационному обслуживанию инженерных систем и оборудования автоматизированных систем диспетчерского управления диспетчерского центра: Нет - отсутствие утвержденных субъектом электроэнергетики перечней инструкций, положений, технологических и оперативных схем; Да - наличие утвержденных субъектом электроэнергетики перечней инструкций, положений, технологических и оперативных схем.	

Примечание.

1. Фактическое значение в [графе 3](#) указывается по состоянию на 1 октября текущего отчетного периода.

2. В случае, если субъект электроэнергетики не является первичным или вторичным получателем команд об аварийных ограничениях режима потребления электрической энергии (мощности), то в графе 3 [позиции 2](#) раздела 3 указывается значение "Нет" с примечанием "не является первичным или вторичным получателем команд".

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

Оперативные показатели производственного травматизма

Утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194.

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

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)

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

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 3 рабочих дней со дня произошедшего несчастного случая; не позднее 3 рабочих дней со дня окончания расследования обстоятельств произошедшего несчастного случая	периодическая

Раздел 1.	Титульный лист
-----------	----------------

Полное наименование субъекта электроэнергетики	
Наименование объекта электроэнергетики/филиала/диспетчерского центра	
ИНН/КПП субъекта электроэнергетики	
ФИО руководителя	
Почтовый адрес субъекта электроэнергетики	

Раздел	Заполнен	Листов
Раздел 2. Информация по несчастному случаю на производстве		

Подпись	ФИО	Должность	Телефон	Адрес электронной почты	Дата подписания

Раздел 2.	Информация по несчастному случаю на производстве
-----------	--

1. Дата и время несчастного случая:

□□.□□.20□□ года, □□ часов □□ минут (местного),

□□.□□.20□□ года, □□ часов □□ минут (московского),

от начала работы: □□ часов.

2. Общие сведения (при групповом случае заполняется для каждого пострадавшего):

Фамилия, имя, отчество (при наличии): □□□□□□□□ □□□□□□□□□□

□□□□□□□□□□

2.1. Организация:

		насекомыми и пресмыкающимися, воздействие биологического фактора, утопление, убийство (уголовное преступление, военные действия), повреждения при стихийных бедствиях, прочие происшествия, опасные факторы
6	Степень тяжести повреждения	легкая, тяжелая, смертельная
7	Причины несчастного случая	недостатки в техническом состоянии оборудования, зданий, сооружений, недостатки в организации работ (организационные, технические и иные мероприятия, содержание и подготовка рабочих мест), недостатки в подготовке персонала (инструктажи, обучение, тренировки и иные формы работы с персоналом), нарушение трудовой и производственной дисциплины, в том числе нахождение пострадавшего в состоянии алкогольного или наркотического опьянения
8	Причины несчастного случая при дорожно-транспортном происшествии (далее - ДТП) (вина водителей)	по вине водителя сторонней организации, по вине водителей субъекта электроэнергетики, нарушения правил дорожного движения водителем субъекта электроэнергетики и водителем сторонней организации не выявлено
9	Последствия несчастного случая	временная нетрудоспособность (число дней нетрудоспособности), инвалидность, перевод на другую работу, увольнение, смерть.

6. В графе "Профессия (должность)" указывается профессия, должность по трудовому договору.

7. В графе "Стаж работы, при выполнении которой произошел несчастный случай:" указывается число полных лет и месяцев в формате ЛЛ лет и ММ месяцев всего и в данной организации.

8. Семейное положение указывается в соответствии со справочником строки 2 таблицы "Классификатор".

9. В графе "Наличие детей (иждивенцев):" указывается число.

10. 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 заполняются, если случай связан с недостатками обучения, инструктирования. В этом случае название инструктажа указывается в соответствии со справочником строки 3 таблицы "Классификатор", дата - в формате ДД.ММ.ГГТТ, протокол проверки знаний - в формате ДД.ММ.ГГГГ и номер протокола.

11. Вид работы указывается в соответствии со справочником строки 4 таблицы "Классификатор".

12. Вид происшествия, опасный фактор указывается в соответствии со справочником строки 5 таблицы "Классификатор".

13. Характер полученных повреждений и орган, подвергшийся повреждению

указывается в текстовом виде из медицинского заключения с указанием степени тяжести повреждения в соответствии со справочником [строки 6](#) таблицы "Классификатор".

14. В [графе](#) "Нахождение пострадавшего в состоянии алкогольного или наркотического опьянения" указываются "нет" или "да". В случае "да" указывается состояние и степень опьянения в соответствии с заключением по результатам проведенного освидетельствования.

15. Причины несчастного случая указываются в соответствии со справочником [строки 7](#). классификатора, представленного в таблице. При этом, для ДТП указывается в соответствии со справочником [строки 8](#) таблицы "Классификатор".

16. Последствия несчастного случая указываются в соответствии со справочником [строки 9](#) таблицы "Классификатор".

17. В [графе](#) "Краткая характеристика места (объекта), где произошел несчастный случай" дается 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).

18. В [графе](#) "Обстоятельства несчастного случая" представляется 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.

19. В [графе](#) "Лица, допустившие нарушение требований охраны труда" указываются фамилия, инициалы, должность (профессия) лиц с указанием требований нормативных правовых и локальных нормативных актов, предусматривающих их ответственность за нарушения, явившиеся причинами несчастного случая. При установлении факта грубой неосторожности пострадавшего (пострадавших) указать степень его (их) вины в процентах.

20. В [графе](#) "Мероприятия по устранению причин несчастного случая, сроки" указывается содержание мероприятий и сроки их выполнения.

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

Параметры и характеристики линий электропередачи,
оборудования объектов по производству электрической
энергии и объектов электросетевого хозяйства

Утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325.

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

Сведения об изменениях
установленной мощности электростанций

Утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325.

Приложение N 50
к приказу Минэнерго России

от 23 июля 2012 г. N 340

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

Утратила силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194.

Приложение N 51
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

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

Утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194.

Приложение N 52
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

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

Утратил силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194.

Приложение N 53
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Водно-энергетические показатели работы гидроэлектростанций

Утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325.

Приложение N 54
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Сведения о текущих запасах воды
в основных водохранилищах гидроэлектростанций

Утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325.

Приложение N 55

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

Справочная информация о запасах воды
в основных водохранилищах гидроэлектростанций

Утратила силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325.

Приложение N 56
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

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

Утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325.

Приложение N 57
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Графики аварийного ограничения режима
потребления электрической энергии (мощности)

Утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325.

Приложение N 58
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Данные о потреблении
электрической энергии покупателями электрической энергии

Утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194.

Приложение N 59
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Сведения о фактических перетоках электрической энергии
между единой национальной (общероссийской) электрической
сетью и иными объектами электросетевого хозяйства

Утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194.

Приложение N 60
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Сведения о межгосударственных поставках
электрической энергии

Утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194.

Приложение N 61
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Сведения о межгосударственных перетоках
электрической энергии (оперативные данные - ежедневная,
отчетные данные - ежемесячная)

Утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194.

Приложение N 62
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Показатели фактического баланса электрической мощности
в границах субъектов Российской Федерации на час максимума
Единой энергетической системы России

Утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194.

Приложение N 63
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Показатели фактического баланса электрической
энергии по субъектам электроэнергетики

Утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325.

Приложение N 64
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Оперативные сведения об обеспечении электростанций топливом

Утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325.

Приложение N 65
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

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

Утратила силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325.

Приложение N 66
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

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

Утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325.

Приложение N 67
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

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

Утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325.

Приложение N 68
к приказу Минэнерго России

КонсультантПлюс: примечание.

Данные технического учета и результаты анализа за I квартал 2019 года должны оформляться и предоставляться в соответствии с требованиями, утв. [Приказом](#) Минэнерго России от 08.02.2019 N 80.

Данные технического учета устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики и реализованных в них функций релейной защиты и автоматики линий электропередачи и оборудования, номинальное напряжение которых составляет 110 кВ и выше, устройств автоматической частотной разгрузки

Утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 08.02.2019 N 80.

Приложение N 68.1
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Результаты анализа функционирования устройств и комплексов релейной защиты и автоматики и реализованных в них функций релейной защиты и автоматики линий электропередачи, оборудования подстанций и электростанций, устройств автоматической частотной разгрузки

Утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 08.02.2019 N 80.

Приложение N 69
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

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

Утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194.

Приложение N 70
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Списки оперативного, административного (технического) персонала субъектов, уполномоченного представлять в диспетчерские центры оперативную информацию об авариях

в электроэнергетике и нештатных ситуациях
на подведомственных объектах

Утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194.

Приложение N 71
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Сведения о настройке и объемах управляющих воздействий
автоматики частотной разгрузки и иных видов противоаварийной
автоматики по данным контрольных и внеочередных замеров

Утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325.

Приложение N 72
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

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

Утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325.

Приложение N 72.1
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(введены [Приказом](#) Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)

Сведения о выполнении годового графика технического обслуживания оборудования диспетчерского технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной-координирующей) систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.33 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Раздел 1.	Титульный лист
-----------	----------------

Полное наименование субъекта электроэнергетики	
Наименование объекта электроэнергетики/филиала/диспетчерского центра	
ИНН/КПП субъекта электроэнергетики	
ФИО руководителя	
Почтовый адрес субъекта электроэнергетики	

Раздел	Заполнен	Листов
Раздел 2. Сведения о выполнении годового графика технического обслуживания оборудования диспетчерского технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики		
Раздел 3. Сведения о выполнении годового графика технического обслуживания оборудования диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной-координирующей) систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности		

Подпись	ФИО	Должность	Телефон	Адрес электронной почты	Дата подписания

Раздел 2.	Сведения о выполнении годового графика технического обслуживания оборудования диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики
-----------	--

Диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Количество единиц оборудования, запланированных на отчетный период в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского	Количество единиц оборудования диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики и прошедших техническое обслуживание в
---	---	--

	технологического управления, штук	отчетном периоде, из числа запланированных в годовом графике, штук
1	2	3

Примечание.

1. **Раздел 2** заполняется в отношении оборудования диспетчерского технологического управления, находящегося в эксплуатационном обслуживании диспетчерских центров субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

2. В первом отчетном периоде в **графах 2 и 3** указывается информация накопительным итогом на конец отчетного периода с 1 января текущего года.

3. В случае выполнения в предшествующих отчетному периодам технического обслуживания единиц оборудования, запланированных в годовом графике на отчетный период, количество таких единиц оборудования учитывается в **графе 3** в отчетном периоде, соответствующем годовому графику.

Раздел 3.	Сведения о выполнении годового графика технического обслуживания оборудования диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной-координирующей) систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности
-----------	---

Диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Количество единиц оборудования диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной-координирующей) систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности и запланированных на отчетный период в годовом графике технического обслуживания, штук	Количество единиц оборудования диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной-координирующей) систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности и прошедших техническое обслуживание в отчетном периоде, из числа запланированных в годовом графике, штук
1	2	3

Примечание.

1. **Раздел 3** заполняется в отношении оборудования диспетчерского технологического управления, находящегося в эксплуатационном обслуживании диспетчерских центров субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

2. В первом отчетном периоде в **графах 2 и 3** указывается информация накопительным итогом на конец отчетного периода с 1 января текущего года.

3. В случае выполнения в предшествующих отчетному периодам технического обслуживания единиц оборудования, запланированных в годовом графике на отчетный период, количество таких единиц оборудования учитывается в **графе 3** в отчетном периоде, соответствующем годовому графику.

Приложение N 72.2
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(введены **Приказом** Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194)

Сведения о выполнении расчетов и выдаче диспетчерскими центрами заданий субъектам электроэнергетики по параметрам настройки находящихся в эксплуатации устройств релейной защиты, расчет и выбор настройки которых выполняют диспетчерские центры

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.38 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 15 октября отчетного периода (по состоянию на 1 октября отчетного периода)	ежегодная

Раздел 1.	Титульный лист
-----------	----------------

Полное наименование субъекта электроэнергетики	
Наименование объекта электроэнергетики/филиала/диспетчерского центра	
ИНН/КПП субъекта электроэнергетики	
ФИО руководителя	

Почтовый адрес субъекта электроэнергетики	
---	--

Раздел	Заполнен	Листов
Раздел 2. Сведения о выполнении расчетов и выдаче диспетчерскими центрами заданий субъектам электроэнергетики по параметрам настройки находящихся в эксплуатации устройств релейной защиты, расчет и выбор настройки которых выполняют диспетчерские центры		

Подпись	ФИО	Должность	Телефон	Адрес электронной почты	Дата подписания

Раздел 2.	Сведения о выполнении расчетов и выдаче диспетчерскими центрами заданий субъектам электроэнергетики по параметрам настройки находящихся в эксплуатации устройств релейной защиты, расчет и выбор настройки которых выполняют диспетчерские центры
-----------	---

Количество расчетов параметров настройки находящихся в эксплуатации устройств релейной защиты, расчет и выбор настройки которых выполняют диспетчерские центры и проведение которых запланировано в отчетном периоде, штук	Количество выполненных расчетов/выданных заданий в соответствии с планом, штук
1	2

Примечание.

1. В первом отчетном периоде в [графах 2](#) и [3](#) указывается информация накопительным итогом на конец отчетного периода с 1 января текущего года.

2. В случае, если по результатам выполнения расчетов отсутствует необходимость выдачи нового задания субъекту электроэнергетики на изменение параметров настройки устройств релейной защиты, количество выполненных расчетов/выданных заданий принимается равным количеству выполненных расчетов.

Приложение N 73
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. Приказов Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194, от 14.04.2022 N 325)

Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
<p>субъекты электроэнергетики, определенные строкой 8.1 раздела 8 таблицы, предусмотренной пунктом 2 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340</p>	<p>до 15 февраля года, следующего за отчетным периодом (разделы 1, 2, 4 - 9, 12 и 14)</p>	<p>ежегодная</p>
	<p>до 1 октября отчетного периода (разделы 1 и 10)</p>	<p>ежегодная</p>
	<p>до 1 апреля отчетного периода (разделы 1 и 11)</p>	<p>ежегодная</p>
	<p>до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом (раздел 1 и графы 1, 2 и 51 раздела 2)</p>	<p>ежемесячная</p>
	<p>до 20 числа месяца, следующего за месяцем, в котором выполнено мероприятие (разделы 1, 3 и 13)</p>	<p>ежемесячная</p>
	<p>перед осуществлением технического воздействия, но не позднее последнего числа месяца, в котором закончено воздействие, и до последнего числа месяца, следующего за месяцем завершения такого технического воздействия, либо за месяцем завершения периода подконтрольной эксплуатации в случае ее проведения (разделы 1, 4 и 14) (при этом первое представление данных осуществляется по всему оборудованию, находящемуся в</p>	<p>периодическая</p>

	эксплуатации, в течение двух месяцев после ввода в эксплуатацию) (разделы 1 - 14)	
--	--	--

Раздел 1.	Титульный лист
-----------	----------------

Полное наименование субъекта электроэнергетики	
Наименование объекта электроэнергетики	
ИНН/КПП субъекта электроэнергетики	
ФИО руководителя	
Почтовый адрес субъекта электроэнергетики	

Раздел	Заполнен	Листов
Раздел 2. Основные технические данные основного технологического оборудования и водогрейных котлов		
Раздел 3. Мероприятия, влияющие на работоспособность основного технологического оборудования, паропроводов, водогрейных котлов и систем топливоподачи		
Раздел 4. Сведения о техническом состоянии основного технологического оборудования		
Раздел 5. Основные технические данные паропроводов		
Раздел 6. Основные технические данные дымовых труб		
Раздел 7. Основные технические данные градирен		
Раздел 8. Основные технические данные золошлакоотвала		
Раздел 9. Основные технические данные тепловых сетей		
Раздел 10. Сведения о подготовке тепловых сетей к отопительному периоду		
Раздел 11. Сведения о прохождении тепловыми сетями отопительного периода		
Раздел 12. Основные технические данные электротехнического оборудования генерирующих объектов		
Раздел 13. Мероприятия, влияющие на основные технические данные электротехнического оборудования		
Раздел 14. Сведения о техническом состоянии электротехнического оборудования генерирующих объектов		

Подпись	ФИО	Должность	Телефон	Адрес электронной почты	Дата подписания

Раздел 2.	Основные технические данные основного технологического оборудования и водогрейных котлов
-----------	--

Вид оборудования	Диспетчерское наименование	Номер очереди электростанции	Номер энергоблока	Станционный номер	Заводской номер	Подкласс оборудования	Тип (марка) оборудования	Организация-изготовитель	Страна происхождения товара	Аналог, выпускаемый в России		Ремонт оборудования иностранного производства		Год ввода оборудования в эксплуатацию	Установленная электрическая мощность, МВт	Номинальная активная мощность, МВт
										тип (марка) оборудования, организация-изготовитель	условия установки аналога	ремонтпригодность, да/нет	доля стоимости запасных частей иностранного производства (в том числе для вспомогательного оборудования) от общей стоимости запасных частей, необходимых для проведения текущего, среднего, капитального ремонтов, %			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

Паровые турбины	<*>			<*>	x		<*>	<*>						<*>		<*>
Газовые турбины	<*>			<*>	x		<*>	<*>						<*>		<*>
Гидравлические турбины	<*>		x	<*>			<*>	<*>						<*>		<*>
Паровые энергетические котлы и котлы-утилизаторы					x										x	x
Водогрейные котлы		x	x		x										x	x

Паропроизводительность на конец отчетного года, т/ч	Технические ограничения электрической мощности			Установленная тепловая мощность		Свежий пар		Пар после промпрегрева		Сетевая вода на входе		Сетевая вода на выходе		Вид топлива			Газ перед турбиной	
	технический минимум мощности, МВт	технический максимум мощности, МВт	максимально допустимая мощность (ограничивается)	все отборы, Гкал/ч	теплофикационные отборы, Гкал/ч	давление (рабочее), кгс/см ²	температура (рабочая), °С	давление (рабочее), кгс/см ²	температура (рабочая), °С	давление, кгс/см ²	температура, °С	давление, кгс/см ²	температура, °С	проектное	основное	резервное (аварийное)	давление (рабочее), кгс/см ²	температура (рабочая), °С

			максимально допустимой мощностью генератора), МВт																
18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	
x			x							x	x	x	x	x	x	x	x	x	
x				x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x					
x			x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
	x	x	x	x	x					x	x	x	x				x	x	
x	x	x	x		x	x	x	x	x								x	x	

Номинальный расход пара через турбину, т/ч	Число оборотов вала, об/мин	Раход воды, т/ч	Гидравлическое сопротивление, кгс/см ²	Расчетный напор, м	Наличие заводской эксплуатационной характеристики, да/нет	Коэффициент полезного действия в отчетном году, %	Выработка электрической энергии за отчетный год, тыс. кВт х ч	Отпуск тепла за отчетный год, Гкал	Удельный расход условного топлива		Срок службы (ресурс)			Количество пусков			Нормативный документ, устанавливающий межремонтный ресурс	Нормативный межремонтный ресурс /срок службы, ч (экв. ч, лет)	Год проведения (окончания) после капитального ремонта	Наработка/срок службы после капитального ремонта	Ожидаемый год достижения нормативного (назначенного) срока службы	Суммарное время нахождения в ремонте (плановый,
									на выработку электрической энергии,	на отпущенную тепловую энергию,	режим работы	нормативный срок службы (парковый ресурс)/норматив	наработка с начала эксплуатации на	наработка за отчетный период	норматив, шт.	с начала эксплуатации на конец						

									г/кВт·ч	кг/Гкал		ный ресурс до списания, лет (ч)/экв. ч	конец отчетного периода, ч (экв. ч)	иод, ч (экв. ч)		отчетного периода, шт.				нта	ого периода, ч (экв. ч, лет)	ы (ресурса)	неплановый) за отчетный период, ч
37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
	x	x	x	x	x	x					x												
x	<*>	x	x	x	x			x		x													
x	<*>	x	x	<*>	<*>	x		x	x	x	x				x	x	x						
x	x	x	x	x	x		x		x	x	x				x	x	x						
x	x			x	x		x		x	x					x	x	x	x				x	x

Планируемый год проведения технического перевооружения или реконструкции	Наличие системы удаленного мониторинга и диагностики технического состояния (да/нет)	Опытный (головной) образец (да/нет)	Норматив межремонтного количества пусков, шт.	Количество пусков с последнего капитального ремонта на конец отчетного периода, шт.	Ожидаемый год вывода из эксплуатации	Блок парогазовой установки, да/нет
61	62	63	64	65	66	67
			х	х		
			х	х		х
			х	х		
х	х		х	х		х

Примечания.

1. [Графы 11 - 14](#) заполняются при наличии оборудования иностранного производства.
2. В [графу 12](#) вносится одно из значений, приведенных в [таблице 1 пункта 3](#) настоящих примечаний.
3. Таблица 1. Условия установки аналога.

Реконструкция, замена фундамента
Реконструкция, замена фундамента, изменение состава и присоединения вспомогательного оборудования
Изменение состава и присоединения вспомогательного оборудования
Не требует дополнительных мероприятий

4. В [графы 32 - 34](#) вносится один из видов топлива, приведенных в [таблице 2 пункта 5](#) настоящих примечаний.

5. Таблица 2. Вид топлива

Наименование
Уголь
Торф
Сланцы
Природный газ

Мазут
Дизельное
Попутный нефтяной газ
Не предусмотрено
Другое топливо

6. [Графа 51](#) заполняется ежемесячно накопительным итогом с начала календарного года и на конец отчетного периода.

7. Для паровых энергетических котлов в [графе 7](#) обязательно указывается тип по движению рабочей среды "барабанный" или "прямоточный".

8. Графы таблицы [раздела 2](#), обозначенные знаком <*>, заполняются в соответствии с [подпунктом "г" пункта 3](#) приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340.

Раздел 3.	Мероприятия, влияющие на работоспособность основного технологического оборудования, паропроводов, водогрейных котлов и систем топливоподачи
-----------	---

Вид оборудования	Диспетчерское наименование	Станционный номер	Наработка с начала эксплуатации на конец отчетного периода, ч (экв. ч)	Количество пусков с начала эксплуатации на конец отчетного периода, шт.	Замена основного элемента		Перемаркировка			Вывод из эксплуатации		Техническое освидетельствование /Продление нормативного (назначенного) срока службы (ресурса) (далее - продление)	
					год <*>	заменный основной элемент	год <*>	мощность/производительность после перемаркировки, МВт/т/ч	причина перемаркировки	год <*>	причина вывода из эксплуатации	количество продлений с начала эксплуатации на начало отчетного периода, шт.	экспертная организация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Паровые турбины	<*>	<*>											
Газовые турбины	<*>	<*>											
Гидравлические турбины	<*>	<*>		х	х	х							
Паровые энергетические котлы и котлы-утилизаторы				х									
Паропроводы	х			х	х	х	х	х	х				
Водогрейные			х	х	х	х	х	х	х				

котлы													
Система топливоподачи	x		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x

Заключение о возможности безопасной эксплуатации				Ожидаемый год достижения назначенного срока службы (ресурса)	Год проведения натуральных испытаний по уточнению заводской эксплуатационной характеристики	Опробование основного технологического оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо, фактическим переводом на работу на резервном (аварийном) топливе		Выполнение графиков проверки аппаратуры контроля, автоматического и дистанционного управления, технологических защит, блокировки и сигнализации, пожаротушения, разгрузочных и размораживающих устройств, агрегатов и систем топливоподачи, хозяйств жидкого и газообразного топлива, да/нет	Продление календарной продолжительности ремонтного цикла	
номер, дата документа о возможности безопасной эксплуатации	дополнительный срок службы (ресурс), полученный по результатам продления, лет (ч/экв. ч)	назначенный срок службы (ресурс), лет (ч/экв. ч)	назначенное количество пусков, шт.			количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо, на котором выполнен фактический перевод на резервное (аварийное) топливо	количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо		год проведения следующего капитального ремонта	экспертная организация, согласованная на продление (наименование, N аккредитации, дата, решение)
15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
					x	x	x	x		
					x			x	x	X
			x			x	x	x		

			x		x			x		
			x		x	x	x	x	x	X
			x		x			x		
x	x	x	x	x	x	x	x		x	x

Примечание.

Графы 24 и 25 заполняются при продлении календарной продолжительности ремонтного цикла в соответствии с пунктами 65 и 212 требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок "Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики", утвержденных приказом Минэнерго России от 25 октября 2017 г. N 1013 <7> (далее - Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики).

<7> Зарегистрирован Минюстом России 26 марта 2018 г., регистрационный N 50503, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 13 июля 2020 г. N 555 (зарегистрирован Минюстом России 23 октября 2020 г., регистрационный N 60538).

Раздел 4.	Сведения о техническом состоянии основного технологического оборудования
-----------	--

Паровые турбины:

диспетчерское наименование, станционный номер;

индекс технического состояния (далее - ИТС) узлов: обобщенный узел, арматура в пределах турбины, корпус цилиндра, подшипник турбины, ротор турбины, система парораспределения, трубопроводы в пределах турбины;

причины отклонения значения ИТС от 100 по каждому узлу.

Газовые турбины:

диспетчерское наименование, станционный номер;

ИТС узлов: обобщенный узел, компрессор, турбина, маслосистема;

причины отклонения значения ИТС от 100 по каждому узлу.

Гидравлические турбины:

диспетчерское наименование, станционный номер;

ИТС узлов: обобщенный узел, направляющий аппарат, крышка турбины, проточная часть, рабочее колесо, система автоматического управления, турбинный подшипник и вал;

причины отклонения значения ИТС от 100 по каждому узлу.

Паровые энергетические котлы и котлы-утилизаторы:

диспетчерское наименование, станционный номер;

ИТС узлов: обобщенный узел, барабан (не указывается для прямоточных котлов), каркас, обмуровка котла и газоходы, пароводяная арматура в пределах котла, поверхности нагрева котла, трубопроводы и коллекторы;

причины отклонения значения ИТС от 100 по каждому узлу.

ИТС узлов рассчитывается в соответствии с [методикой](#) оценки технического состояния и указывается для каждого функционального узла одного вида.

Раздел 5.	Основные технические данные паропроводов
-----------	--

Номер очеред и электр останц ии	Ном ер энер гобл ока	Станц ионны й номер	Год ввода в экспл уатац ию	Назна чение трубо прово да	Длин а трубо пров ода, м	Диам етр трубо прово да, мм	Толщи на стенки трубоп ровода , мм	Радиус гиба (круто загнут ый), мм	Мар ка стал и	Давление теплоносителя, кгс/см ²			Температура теплоносителя, °С			Ресурс		
										расч етно е	рабо чее	сред него дово е	расч етна я	рабо чая	сред него дова я	Нормати вный парковы й ресурс, ч	Наработка с начала эксплуатац ии на конец отчетного периода, ч	Нараб отка за отчетн ый перио д, ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

Год проведения замены, восстановительной термической обработки	Диагностика состояния металла				
	год проведения	микрповрежденность, балл	зернистость микроструктуры, балл	овальность, %	толщина стенки, мм
22	23	24	25	26	27

Примечание.

Раздел 5 заполняется для паропроводов с температурой рабочей среды 450 °С и выше и Ду = 100 мм и более.

Раздел 6.	Основные технические данные дымовых труб
-----------	--

Номер очереди электростанции	Станционный номер	Год ввода в эксплуатацию	Проектная организация (генеральный проектировщик)	Тип сооружения	Конструкция трубы	Высота, м	Верхний внутренний диаметр, м	Количество внутренних стволков, штук	Материал			Нормативный срок службы, лет	Продление срока эксплуатации			Год последнего проведенного капитального ремонта	Год модернизации	Год вывода из эксплуатации	
									Внутренние стволы	Ствол-оболочка	Футеровка		Количество продлений с начала эксплуатации на конец отчетного периода, штук	Заключение о возможности безопасной эксплуатации					Год проведения следующего обследования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		14	15	16	17	18	

Раздел 7.	Основные технические данные градирен
-----------	--------------------------------------

Номер очереди электростанции	Станционный номер	Год ввода в эксплуатацию	Вид сооружения	Высота, м	Расход воды, м ³ /ч	Площадь орошения, м ²	Ороситель		Материалы конструкции		Нормативный срок службы, лет	Продление нормативного срока службы			Год последнего проведения капитального ремонта	Год модернизации	Год вывода из эксплуатации	
							Тип	Материал	Каркас	Обшивка		Количество продлений с начала эксплуатации на конец отчетного периода, штук	Заключение о возможности безопасной эксплуатации					Год проведения следующего обследования
													Экспертная (специализированная) организация, выдавшая заключение о возможности безопасной эксплуатации	Номер, дата				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

Раздел 8.	Основные технические данные золошлакоотвалов
-----------	--

Сооружение	Номер золошлакоотвала	Тип	Номер секции	Класс капитальности	Год ввода в эксплуатацию	Проектный объем, м ³	Объем аварийных емкостей, м ³	Тип конструкции	Грунт основания	Материал	Отметка гребня	Длина, м	Ширина по гребню, м	Максимальная высота, м	Заложение откосов, м	Проектная отметка заполнения, м	Площадь складирования, га	Размещение золошлакоматериалов (ЗШМ)			
																		Остаточный свободный объем аварийных емкостей, м ³	Остаточная свободная емкость на конец отчетного периода, м ³	Объем, заполненный за отчетный период, м ³	Масса ЗШМ, размещенных за отчетный период, тыс. т
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Золошлакоотвал			х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
Секция		х						х	х	х	х	х	х	х	х	х	х				
Первичная дамба, ограждающий Н-ярус		х	х	х	х	х	х											х	х	х	х

Размещение золошлакоматериалов (ЗШМ)				Ремонт			Декларации безопасности гидротехнического сооружения	
Намывная плотность ЗШМ, т/м ³	Высота наращивания за отчетный период, м	Отметка заполнения на конец отчетного периода, м	Объем размещенных в отчетном периоде ЗШМ, м ³	Год	Вид ремонта	Год проведения следующего капитального ремонта	Номер, дата	Год окончания действия
23	24	25	26	27	28	29	30	31
х	х	х	х					
	х	х	х	х	х	х	х	х
х				х	х	х	х	х

Раздел 9.	Основные технические данные тепловых сетей
-----------	--

Сооружение	Диспетчерское наименование	Год ввода в эксплуатацию	Теплоснабжаемый населенный пункт	Источник и теплоснабжения	Протяженность, км	Система горячего водоснабжения в отчетном периоде	Располагаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Теплоноситель		Материальная характеристика, м ²	Суммарная протяженность участков по срокам эксплуатации, км						Суммарная протяженность участков по способу прокладки, км		
									Давление (расчетное), кгс/см ²	Температура (расчетная), °С		д	1	2	2	3	40	Подземная бесканальная	Подземная канальная	Надземная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	1	1	1	1	18			
Магистральные тепловые сети																				

Суммарная протяженность участков по типу изоляции, км			Наличие защиты	
Пенополиминеральная, пенополиуретановая	Минераловатная и прочая	Армопенобетон	От электрохимической коррозии	От превышения давления в трубопроводе и гидравлических ударов
22	23	24	25	26

Примечание.

1. В [графе 6](#) указывается протяженность в двухтрубном исчислении.

2. В [графе 12](#) указывается материальная характеристика для подающего и обратного трубопроводов магистрального трубопровода, рассчитанная по формуле:

$$M = \sum d_n * L,$$

где: d_n - наружный диаметр труб участков тепловой сети с данным видом прокладки, м;

L - длина трубопроводов на участке тепловой сети с диаметром d_n 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.

Раздел 10.	Сведения о подготовке тепловых сетей к отопительному периоду
------------	--

Сооружение	Диспетчерское наименование	Дата последнего проведения гидравлических испытаний на прочность и плотность	Дата последнего проведения испытания на максимальную расчетную температуру теплоносителя	Дефекты, штук		Распределение выявленных дефектов по срокам эксплуатации участков, штук						Распределение выявленных дефектов по элементам, штук				Распределение выявленных дефектов по причинам возникновения, штук			
				выявлено	устранено	до 10 лет	11 - 19 лет	20 - 24 лет	25 - 29 лет	30 - 39 лет	40 и более лет	трубопровод	компенсатор	запорная арматура	прочие	наружная коррозия	внутренняя коррозия	дефекты ремонта и монтажа	другие причины
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Магистральные тепловые сети																			

Замена (перекладка) трубопроводов, км		Новое строительство трубопроводов, км	
план	факт	план	факт
21	22	23	24

Примечание.

1. В [графах 21 - 24](#) указывается протяженность в однострубно́м исчислении.

Раздел 11.	Сведения о прохождении тепловыми сетями отопительного периода
------------	---

Сооружение	Диспетчерское наименование	Аварийные ситуации, приведшие к перерыву теплоснабжения потребителей, штук		Недоотпуск тепловой энергии, Гкал	Распределение аварийных ситуаций по срокам эксплуатации участков, штук						Распределение аварийных ситуаций по элементам, штук				Распределение аварийных ситуаций по причинам возникновения, штук			
		менее 24 часа	24 часа и более		до 10 лет	11 - 19 лет	20 - 24 лет	25 - 29 лет	30 - 39 лет	40 и более лет	трубопровод	компенсатор	запорная арматура	прочие	наружная коррозия	внутренняя коррозия	дефекты ремонта и монтажа	другие причины
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Магистральные тепловые сети																		

Потери тепловой энергии, тыс. Гкал/год		Потери теплоносителя в горячей воде, м3/год		Потери теплоносителя в паре, т/год	
нормативные	фактические	нормативные	фактические	нормативные	фактические
20	21	22	23	24	25

Раздел 12.	Основные технические данные электротехнического оборудования генерирующих объектов
------------	--

Вид оборудования	Диспетчерское наименование	Тип исполнения	Фаза	Подкласс оборудования	Тип (марка) оборудования	Организация-изготовитель	Страна происхождения товара	Аналог, выпускаемый в России		Ремонт оборудования иностранного производства		Год выпуска	Год ввода в эксплуатацию	Класс напряжения, кВ	Номинальная мощность, МВА, МВт, Мвар	Номинальный ток, А	Номинальный ток отключения, кА	Частота вращения, об/мин
								тип (марка) оборудования, организация-изготовитель (организация-изготовитель)	условие установки аналога	ремонтпригодность	доля стоимости и запасных частей иностранного производства (в том числе для вспомогательного оборудования) от общей стоимости и запасных частей, необходимых для проведения текущего, среднего, капитального ремонтов, %							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
Турбогенераторы	<*>	x	x		<*>	<*>							<*>		<*>	x	x		
Гидрогенераторы	<*>	x	x		<*>	<*>							<*>		<*>	x	x		
Трансформаторы (автотрансформаторы) силовые масляные классом напряжения 35 кВ и выше	<*>				<*>	<*>							<*>		<*>	x	x	x	
Выключатели и классом напряжения 35 кВ и выше	<*>	x	x		<*>	<*>							<*>		x	<*>	<*>	x	
Преобразовательные установки классом напряжения 35 кВ и выше	-	x	x		<*>												x	x	x
Системы (секции)	-	x	x		x	x	x	x	x	x	x	X			x	<*>	x	x	

шин (кроме комплектного распределительного устройства с элегазовой изоляцией (далее - КРУЭ) классом напряжения 35 кВ и выше																		
Шунтирующие реакторы классом напряжения 35 кВ и выше, 50 Мвар и более	<*>				<*>	<*>						<*>			x	x	x	

Срок службы (эксплуатации)				С пониженными потерями и мощностью холостого хода и	Год проведения последнего капитального ремонта	Год проведения последнего среднего ремонта	Наличие системы удаленного мониторинга и диагностики	Планируемый год проведения технического перевооружения или	Вид планируемой реконструкции	Опытный (головной) образец (да/нет)	Тип ошиновки	Тип привода, трехфазный/пофазный	Тип управления, трехфазный/пофазный	Способ регулирования напряжения "с устройством регулирования	Ожидаемый год вывода из эксплуатации	Вид организации ремонта - ремонт по техническому
нормативный срок службы (эксплуатации), лет	наработка с начала эксплуатации на конец	наработка отчета периода, ч	наработка с последней реконструкции на конец													

	отчетно го период а, ч		отчетно го периода , ч	коротко го замыкан ия			стики технич еского состоян ия	реконстр укции						напряже ния под нагрузко й", "без устройст ва регулир ования напряже ния под нагрузко й"		состоян ию
20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
				x							x	x	X	x		
				x							x	x	X	x		
	x	x	x								x	x	X			
	x	x	x	x							x			x		
	x	x	x	x							x	x	X	x		
	x	x	x	x			x			x		x	X	x		
	x	x	x								x	x	X	x		

Примечания.

1. [Графы 9 - 12](#) заполняются при наличии оборудования иностранного производства.

2. В [графе 36](#) указываются сведения об изменении организации вида ремонта на ремонт по техническому состоянию в соответствии с [пунктом 11](#) Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики (документ, подтверждающий переход на ремонт по техническому состоянию).

3. Графы таблицы [раздела 12](#), обозначенные знаком <*>, заполняются в соответствии с [подпунктом "г" пункта 3](#) приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340.

Раздел 13.	Мероприятия, влияющие на основные технические данные электротехнического оборудования
------------	---

Раздел заполняется для каждой единицы оборудования (турбогенераторов (гидрогенераторов), силовых трансформаторов (автотрансформаторов) масляных классом напряжения 35 кВ и выше, выключателей классом напряжения 35 кВ и выше, шунтирующих реакторов классом напряжения 35 кВ и выше, преобразовательных установок классом напряжения 35 кВ и выше, систем (секций) шин (кроме КРУЭ) классом напряжения 35 кВ и выше).

13.1. Турбогенераторы (гидрогенераторы):

диспетчерское наименование, станционный номер;

год последней реконструкции;

вид реконструкции;

перемаркировка:

год проведения;

причина перемаркировки;

мощность после перемаркировки, МВт;

год вывода из эксплуатации;

причина вывода из эксплуатации.

13.2. Силовые трансформаторы (автотрансформаторы):

диспетчерское наименование, станционный номер;

год последней реконструкции;

вид реконструкции;

год вывода из эксплуатации;

причина вывода из эксплуатации.

13.3. Выключатели, шунтирующие реакторы, преобразовательные установки:

диспетчерское наименование, станционный номер;

год последней реконструкции;
год вывода из эксплуатации;
причина вывода из эксплуатации.

13.4. Системы (секции) шин:

диспетчерское наименование;
для каждой секции шин классом напряжения 35 кВ и выше:
год проведения реконструкции;
вид реконструкции;
год проведения полной реконструкции;
год вывода из эксплуатации;
причина вывода из эксплуатации.

13.5. Техническое освидетельствование (далее - ТО):

Для каждой единицы оборудования (турбогенераторов (гидрогенераторов), силовых трансформаторов (автотрансформаторов) классом напряжения 35 кВ и выше, выключателей классом напряжения 35 кВ и выше, шунтирующих реакторов классом напряжения 35 кВ и выше, преобразовательных установок классом напряжения 35 кВ и выше) и систем (секций) шин (кроме КРУЭ) классом напряжения 35 кВ и выше:

диспетчерское наименование;
количество ТО с начала эксплуатации на конец отчетного месяца, штук;
организация, проводившая ТО;
наименование, номер, дата документа по результатам ТО;
заключение, принятое по результатам ТО;
год проведения следующего ТО.

Раздел 14.	Сведения о техническом состоянии основного электротехнического оборудования генерирующих объектов
------------	---

Для каждой единицы оборудования (турбогенераторов (гидрогенераторов) мощностью 5 МВт и выше, силовых трансформаторов (автотрансформаторов), выключателей, шунтирующих реакторов, батарей статических конденсаторов, преобразовательных установок классом напряжения 35 кВ и выше, систем (секций) шин (кроме КРУЭ) классом напряжения 35 кВ и выше):

Турбогенераторы:

диспетчерское наименование, станционный номер;

ИТС узлов: обобщенный узел, обмотка ротора, обмотка статора, подшипники, уплотнения вала, система водоснабжения газоохладителей, система водяного охлаждения обмоток статора и ротора, система возбуждения, сталь ротора, сталь статора, щеточно-контактный аппарат;

причины отклонения значения ИТС от 100 по каждому узлу.

Гидрогенераторы:

диспетчерское наименование, станционный номер;

ИТС узлов: обобщенный узел, обмотка ротора, обмотка статора, подпятник и генераторный подшипник, сталь ротора, сталь статора, щеточно-контактный аппарат;

причины отклонения значения ИТС от 100 по каждому узлу.

Трансформаторы (автотрансформаторы) силовые масляные:

диспетчерское наименование, станционный номер;

ИТС узлов: обобщенный узел, высоковольтный ввод, вспомогательное оборудование, изоляционная система (для класса напряжения 110 кВ и выше), магнитопровод, обмотки трансформатора, система регулирования напряжения;

причины отклонения значения ИТС от 100 по каждому узлу.

Выключатели:

диспетчерское наименование, станционный номер;

ИТС узлов: обобщенный узел, высоковольтный ввод, изоляционная система, контактная система, прочее оборудование выключателя;

причины отклонения значения ИТС от 100 по каждому узлу.

Шунтирующие реакторы:

диспетчерское наименование, станционный номер;

ИТС узлов: обобщенный узел, высоковольтный ввод, вспомогательное оборудование, изоляционная система, магнитопровод, обмотка реактора;

причины отклонения значения ИТС от 100 по каждому узлу.

Преобразовательные установки:

диспетчерское наименование, станционный номер;

ИТС узлов: обобщенный узел, силовая часть, система охлаждения, система управления;

причины отклонения значения ИТС от 100 по каждому узлу.

Системы (секции) шин (кроме КРУЭ):

диспетчерское наименование;

ИТС узлов: обобщенный узел, изоляция и арматура, контактные соединения и прочее, портал;

причины отклонения значения ИТС от 100 по каждому узлу.

ИТС узлов рассчитывается в соответствии с [методикой](#) оценки технического состояния и указывается для каждого функционального узла одного вида.

Список изменяющих документов
(в ред. Приказов Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194, от 14.04.2022 N 325)

Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные строкой 8.2 раздела 8 таблицы, предусмотренной пунктом 2 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 15 февраля года, следующего за отчетным периодом (разделы 1, 2, 4, 5 и 7)	ежегодная
	до 20 числа месяца, следующего за месяцем, в котором выполнено мероприятие (разделы 1, 3 и 6) перед осуществлением технического воздействия, но не позднее последнего числа месяца, в котором закончено воздействие, и до последнего числа месяца, следующего за месяцем завершения такого технического воздействия (разделы 1, 4 и 7) (при этом первое представление данных осуществляется по всему оборудованию, находящемуся в эксплуатации, в течение двух месяцев после ввода в эксплуатацию) (разделы 1 - 7)	периодическая

Раздел 1.	Титульный лист
-----------	----------------

Полное наименование субъекта электроэнергетики	
Наименование электросетевой компании (филиал)	
ИНН/КПП субъекта электроэнергетики	
ФИО руководителя	
Почтовый адрес субъекта электроэнергетики	

Раздел	Заполнен	Листов
Раздел 2. Основные технические данные оборудования подстанций		
Раздел 3. Мероприятия, влияющие на основные технические данные оборудования электроподстанций		
Раздел 4. Сведения о техническом состоянии оборудования электроподстанций		
Раздел 5. Основные технические данные линий электропередачи (далее - ЛЭП), проектный номинальный класс напряжения которых составляет 35 кВ и выше		
Раздел 6. Мероприятия, влияющие на основные технические данные ЛЭП, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 35 кВ и выше		
Раздел 7. Сведения о техническом состоянии ЛЭП, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 35 кВ и выше		

Подпись	ФИО	Должность	Телефон	Адрес электронной почты	Дата подписания

Раздел 2.	Основные технические данные оборудования подстанций
-----------	---

Вид оборудования	Диспетчерское наименование подстанции	Тип исполнения	Фаза	Подкласс оборудования	Тип (марка) оборудования	Организация-изготовитель	Страна происхождения товара	Аналог, выпускаемый в России		Ремонт оборудования иностранного производства		Год выпуска	Год ввода в эксплуатацию	Класс напряжения, кВ	Номинальная мощность, МВА, Мвар	Номинальный ток, А	Номинальный ток отключения, кА
								тип (марка) оборудования, организация-изготовитель (завод-изготовитель)	условие установки аналога	ремонтпригодность	доля стоимости запасных частей иностранного производства (в том числе для вспомогательного оборудования) от общей стоимости запасных частей, необходимых для проведения текущего, среднего, капитального ремонтов, %						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18

Трансформаторы (автотрансформаторы) силовые масляные классом напряжения 35 кВ и выше	<*>				<*>	<*>							<*>		<*>	X	X
Выключатели и классом напряжения 35 кВ и выше	<*>	X	X		<*>	<*>							<*>		X	<*>	<*>
Шунтирующие реакторы классом напряжения 35 кВ и выше, 50 Мвар и более	<*>				<*>	<*>							<*>		<*>	X	X
Синхронные компенсаторы 50 Мвар и выше	<*>	X	X		<*>	<*>							<*>		<*>	X	X
Батареи статических конденсаторов и статические	<*>	X	X		<*>	<*>							<*>		<*>	X	X

тиристорные компенсаторы классом напряжения 35 кВ и выше, 50 Мвар и более																	
Преобразовательные установки классом напряжения 35 кВ и выше		x	x													x	x
Системы (секции) шин (кроме КРУЭ) классом напряжения 35 кВ и выше	<*>	x	x		x	x	x	x	x	x	X	x			x	<*>	x

Частота вращения, об/мин	Срок эксплуатации				С пониженными потерями мощности холост	Год проведения после капитального ремонта	Год проведения последнего среднего	Планируемый год проведения технического перевооружен	Вид планируемой реконструкции	Наличие и тип системы удаленного мониторинга	Диспетчерское наименование	Способ регулирования напряжения: "с регулированием	Тип привода, трехфазный/пофазный	Тип управления, трехфазный/пофазный	Количество последовательных соединенных конденсаторов	Количество параллельных конденсаторных цепочек	Опытный (головой) образец (да/	Тип ошиновки	Ожидаемый год ввода в эксплуатацию	Вид организации ремонта - ремонт по техни
	нормативный срок службы (эксплуатации)	наработка с начала эксплуатации	наработка за отчетный период	наработка с последних дней реконструкции																

	и), лет	конец отчет ного перио да, ч	иод, ч	конец отчетн ого перио да, ч	ого хода и корот кого замык ания	нта	ремо нта	ия или реконс трукци и		га и диагн остик и техни ческо го состо яния		ем под нагрузк ой", "без регули ровани я под нагрузк ой"					нет)			ческо му состо янию
19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
x		x	x	x							<*>		x	x	x	x		x		
x		x	x	x	x						<*>	x			x	x		x		
x		x	x	x							<*>	x	x	x	x	x		x		
					x		x				<*>	x	x	x	x	x		x		
x		x	x	x	x		x				<*>	x	x	x	<*>	<*>		x		
x		x	x	x	x							x	x	x	x	x		x		
x		x	x	x	x					x		x	x	x	x	x	x			

Примечания.

1. [Графы 9 - 12](#) заполняются при наличии оборудования иностранного производства.
2. В [графу 29](#) вносится одно из следующих допустимых значений:

N	Критерии выбора значения	Значение графы 29
1.	система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния не используется	Отсутствует
2.	при использовании системы удаленного мониторинга и диагностики технического состояния, которая реализует функции диагностики и прогнозирования состояния оборудования с применением вероятностных моделей и алгоритмов, формируемых с использованием технологий искусственного интеллекта и машинного обучения с учетом ретроспективных данных по наблюдаемым параметрам конкретных единиц ЛЭП или оборудования; и (или) математических моделей оборудования и (или) его функциональных узлов с осуществлением привязки математической модели к конкретной единице оборудования на основе наблюдаемых параметров	Интеллектуальная
3.	при использовании системы удаленного мониторинга и диагностики технического состояния, не соответствующей критериям интеллектуальной системы, указанным в строке 2 настоящей таблицы	Автоматизированная

3. В [графе 39](#) указываются сведения об изменении организации вида ремонта на ремонт по техническому состоянию в соответствии с [пунктами 11 и 411](#) Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики (документ, подтверждающий переход на ремонт по техническому состоянию).

4. Графы таблицы [раздела 2](#), обозначенные знаком <*>, заполняются в соответствии с [подпунктом "г" пункта 3](#) приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340.

Раздел 3.	Мероприятия, влияющие на основные технические данные оборудования подстанций
-----------	--

Для каждой единицы оборудования (трансформаторов (автотрансформаторов) силовых масляных классом напряжения 35 кВ и выше, выключателей классом напряжения 35 кВ и выше, шунтирующих реакторов классом напряжения 35 кВ и выше, синхронных компенсаторов, батарей статических конденсаторов и статических тиристорных компенсаторов классом напряжения 35 кВ и выше, преобразовательных установок классом напряжения 35 кВ и выше) и систем (секций) шин (кроме КРУЭ) классом напряжения 35 кВ и выше).

3.1. Силовые трансформаторы (автотрансформаторы):

диспетчерское наименование подстанции;

диспетчерское наименование;

год последней реконструкции;

вид реконструкции;

год вывода из эксплуатации;

причина вывода из эксплуатации.

3.2. Выключатели, шунтирующие реакторы, синхронные компенсаторы, батареи статических конденсаторов и статических тиристорных компенсаторов, преобразовательные установки:

диспетчерское наименование подстанции;

диспетчерское наименование;

год последней реконструкции;

год вывода из эксплуатации;

причина вывода из эксплуатации.

3.3. Системы (секции) шин.

Для каждой секции шин классом напряжения 35 кВ и выше:

диспетчерское наименование подстанции;

диспетчерское наименование;

год проведения реконструкции;

вид реконструкции;

год проведения полной реконструкции;

год вывода из эксплуатации;

причина вывода из эксплуатации.

3.4. Техническое освидетельствование (далее - ТО):

Для каждой единицы оборудования (трансформаторов (автотрансформаторов) силовых масляных классом напряжения 35 кВ и выше, выключателей классом напряжения 35 кВ и выше, шунтирующих реакторов классом напряжения 35 кВ и выше, синхронных компенсаторов, батарей статических конденсаторов и статических тиристорных компенсаторов классом напряжения 35 кВ и выше, преобразовательных установок классом напряжения 35 кВ и выше) и систем (секций) шин (кроме КРУЭ) классом напряжения 35 кВ и выше):

диспетчерское наименование подстанции;

диспетчерское наименование;

количество ТО с начала эксплуатации на конец отчетного месяца, штук;

организация, проводившая ТО;

наименование, номер, дата документа по результатам ТО;

заключение, принятое по результатам ТО;

год проведения следующего ТО.

Раздел 4.	Сведения о техническом состоянии оборудования подстанций
-----------	--

Для каждой единицы оборудования (трансформаторов (автотрансформаторов) силовых масляных классом напряжения 35 кВ и выше, выключателей классом напряжения 35 кВ и выше, шунтирующих реакторов классом напряжения 35 кВ и выше, синхронных компенсаторов, батарей статических конденсаторов и статических тиристорных компенсаторов классом напряжения 35 кВ и выше, преобразовательных установок классом напряжения 35 кВ и выше, системы (секции) шин (кроме КРУЭ) классом напряжения 35 кВ и выше):

Трансформаторы (автотрансформаторы) силовые масляные:

диспетчерское наименование подстанции;

диспетчерское наименование;

индекс технического состояния (далее - ИТС) узлов: обобщенный узел, высоковольтный ввод, вспомогательное оборудование, изоляционная система (для класса напряжения 110 кВ и выше), магнитопровод, обмотки трансформатора, система регулирования напряжения;

причины отклонения значения ИТС от 100 по каждому узлу.

Выключатели:

диспетчерское наименование подстанции;

диспетчерское наименование;

ИТС узлов: обобщенный узел, высоковольтный ввод, изоляционная система, контактная система, прочее оборудование выключателя;

причины отклонения значения ИТС от 100 по каждому узлу.

Шунтирующие реакторы:

диспетчерское наименование подстанции;

диспетчерское наименование;

ИТС узлов: обобщенный узел, высоковольтный ввод, вспомогательное оборудование, изоляционная система, магнитопровод, обмотка реактора;

причины отклонения значения ИТС от 100 по каждому узлу.

Батареи статических конденсаторов:

диспетчерское наименование подстанции;

диспетчерское наименование;

ИТС узлов: обобщенный узел, силовая часть;

причины отклонения значения ИТС от 100 по каждому узлу.

Преобразовательные установки:

диспетчерское наименование подстанции;

диспетчерское наименование;

ИТС узлов: обобщенный узел, силовая часть, система охлаждения, система управления;

причины отклонения значения ИТС от 100 по каждому узлу.

Системы (секции) шин (кроме КРУЭ):

диспетчерское наименование подстанции;

диспетчерское наименование;

ИТС узлов: обобщенный узел, изоляция и арматура, контактные соединения и прочее, портал;

причины отклонения значения ИТС от 100 по каждому узлу.

ИТС узлов рассчитывается в соответствии с [методикой](#) оценки технического состояния и указывается для каждого функционального узла одного вида.

Раздел 5.	Основные технические данные ЛЭП, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 35 кВ и выше
-----------	---

Сооружение	Наименование (начало - окончание ЛЭП)	Диспетчерское наименование	Класс напряжения, кВ		Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Протяженность, км	Тип исполнения	Тип изоляции	Год последнего капитального ремонта	Реконструкция				Год планируемой реконструкции	Вид планируемой реконструкции	Преобладающие материалы в конструкции сооружения		Год вывода из эксплуатации
			номинальное напряжение, на котором построена ЛЭП	номинальное напряжение, на котором эксплуатируется ЛЭП							год проведения	протяженность реконструируемого участка	вид реконструкции	год проведения полной реконструкции			материал опор	марка провода/кабеля	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Воздушные ЛЭП, проектный номинальный класс напряжения которых состав		<*>	<*>	<*>			<*>	х	х									<*>	

ляет 35 кВ и выше																			
Кабель ные ЛЭП, проект ный номиналь ный класс напря жения котор ых состав ляет 35 кВ и выше		<*>	<*>	<*>			<*>											x	<*>

Сегмент					Вид организации ремонта - ремонт по техническому состоянию
№ сегмента ЛЭП	наименование (начало- окончание)	протяженность с детализацией по субъектам Российской Федерации, км	опоры для ВЛ	марка кабеля для КЛ	
21	22	23	24	25	26
				х	
			х		

Примечания.

1. Для кабельных ЛЭП в **графе 10** указывается тип изоляции: "маслонаполненная", "полиэтиленовая" или "прочая".

2. Для ЛЭП **графы 21 - 25** заполняются отдельно для каждого сегмента, входящего в состав ЛЭП.

3. В **графе 26** указываются сведения об изменении организации вида ремонта на ремонт по техническому состоянию в соответствии с **пунктами 11 и 411** Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики (документ, подтверждающий переход на ремонт по техническому состоянию).

4. Графы таблицы **раздела 5**, обозначенные знаком <*>, заполняются в соответствии с **подпунктом "г" пункта 3** приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340.

Раздел 6.	Мероприятия, влияющие на основные технические данные ЛЭП, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 35 кВ и выше
-----------	--

Для каждой ЛЭП классом напряжения 35 кВ и выше указываются:

диспетчерское наименование;

наименование (начало - окончание);

количество ТО с начала эксплуатации на конец отчетного месяца, штук;

организация, проводившая ТО;

наименование, номер, дата документа по результатам ТО;

заключение, принятое по результатам ТО;

год проведения следующего ТО;

год вывода из эксплуатации;

причина вывода из эксплуатации.

Раздел 7.	Сведения о техническом состоянии ЛЭП, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 35 кВ и выше
-----------	--

Для каждой ЛЭП классом напряжения 35 кВ и выше указываются:

диспетчерское наименование;

наименование (начало - окончание);

ИТС узлов (сегментов);

причины отклонения значения ИТС от 100 по каждому функциональному узлу (сегменту), входящему в состав ЛЭП, с указанием балльных оценок параметров технического состояния, влияющих на снижение ИТС, и опор и (или) пролетов, на которых зафиксированы дефекты.

ИТС узлов (сегментов) рассчитывается в соответствии с [методикой](#) оценки технического состояния и указывается для каждого функционального узла одного вида (сегментов), входящего (входящих) в состав ЛЭП.

Приложение N 75
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. Приказов Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194, от 14.04.2022 N 325)

Годовой план ремонта объектов электроэнергетики

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 20 января планируемого периода	ежегодная

Раздел 1.	Титульный лист
-----------	----------------

Полное наименование субъекта электроэнергетики	
Наименование объекта электроэнергетики/филиала/диспетчерского центра	

ИНН/КПП субъекта электроэнергетики	
ФИО руководителя	
Почтовый адрес субъекта электроэнергетики	

Раздел	Заполнен	Листов
Раздел 2. Годовой план ремонта основного генерирующего и электротехнического оборудования электростанций		
Раздел 3. Годовой план ремонта воздушных линий электропередачи (далее - ВЛ)		
Раздел 4. Годовой план расчистки трасс ВЛ от древесно-кустарниковой растительности		
Раздел 5. Годовой план ремонта электротехнического оборудования подстанций		
Раздел 6. Годовой план проведения ремонта зданий и оборудования инженерных систем технического обслуживания оборудования автоматизированных систем диспетчерского управления		

Подпись	ФИО	Должность	Телефон	Адрес электронной почты	Дата подписания

Раздел 2.	Годовой план ремонта основного генерирующего и электротехнического оборудования электростанций
-----------	--

Примечание.

1. В разделе указываются данные по капитальному, среднему ремонтам и текущему ремонту любой продолжительности, влияющему на ИТС, рассчитанный в соответствии с [методикой](#) оценки технического состояния, основного генерирующего оборудования (турбин паровых (газовых, гидравлических), турбогенераторов (гидрогенераторов), энергетических котлов (котлов-утилизаторов) и электротехнического оборудования (трансформаторов (автотрансформаторов) классом напряжения 110 кВ и выше, высоковольтных выключателей классом напряжения 110 кВ и выше, шунтирующих реакторов классом напряжения 110 кВ и выше, преобразовательных установок классом напряжения 110 кВ и выше и систем (секции) шин (кроме КРУЭ) классом напряжения 110 кВ и выше).

2. [Графа 4](#): заполняется только для электротехнического оборудования электростанции.

3. [Графа 5](#): для турбин указывается установленная электрическая мощность в МВт, для генераторов номинальная активная мощность в МВт, для паровых энергетических котлов, если котлоагрегат имеет более 1-го контура, указывается суммарная паропроизводительность всех контуров в т/ч. Для трансформаторов (автотрансформаторов) указывается номинальная мощность в МВА, для устройств компенсации реактивной мощности указывается номинальная реактивная мощность в Мвар, для высоковольтных выключателей не заполняется.

4. [Графы 6 - 8](#): указывается информация о виде ремонта, датах начала, окончания ремонта для каждой единицы энергоустановки (оборудования) в соответствии с утвержденным собственником годовым планом ремонта.

5. [Графа 9](#): указывается укрупненный перечень сверхтиповых работ, запланированных к выполнению на данном оборудовании.

6. [Графы 10 - 36](#): указываются планируемые затраты на ремонт по каждой единице основного генерирующего и электротехнического оборудования (с учетом затрат на ремонт вспомогательного оборудования) в разрезе услуг и материально-технических ресурсов (далее - МТР) с разбивкой по месяцам (с учетом средств на оплату труда, начислений и отчислений, связанных с оплатой труда для ремонта, выполняемого хозспособом), а также величина затрат на мероприятия, направленные на снижение стоимости технического обслуживания и ремонта. Затраты на техническое перевооружение и реконструкцию не указываются.

Раздел 3.	Годовой план ремонта ВЛ
-----------	-------------------------

Наименование ВЛ (начало - окончание)	Диспетчерское наименование ВЛ	Класс напряжения, кВ	Протяженность ВЛ, км	Общее количество элементов ВЛ, штук				Запланированный ремонт пролета					Запланированный ремонт технологической точки						
				опоры		фундамент	изолирующая подвеска	пролет: (N N + ÷)	сегмент	провод	грозозащитный трос	месяц(ы) окончания	номер технологической точки	сегмент	Опора	фундамент	контуры заземления опор	Изолирующая подвеска	месяц(ы) окончания
				всего	в том числе с грозозащитным тросом														
						5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20

Протяженность ремонтируемых участков, км	Год					Месяц					Величина затрат на мероприятия, направленные на снижение стоимости технического обслуживания и ремонта, тыс. руб. без НДС
	плановые затраты на ремонт, тыс. руб. без НДС					плановые затраты на ремонт, тыс. руб. без НДС					
	всего	хозяйственный способ		подрядный способ		всего	хозяйственный способ		подрядный способ		
		всего	в том числе МТР	всего	в том числе МТР		всего	в том числе МТР	всего	в том числе МТР	
21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32

Примечание.

1. **Раздел** заполняется по ремонту ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше.

2. **Графы 5 - 8** заполняются в соответствии с паспортом ВЛ.

3. **Графы 13 - 18**: технологическая точка включает все элементы ВЛ на единичном участке линии электропередачи в границах местоположения опоры (не зависимо от материала изготовления) и все элементы опоры: фундаменты, ригели, анкерные плиты с оттяжками, ветровые связи, а также натяжную, поддерживающую, сцепную и защитную арматуру (кроме изолирующих подвесок) в зоне нахождения опоры.

К работам, выполняемым на технологической точке, относятся:

- на железобетонной опоре: заделка трещин, выбоин, установка ремонтных бандажей; защита бетона подземной части опоры от действия агрессивной среды; замена отдельной опоры; ремонт и замена оттяжек и узлов крепления; усиление заделки опоры в грунте; выправка опоры, устранение перекосов траверс; окраска металлических узлов и деталей опоры; усиление или замена металлических узлов и деталей, потерявших несущую способность;

- на металлической опоре: окраска металлоконструкций опоры и металлических подножников; замена элементов опоры, потерявших несущую способность, их усиление, выправка; замена отдельной опоры; выправка опоры; ремонт и замена оттяжек и узлов их крепления;

- на деревянной опоре: замена опоры; замена деталей опоры; установка приставок; защита деталей опоры от загнивания; выправка опоры; замена и окраска бандажных и болтовых соединений деталей опоры;

- на фундаменте: ремонт подземной/надземной части фундамента;

- на заземляющем контуре: ремонт контура заземления, включая замену отдельных контуров; уменьшение сопротивления заземления; ремонт или замена заземляющих спусков и мест присоединения их к заземляющему контуру.

К работам, выполняемым на проводе и грозозащитном тросе (по принадлежности), относятся:

- установка и замена соединителей, ремонтных зажимов и бандажей, сварных соединений;

- закрепление оборванных проволок, подмотка лент в зажимах;

- вырезка или замена неисправных участков провода (троса);

- перетяжка (регулировка) провода (троса);

- замена провода (троса).

К работам, выполняемым на изолирующей подвеске, относятся:

- замена неисправных изоляторов и элементов арматуры;

- увеличение количества изоляторов в изолирующей подвеске;

- замена одних изоляторов на другие (на грязестойкие, а фарфоровые на стеклянные);

- чистка и обмыв изоляторов;

- установка гасителей вибрации;
- замена поддерживающих и натяжных зажимов, распорок;
- установка и замена трубчатых разрядников.

4. **Графа 19:** пересчет номенклатуры проводимых работ на ВЛ в протяженность ремонтируемого участка ВЛ производится по следующей формуле:

$$L_{\text{рем.ВЛ}} = L_{\text{рем.пролетов}} + L_{\text{рем.техн.точек}} \quad (1)$$

где $L_{\text{рем.ВЛ}}$ - протяженность участков ВЛ, запланированных к ремонту;

$L_{\text{рем.пролетов}}$ - протяженность пролетов ВЛ (провода, грозозащитных тросов), запланированных к ремонту;

$L_{\text{рем.техн.точек}}$ - протяженность технологических точек ВЛ (опор, фундаментов, заземляющих контуров, изолирующих подвесок), запланированных к ремонту.

Пересчет в протяженность пролетов ВЛ, запланированных к ремонту, выполняется по формуле:

$$L_{\text{рем.пролетов}} = 0,35 \frac{L_{\text{всейВЛ}} * \sum_{\text{рем.пролетов}}}{\sum_{\text{всех пролетов}}}, \quad (2)$$

где $L_{\text{всейВЛ}}$ - протяженность ВЛ;

$\sum_{\text{рем.пролетов}}$ - суммарное количество пролетов ВЛ, запланированных к ремонту;

$\sum_{\text{всех пролетов}}$ - суммарное количество всех пролетов ВЛ.

Пересчет в протяженность технологических точек ВЛ, запланированных к ремонту, выполняется по формуле:

$$L_{\text{рем.техн.точек}} = 0,65 \frac{L_{\text{всейВЛ}} * \sum_{\text{рем.техн.точек}}}{\sum_{\text{всех техн.точек}}}, \quad (3)$$

где $L_{\text{всейВЛ}}$ - протяженность ВЛ;

$\sum_{\text{рем.техн.точек}}$ - суммарное количество технологических точек ВЛ, запланированных к ремонту;

$\sum_{\text{всех техн.точек}}$ - суммарное количество всех технологических точек ВЛ.

5. **Графы 20 - 30:** указываются планируемые затраты на ремонт по каждой ВЛ в разрезе услуг и МТР с разбивкой по месяцам (с учетом средств на оплату труда, начислений и отчислений, связанных с оплатой труда для ремонта, выполняемогохозспособом), а также величина затрат на мероприятия, направленные на снижение стоимости технического обслуживания и ремонта. Затраты на техническое перевооружение и реконструкцию не указываются.

Раздел 4.	Годовой план расчистки трасс ВЛ от древесно-кустарниковой растительности
-----------	--

Наименование ВЛ (начало - окончание)	Диспетчерское наименование ВЛ	Класс напряжения, кВ	Протяженность ВЛ, км	Плановая площадь участка расчистки					Год						Месяц				Величина затрат на мероприятие, направленные на снижение стоимости технического обслуживания и ремонта, тыс. руб. без НДС	
				на год		на месяц			плановые затраты на ремонт, тыс. руб. без НДС						плановые затраты на ремонт, тыс. руб. без НДС					
									всего	хозяйственный способ		подрядный способ		Всего	хозяйственный способ		подрядный способ			
				номера пролетов	площадь расчистки, га	номер пролета	сегмент	площадь расчистки, га		всего	в том числе МТР	всего	в том числе МТР		всего	в том числе МТР	всего	в том числе МТР		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	

Примечание.

1. В [разделе](#) указываются данные для ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше.

2. [Графа 4](#) заполняется в соответствии с паспортом ВЛ.

3. Количество пролетов, указанных в [графе 5](#), должно соответствовать сумме пролетов, указанных по месяцам в [графе 7](#), за весь год.

4. В [графе 6](#) указывается суммарный план расчистки участков трасс от древесно-кустарниковой растительности на год в гектарах. Значение в [графе 6](#) должно соответствовать сумме месячных значений в графе 8 за весь год.

5. В [графах 7 и 8](#) данные заполняются по каждому пролету, в котором планируется расчистка от древесно-кустарниковой растительности.

6. [Графы 9 - 19](#): указываются планируемые затраты на расчистку по каждой ВЛ в разрезе услуг и МТР с разбивкой по месяцам (с учетом средств на оплату труда, начислений и отчислений, связанных с оплатой труда для расчистки, выполняемой хозспособом), а также величина затрат на мероприятия, направленные на снижение стоимости технического обслуживания и ремонта.

Раздел 5.	Годовой план ремонта электротехнического оборудования подстанций
-----------	--

Вид обор удов ания	Наим енова ние подст анци и	Дисп етчер ское наим енова ние	Тип (мар ка)	Клас с напр яжен ия	Номина льная полная/ реактив ная мощнос ть, МВА/М вар	Вид ремо нта	Плановые сроки ремонта		Год					Месяц				Величина затрат на мероприятия, направленные на снижение стоимости технического обслуживания и ремонта, тыс. руб. без НДС	
									Плановые затраты на ремонт, тыс. руб. без НДС					Плановые затраты на ремонт, тыс. руб. без НДС					
									Все го	Хозспособ		Подряд		Все го	Хозспособ		Подряд		
							дата нача ла	дата оконч ания		всег о	в том числе МТР	всег о	в том числе МТР		всег о	в том числе МТР			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20

Примечание.

1. В [разделе](#) указываются данные по капитальному, среднему ремонтам и текущему ремонту любой продолжительности, влияющему на ИТС, рассчитанный в соответствии с [методикой](#) оценки технического состояния, трансформаторов (автотрансформаторов) классом напряжения 110 кВ и выше, высоковольтных выключателей классом напряжения 110 кВ и выше, синхронных компенсаторов, шунтирующих реакторов классом напряжения 110 кВ и выше, батарей статических конденсаторов классом напряжения 110 кВ и выше, статических тиристорных компенсаторов, преобразовательных установок классом напряжения 110 кВ и выше и систем (секции) шин (кроме КРУЭ) классом напряжения 110 кВ и выше.

2. В [графах 7 - 9](#) указывается информация о виде ремонта, датах начала и окончания для каждой единицы оборудования в соответствии с утвержденным собственником годовым планом ремонта.

3. [Графы 10 - 20](#): указываются планируемые затраты на ремонт по каждой единице электротехнического оборудования в разрезе услуг и МТР с разбивкой по месяцам (с учетом средств на оплату труда, начислений и отчислений, связанных с оплатой труда для ремонта, выполняемого хозспособом), а также величина затрат на мероприятия, направленные на снижение стоимости технического обслуживания и ремонта.

Раздел 6.	Годовой план проведения ремонта зданий и оборудования инженерных систем технического обслуживания оборудования автоматизированных систем диспетчерского управления
-----------	--

Количество единиц зданий и оборудования, запланированного для проведения ремонта, штук				Примечания
1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	
1	2	3	4	5

Примечание.

1. [Раздел](#) заполняется в отношении зданий и оборудования инженерных систем технического обслуживания оборудования автоматизированных систем диспетчерского управления, находящихся в эксплуатационном обслуживании диспетчерских центров субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

2. При наличии в диспетчерском центре отдельных графика проведения ремонта зданий, графика ремонта оборудования инженерных систем и графика технического обслуживания оборудования автоматизированных систем диспетчерского управления в [разделе](#) указывается суммарное количество единиц зданий и оборудования из всех графиков.

3. При размещении двух диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в одном здании диспетчерский центр, инженерные системы которого находятся в эксплуатационном обслуживании другого диспетчерского центра, в [разделе](#) указывается только количество единиц оборудования автоматизированных систем диспетчерского управления, находящиеся в его эксплуатационном обслуживании.

Список изменяющих документов
(в ред. Приказов Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194, от 14.04.2022 N 325)

Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики

КонсультантПлюс: примечание.

Приказом Минэнерго России от 14.04.2022 N 325 слова "до 3 числа месяца, следующего за отчетным месяцем (разделы 1 - 4, 6, 8, 10, 12 и 14); до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом (разделы 1 и 16)" заменены словами "до 3 числа месяца, следующего за отчетным месяцем (разделы 1, 2, 4, 6, 8, 10, 12 и 14); до 10 числа месяца, следующего за отчетным кварталом (раздел 16)"; до 25 числа месяца, следующего за отчетным кварталом (разделы 1, 3, 5, 7, 9, 11, 13, 15)". Эти изменения не учтены в тексте в связи с возможно допущенной опечаткой в Приказе N 325.

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
<p>субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 9.2 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340</p>	<p>до 3 числа месяца, следующего за отчетным месяцем (разделы 1 - 4, 6, 8, 10, 12 и 14);</p>	ежемесячная
	<p>до 25 числа месяца, следующего за отчетным месяцем (разделы 1, 5, 7, 9, 11, 13 и 15);</p>	
	<p>до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом (разделы 1 и 16)</p>	ежеквартальная

Раздел 1.	Титульный лист
-----------	----------------

Полное наименование субъекта электроэнергетики	
Наименование объекта электроэнергетики/филиала/диспетчерского центра	
ИНН/КПП субъекта электроэнергетики	

ФИО руководителя	
Почтовый адрес субъекта электроэнергетики	

Раздел	Заполнен	Листов
Раздел 2. Выполнение годового плана ремонта основного генерирующего и электротехнического оборудования электростанций		
Раздел 3. Выполнение плана затрат на ремонт основного генерирующего и электротехнического оборудования электростанций		
Раздел 4. Не предусмотренный годовым планом ремонт основного генерирующего и электротехнического оборудования электростанций		
Раздел 5. Затраты на не предусмотренный годовым планом ремонт основного генерирующего и электротехнического оборудования электростанций		
Раздел 6. Выполнение годового и скорректированного на этапе месячного (квартального) планирования планов ремонта воздушных линий электропередачи (далее - ВЛ)		
Раздел 7. Фактические затраты на ремонт ВЛ, связанные с выполнением годового (скорректированного на этапе месячного (квартального) планирования) плана ремонта		
Раздел 8. Выполнение годового и скорректированного на этапе месячного (квартального) планирования планов расчистки трассы ВЛ от (древесно-кустарниковой растительности (далее - ДКР)		
Раздел 9. Фактические затраты на выполнение годового и скорректированного на этапе месячного (квартального) планирования планов расчистки трассы ВЛ от ДКР		
Раздел 10. Выполнение годового и скорректированного на этапе месячного (квартального) планирования планов ремонта электротехнического оборудования подстанций		
Раздел 11. Фактические затраты на выполнение ремонта электротехнического оборудования подстанций		
Раздел 12. Не предусмотренный годовым планом ремонт линий электропередачи		
Раздел 13. Фактические затраты на не предусмотренный годовым планом ремонт ВЛ		
Раздел 14. Не предусмотренный годовым планом ремонт электротехнического оборудования подстанций		
Раздел 15. Затраты на не предусмотренный годовым планом		

ремонт электротехнического оборудования подстанций		
Раздел 16. Выполнение графика проведения ремонта зданий и оборудования инженерных систем технического обслуживания оборудования автоматизированных систем диспетчерского управления		

Подпись	ФИО	Должность	Телефон	Адрес электронной почты	Дата подписания

Раздел 2.	Выполнение годового плана ремонта основного генерирующего и электротехнического оборудования электростанций
-----------	---

Вид оборудования	Станционный номер оборудования/диспетчерское наименование	Мощность/паропроизводительность/номинальная/реактивная мощность, МВт, т/ч, МВА, Мвар	Вид ремонта	Вывод в ремонт			Окончание ремонта			Исключенные работы		Примечание
				Дата		Причины отклонения	Дата		Причины отклонения	Сверх типовые работы	Причины исключения	
				Скорректированная	Фактическая		Скорректированная	Фактическая				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Примечание.

1. В [разделе](#) указываются данные по капитальному, среднему ремонтам и текущему ремонту любой продолжительности, влияющему на ИТС, рассчитанный в соответствии с [методикой](#) оценки технического состояния, основного генерирующего оборудования (турбин паровых (газовых, гидравлических), турбогенераторов (гидрогенераторов), энергетических котлов (котлов-утилизаторов) и электротехнического оборудования (трансформаторов (автотрансформаторов) классом напряжения 110 кВ и выше, высоковольтных выключателей классом напряжения 110 кВ и выше, шунтирующих реакторов классом напряжения 110 кВ и выше, преобразовательных установок классом напряжения 110 кВ и выше и систем (секции) шин (кроме КРУЭ) классом напряжения 110 кВ и выше).

2. В [графах 7 и 10](#) указываются причины отклонения от годового плана по выводу в ремонт и окончанию ремонта, в том числе по исключению ремонта.

Отклонения от годового плана ремонта по указанным ниже причинам должны подтверждаться следующим образом:

отклонения по причине отказа субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (далее - субъект оперативно-диспетчерского управления) в принятии к рассмотрению предложений о выводе в ремонт или во включении ремонта в сводный месячный график ремонта в случаях, предусмотренных [пунктами 17, 22 и 33](#) Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. N 86 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, N 6, ст. 985) (далее - Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации), - сведениями собственника или иного законного владельца объектов диспетчеризации, содержащими предложение о выводе в ремонт, информацию о полученном от субъекта оперативно-диспетчерского управления в соответствии с [пунктом 22](#) Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации уведомлении, составе выводимых в ремонт объектов диспетчеризации, а также о корректировке сроков вывода в ремонт с указанием месяца, после которого будут устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации;

отклонения по причине отказа субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике при рассмотрении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных [пунктом 33](#) Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, - диспетчерской заявкой, содержащей состав выводимых в ремонт объектов диспетчеризации и решение субъекта оперативно-диспетчерского управления об отказе в согласовании такой диспетчерской заявки, а также сведениями собственника или иного законного владельца объектов диспетчеризации о корректировке сроков вывода в ремонт с указанием месяца, после которого будут устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, указанные субъектом оперативно-диспетчерского управления в соответствии с [пунктом 29](#) Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации;

отклонения по причине отказа в предварительном согласовании иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше сроков проведения ремонта объекта диспетчеризации в соответствии с [пунктом 8](#) Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации - сведениями собственника или иного законного владельца объекта диспетчеризации, содержащими предложение о выводе в ремонт, информацию о полученном от иных владельцев объектов электроэнергетики отказе в предварительном согласовании сроков проведения ремонта, включая причину отказа, информацию о составе выводимых в ремонт объектов диспетчеризации, а также о корректировке сроков вывода в ремонт с указанием месяца, после которого будут устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации;

отклонения по причине отказа в согласовании иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше в согласовании диспетчерской заявки - диспетчерской заявкой, содержащей состав выводимых в ремонт объектов диспетчеризации и причину отказа в согласовании диспетчерской заявки, а также сведениями собственника или иного законного владельца объектов диспетчеризации о корректировке сроков вывода в ремонт с указанием месяца, после которого будут устранены указанные иными владельцами объектов электроэнергетики обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации;

отклонения по причине отказа от выполнения работы на основании решений органов исполнительной и судебной власти Российской Федерации о запрете проведения ремонта - решениями органов исполнительной и судебной власти Российской Федерации, обосновывающими причину отказа, с указанием месяца, после которого будут устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации;

отклонения по причине отказа от выполнения работы на основании результатов диагностирования и испытаний электротехнического оборудования - документами, содержащими результаты диагностирования и испытаний электротехнического оборудования, которые подтверждают отсутствие необходимости выполнения запланированного объема ремонта.

3. В [графах 11 - 12](#) указывается перечень исключенных сверхтиповых ремонтных работ с указанием причин исключения.

Раздел 3.	Выполнение плана затрат на ремонт основного генерирующего и электротехнического оборудования электростанций
-----------	---

Вид оборудования	Станционный номер оборудования/диспетчерское наименование	Мощность/паропроизводительность/номинальная/реактивная мощность, МВт, т/ч, МВА, Мвар	Вид ремонта	Факт затрат на ремонт (тыс. руб. без НДС)															Причина	Примечание	Величина затрат на мероприятия, направленные на снижение стоимости технического обслуживания и ремонта, (тыс. руб. без НДС)	
				Всего	Хозяйственный способ (далее - хозспособ)						подряд											
					всего	типовой объем ремонтных работ			сверхтиповой объем ремонтных работ			всего	типовой объем ремонтных работ			сверхтиповой объем ремонтных работ						
						всего	стоимость работ	запчасти и материалы	всего	стоимость работ	запчасти и материалы		всего	стоимость работ	запчасти и материалы	всего	стоимость работ	запчасти и материалы				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	

Примечание.

1. В **разделе** указываются данные по фактическим затратам на капитальный, средний ремонт и текущий ремонт любой продолжительности, влияющий на ИТС, рассчитанный в соответствии с **методикой** оценки технического состояния, основного генерирующего оборудования (турбин паровых (газовых, гидравлических), турбогенераторов (гидрогенераторов), энергетических котлов (котлов-утилизаторов) и электротехнического оборудования (трансформаторов (автотрансформаторов) классом напряжения 110 кВ и выше, высоковольтных выключателей классом напряжения 110 кВ и выше, шунтирующих реакторов классом напряжения 110 кВ и выше, преобразовательных установок классом напряжения 110 кВ и выше и систем (секции) шин (кроме КРУЭ) классом напряжения 110 кВ и выше).

2. **Графы 5 - 19:** указываются фактические затраты на ремонт в отчетном месяце по каждой единице основного генерирующего оборудования (с учетом затрат на ремонт вспомогательного оборудования) и электротехнического оборудования по типовой и сверхтиповой номенклатурам ремонтных работ в разрезе услуг и материально-технических ресурсов (далее - МТР) (с учетом средств на оплату труда, начислений и отчислений, связанных с оплатой труда для ремонтов выполняемых хозспособом). Затраты на техническое перевооружение и реконструкцию не указываются.

3. **Графа 20:** указывается причина отклонения фактических затрат от плановых.

4. **Графа 22:** указывается фактическая величина затрат на мероприятия, направленные на снижение стоимости технического обслуживания и ремонта.

Раздел 4.	Не предусмотренный годовым планом ремонт основного генерирующего и электротехнического оборудования электростанций
-----------	--

Вид обор удова ния	Станцион ный номер оборудов ания/ диспетчер ское наименов ание	Тип (мар ка)	Класс напряж ения	Мощность/па ропроизводи тельность/но минальная/р еактивная мощность, МВт, т/ч, МВА, Мвар	Вид ремон та	Фактич еская дата вывода в ремонт	Причин а вывода в ремонт	Перече нь выполн яемых сверхти повых работ	Дата окончания ремонта		Причи на продл ения ремон та	Приме чание
									скорре ктиров анная	факти ческа я		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Примечание.

1. В [разделе](#) указываются данные по unplanned and emergency repair of steam turbines (gas, hydraulic), turbo-generators (hydro-generators), energy boilers (boiler-utilizers), transformers (auto-transformers) class of voltage 110 kV and above, high-voltage circuit breakers class of voltage 110 kV and above, shunt reactors class of voltage 110 kV and above, transformer installations class of voltage 110 kV and above and systems (sections) of busbars (except KRU) class of voltage 110 kV and above with a duration of 5 days and more.

2. [Графа 4](#) заполняется только для электротехнического оборудования электростанции.

3. В [графах 8 и 12](#) указываются причина вывода в unplanned repair and reason for extension of unplanned repair.

4. В [графе 9](#) указывается (при наличии) укрупненный перечень выполняемых сверхтиповых работ.

Раздел 5.	Затраты на не предусмотренный годовым планом ремонт основного генерирующего и электротехнического оборудования электростанций
-----------	---

Вид обору дован ия	Станцион ный номер оборудов ания/дисп етчерское наименов ание	Мощность/па ропроизводи тельность /номинальна я /реактивная мощность, МВт, т/ч, МВА, Мвар	Вид ремо нта	Фактические затраты на ремонт, тыс. руб. без НДС															При меча ние	
				всег о	хозспособ						подряд									
					всег о	типовой объем ремонтных работ			сверхтиповой объем ремонтных работ			всег о	типовой объем ремонтных работ			сверхтиповой объем ремонтных работ				
						всег о	стоим ость работ	запча сти и матер иалы	всег о	стоим ость работ	запча сти и матер иалы		всег о	стоим ость работ	запча сти и матер иалы	всег о	стоим ость работ	запча сти и матер иалы		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	

Примечание.

1. В [разделе](#) указываются данные о фактических затратах на неплановый и аварийный ремонт турбин (гидротурбин), турбогенераторов (гидрогенераторов), энергетических котлов (котлов-утилизаторов), трансформаторов (автотрансформаторов) классом напряжения 110 кВ и выше, высоковольтных выключателей классом напряжения 110 кВ и выше, шунтирующих реакторов классом напряжения 110 кВ и выше, преобразовательных установок классом напряжения ПО кВ и выше и систем (секции) шин (кроме КРУЭ) классом напряжения 110 кВ и выше, продолжительностью 5 суток и более.

2. В [графах 5 - 19](#) указываются фактические затраты на неплановый ремонт в отчетном месяце.

Раздел 6.	Выполнение годового и скорректированного на этапе месячного (квартального) планирования планов ремонта воздушных линий электропередачи
-----------	--

Наименование ВЛ (начало - окончание)	Диспетчерское наименование ВЛ	Выполненный ремонт пролета					Выполненный ремонт технологической точки												Примечание	Фактическая протяженность ремонтируемых участков, км
		Пролет: (N ÷ N + 1)	Факт		Перенос отклонения		Номер технологической точки	Факт				Перенос отклонения								
			провод	грозозащитный трос	Месяц(ы) переноса	Причина отклонения		опора	фундамент	контур заземления опор	изолирующая подвеска	опора	фундамент	контур заземления опор	изолирующая подвеска	Месяц(ы) переноса	Причина отклонения			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	

Примечание.

1. В [разделе](#) указываются фактические данные по ремонту ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше.

2. Отклонения от годового плана ремонта ВЛ должны подтверждаться в соответствии с [абзацами третьим - восьмым пункта 2](#) примечания к разделу 2.

3. [Графа 20](#): пересчет номенклатуры проводимых работ на ВЛ в протяженность отремонтированного участка ВЛ производится по следующей формуле:

$$L_{\text{рем.ВЛ}} = L_{\text{рем.пролетов}} + L_{\text{рем.техн.точек}} \quad (1)$$

где $L_{\text{рем.ВЛ}}$ - протяженность отремонтированных участков ВЛ;

$L_{\text{рем.пролетов}}$ - протяженность отремонтированных пролетов ВЛ (провода, грозозащитных тросов);

$L_{\text{рем.техн.точек}}$ - протяженность отремонтированных технологических точек ВЛ (опор, фундаментов, заземляющих контуров, изолирующих подвесок).

Пересчет в протяженность отремонтированных пролетов ВЛ выполняется по формуле:

$$L_{\text{рем.пролетов}} = 0,35 \frac{L_{\text{всейВЛ}} * \sum_{\text{рем.пролетов}}}{\sum_{\text{всех пролетов}}}, \quad (2)$$

где $L_{\text{всейВЛ}}$ - протяженность ВЛ;

$\sum_{\text{рем.пролетов}}$ - суммарное количество отремонтированных пролетов ВЛ;

$\sum_{\text{всех пролетов}}$ - суммарное количество всех пролетов ВЛ.

Пересчет в протяженность отремонтированных технологических точек ВЛ выполняется по формуле:

$$L_{\text{рем.техн.точек}} = 0,65 \frac{L_{\text{всейВЛ}} * \sum_{\text{рем.техн.точек}}}{\sum_{\text{всех техн.точек}}}, \quad (3)$$

где $L_{\text{всейВЛ}}$ - протяженность ВЛ;

$\sum_{\text{рем.техн.точек}}$ - суммарное количество отремонтированных технологических точек ВЛ;

$\sum_{\text{всех техн.точек}}$ - суммарное количество всех технологических точек ВЛ.

Раздел 7.	Фактические затраты на ремонт воздушных линий электропередачи, связанные с выполнением годового (скорректированного на этапе месячного (квартального) планирования) плана ремонта
-----------	---

Наимено	Диспетч	Факт затрат на ремонт, (тыс.	Причин	Примеча	Величина затрат на
---------	---------	------------------------------	--------	---------	--------------------

вание ВЛ (начало - окончан ие)	ерское наимен ование ВЛ	руб. без НДС)				а	ние	мероприятия, направленные на снижение стоимости технического обслуживания и ремонта, тыс. руб. без НДС	
		все го	хозспособ		подряд				
			всег о	в том числе МТР	всег о				в том числе МТР
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Примечания.

1. В [разделе](#) указываются фактические затраты на ремонт ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше, связанные с выполнением годового (скорректированного на этапе месячного (квартального) планирования) плана ремонта.

2. В [графах 3 - 7](#) указываются фактические затраты в отчетном периоде.

3. [Графа 10](#): указывается фактическая величина затрат на мероприятия, направленные на снижение стоимости технического обслуживания и ремонта.

Раздел 8.	Выполнение годового и скорректированного на этапе месячного (квартального) планирования планов расчистки трассы ВЛ от ДКР
-----------	---

Наименова ние ВЛ (начало - окончание)	Диспетчер ское наименова ние ВЛ	Фактически выполнено за месяц		Отклонения от плана				
				величина отклонения			причина отклонени я	примеча ние
		№ пролета(ов)	га	№ пролета(ов)	га	месяц(ы)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Примечание.

1. В [разделе](#) указываются данные по расчистке трасс ВЛ от ДКР для ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше.

2. В [графах 3 и 4](#) указывается фактически выполненный за отчетный период объем расчистки трасс ВЛ от ДКР в га и номера пролетов.

3. В [графах 5 и 6](#) указывается номера пролетов и отклонение выполнения от плановых значений в га.

4. В [графе 8](#) указывается(ются) месяц(ы), на который(ые) перенесен невыполненный объем расчистки.

5. Отклонения от годового плана расчистки трасс ВЛ от ДКР должны подтверждаться в соответствии с [абзацами третьим - седьмым пункта 2](#) примечания к разделу 2.

Раздел 9.	Фактические затраты на выполнение годового и скорректированного на этапе месячного (квартального) планирования планов расчистки трассы ВЛ от ДКР
-----------	--

Наименование ВЛ (начало - окончание)	Диспетчерское наименование ВЛ	Факт затрат на ремонт, (тыс. руб. без НДС)					Причина	Примечание	Величина затрат на мероприятия, направленные на снижение стоимости технического обслуживания и ремонта, тыс. руб. без НДС
		все го	хозспособ		подряд				
			всего	в том числе МТР	всего	в том числе МТР			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Примечание.

1. В [разделе](#) указываются фактические затраты на расчистку трасс ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше, связанные с выполнением годового и скорректированного на этапе месячного (квартального) планирования планов ремонта.

2. [Графа 10](#): указывается фактическая величина затрат на мероприятия, направленные на снижение стоимости технического обслуживания и ремонта.

Раздел 10.	Выполнение годового и скорректированного на этапе месячного (квартального) планирования планов ремонта электротехнического оборудования подстанций
------------	--

Вид оборудования	Наименование подстанции	Диспетчерское наименование	Мощность, МВА (Мвар)	Вид ремонта	Вывод в ремонт			Окончания ремонта			Примечание
					Дата		причины отклонения	Дата		причины отклонения	
					скорректированная	фактическая		скорректированная	фактическая		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Примечание.

1. В [разделе](#) указываются фактические данные по капитальному, среднему ремонтам и текущему ремонту любой продолжительности, влияющему на ИТС, рассчитанный в соответствии с [методикой](#) оценки технического состояния, трансформаторов (автотрансформаторов) классом напряжения 110 кВ и выше, высоковольтных выключателей классом напряжения 110 кВ и выше, синхронных компенсаторов, шунтирующих реакторов классом напряжения 110 кВ и выше, батарей статических конденсаторов классом напряжения 110 кВ и выше, статических тиристорных компенсаторов, преобразовательных установок классом напряжения 110 кВ и выше и систем

(секций) шин (кроме КРУЭ) классом напряжений 110 кВ и выше.

2. В [графах 8 и 11](#) указываются причины отклонения от годового плана по выводу и окончанию ремонта.

3. Отклонения от годового плана ремонта должны подтверждаться в соответствии с [абзацами третьим - восьмым пункта 2](#) примечания к разделу 2.

Раздел 11.	Фактические затраты на выполнение ремонтов электротехнического оборудования подстанций
------------	--

Вид оборудования	Наименование подстанции	Диспетчерское наименование	Номинальная полная/реактивная мощность, МВА/Мвар	Вид ремонта	Фактические затраты на ремонт, тыс. руб. без НДС				Причины отклонения	Примечание	Величина затрат на мероприятия, направленные на снижение стоимости технического обслуживания и ремонта, тыс. руб. без НДС	
					все го	хозспособ		подряд				
						всего	в том числе МТР	всего				в том числе МТР
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Примечание.

1. В [разделе](#) указываются фактические затраты на капитальный, средний ремонты и текущий ремонт любой продолжительности, влияющий на ИТС, рассчитанный в соответствии с [методикой](#) оценки технического состояния, трансформаторов (автотрансформаторов) классом напряжения 110 кВ и выше, высоковольтных выключателей классом напряжения 110 кВ и выше, синхронных компенсаторов, шунтирующих реакторов классом напряжения 110 кВ и выше, батарей статических конденсаторов классом напряжения 110 кВ и выше, статических тиристорных компенсаторов, преобразовательных установок классом напряжения 110 кВ и выше и систем (секции) шин (кроме КРУЭ) классом напряжения 110 кВ и выше.

2. В [графе 11](#) указывается информация по причинам отклонения фактических затрат от плановых.

3. В [графе 13](#) указывается фактическая величина затрат на мероприятия, направленные на снижение стоимости технического обслуживания и ремонта.

Раздел 12.	Не предусмотренный годовым планом ремонт линий электропередачи
------------	--

Наименование ЛЭП (начало - окончание)	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность ЛЭП, км	Элемент ВЛ/работы по расчистке/кабельные	Номер технологической точки/пролета	Сегмент	Фактически выполнено за месяц, штук/га/м	Причина	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				опора					
				фундамент					
				контур заземления опор					
				провод					
				Грозозащитный трос					
				Изолирующая подвеска					
				расчистка трасс ВЛ от ДКР					
				КЛ, участок ВКЛ					

Примечание.

1. В разделе указываются фактические данные по unplanned ремонту линий электропередачи классом напряжения 110 кВ и выше, в том числе по unplanned расчисткам трасс ВЛ от ДКР.

Раздел 13.	Фактические затраты на не предусмотренный годовым планом ремонт линий электропередачи
------------	---

Наименование ВЛ (начало - окончание)	Диспетчерское наименование ВЛ	Факт затрат на ремонт, (тыс. руб. без НДС)				Примечание	
		всего	хозспособ		подряд		
			всего	в том числе МТР	всего		в том числе МТР
1	2	3	4	5	6	7	8

Примечание.

1. В разделе указываются фактические затраты на не предусмотренный годовым планом ремонт линий электропередачи классом напряжения 110 кВ и выше.

Раздел 14.	Не предусмотренный годовым планом ремонт электротехнического оборудования подстанций
------------	--

Вид оборудования	Наименование подстанции	Диспетчерское наименование	Тип (марка)	Класс напряжения	Номинальная полная/реактивная мощность, МВА/Мвар	Вид ремонта	Дата вывода в ремонт	Дата окончания ремонта	Причина	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Примечание.

1. В [разделе](#) указываются данные по unplanned and emergency repair of transformers (autotransformers) class voltage 110 kV and above, high-voltage circuit breakers class voltage 110 kV and above, synchronous compensators, shunt reactors class voltage 110 kV and above, static capacitors class voltage 110 kV and above, static thyristor compensators, transformer installations class voltage 110 kV and above and systems (sections) of busbars (except KRUZ) class voltage 110 kV and above, related to unsatisfactory technical condition.

Раздел 15.	Затраты на не предусмотренный годовым планом ремонт электротехнического оборудования подстанций
------------	---

Вид оборудования	Наименование подстанции	Диспетчерское наименование	Номинальная полная/реактивная мощность, МВА/Мвар	Вид ремонта	Фактические затраты на ремонт, тыс. руб. без НДС				Причина	Примечание	
					все го	хозспособ		подряд			
						всего	в том числе МТР	всего			в том числе МТР
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Примечание.

1. В [разделе](#) указываются фактические затраты на unplanned and emergency repair of transformers (autotransformers) class voltage 110 kV and above, high-voltage circuit breakers class voltage 110 kV and above, synchronous compensators class voltage 110 kV and above, shunt reactors class voltage 110 kV and above, static capacitors class voltage 110 kV and above, static thyristor compensators class voltage 110 kV and above, transformer installations class voltage 110 kV and above and systems (sections) of busbars (except KRUZ) class voltage 110 kV and above, related to unsatisfactory technical condition.

Раздел 16.	Выполнение годового плана проведения ремонта зданий и оборудования инженерных систем технического обслуживания оборудования автоматизированных систем диспетчерского управления
------------	---

Количество единиц зданий и оборудования, ремонт которых проведен в отчетном периоде, штук	Причины отклонения от годового плана (если имеется)	Примечание
1	2	3

Примечания.

1. [Раздел](#) заполняется в отношении зданий и оборудования инженерных систем технического обслуживания оборудования автоматизированных систем диспетчерского управления, находящихся в эксплуатационном обслуживании диспетчерских центров субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

2. При наличии в диспетчерском центре отдельных графика проведения ремонта зданий, графика ремонта оборудования инженерных систем и графика технического обслуживания оборудования автоматизированных систем диспетчерского управления в [разделе](#) указывается суммарное количество единиц зданий и оборудования из всех графиков.

3. При размещении двух диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в одном здании диспетчерский центр, инженерные системы которого находятся в эксплуатационном обслуживании другого диспетчерского центра, в [разделе](#) указывается только количество единиц оборудования автоматизированных систем диспетчерского управления, находящиеся в его эксплуатационном обслуживании.

Приложение N 77
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Отчет о выполнении ремонта основного оборудования
объекта электроэнергетики

Утратил силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325.

Приложение N 78
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. Приказов Минэнерго России от 26.12.2016 N 1404,
от 20.12.2017 N 1194, от 14.04.2022 N 325)

Сведения о составе, функционировании и обслуживании средств автоматизированной системы управления технологическим процессом и автоматизированной системе технологического управления

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
<p>субъекты электроэнергетики, определенные строкой 9.4 раздела 9 таблицы, предусмотренной пунктом 2 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340</p>	<p>до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом (разделы 1 и 2),</p> <p>до 20 июля отчетного года и до 20 января года, следующего за отчетным периодом (раздел 3)</p>	<p>ежемесячная</p> <p>1 раз в полгода</p>

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	организационной формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС

Раздел 1. Состав и функционирование оборудования автоматизированной системы управления технологическим процессом (далее – АСУ ТП) (для электростанций).

N	Наименование защищаемого оборудования	Наименование технологической защиты, комплекса	Количество случаев срабатывания технологической защиты			Причина неисправности или неправильной работы	Дата начала устранения неисправности (ДД.ММ.ГГ.)	Дата окончания устранения неисправности (ДД.ММ.ГГ.)	Дата последнего технического обслуживания или ремонта (ДД.ММ.ГГ.)
			ложно	излишне	отказ				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Примечание. В графе 7 таблицы указывается код причины неисправности или неправильной работы согласно нижеследующей таблице.

Причины неисправности или неправильной работы	Код
По причинам, зависящим от служб АСУ ТП, цеха тепловой автоматики и измерений (далее - ЦТАИ), цеха наладки, в том числе:	1
а) сбой в программном обеспечении	1.1
б) неудовлетворительное состояние технических устройств	1.2
в) дефект (ошибка) проекта, монтажа, наладки	1.3
г) дефект, оставленный после ремонтных работ, сервисного обслуживания	1.4
д) неправильные указания	1.5
Неправильные действия оперативного персонала	2
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 (для электростанций).

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 регулирующими 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 регулирующими 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 регулирующими 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. Состав и функционирование оборудования АСУ ТП (для подстанций).

N	Диспетчерское наименование подстанции	Тип АСУ ТП	Организация-производитель	Наличие и тип автоматизированной системы технологического управления (далее - АСТУ), к которой подключено АСУ ТП
1	2	3	4	5

Примечания.

1 В [графе 3](#) таблицы указывается тип АСУ ТП согласно нижеследующей таблице:

N п/п	АСУ ТП соответствует следующим критериям	Тип АСУ ТП
1.	<p>используется информационная (цифровая) модель подстанции, соответствующая национальному стандарту Российской Федерации серии ГОСТ Р МЭК 61850 "Сети и системы связи на подстанциях", а именно:</p> <p>национальному стандарту Российской Федерации ГОСТ Р МЭК 61850-3-2005 "Сети и системы связи на подстанциях. Часть 3. Основные требования", утвержденному и введенному в действие приказом Госстандарта от 28 декабря 2005 г. N 427-ст (М., "Стандартинформ", 2006);</p> <p>национальному стандарту Российской Федерации ГОСТ Р МЭК 61850-5-2011 "Сети и системы связи на подстанциях. Часть 5. Требования к связи для функций и моделей устройств", утвержденному и введенному в действие приказом Госстандарта от 13 декабря 2011 г. N 1232-ст (М., "Стандартинформ", 2020);</p> <p>национальному стандарту Российской Федерации ГОСТ Р МЭК 61850-6-2009 "Сети и системы связи на подстанциях. Часть 6. Язык описания конфигурации для связи между интеллектуальными электронными устройствами на электрических подстанциях", утвержденному и введенному в действие приказом Госстандарта от 15 декабря 2009 г. N 850-ст (М., "Стандартинформ", 2011);</p> <p>используется протокол обмена информацией между устройствами, входящими в АСУ ТП микропроцессорными устройствами релейной защиты и автоматики и прочими автономными системами подстанции "общие объектно-ориентированные события на подстанции" (GOOSE (Generic Object Oriented Substation Events) и MMS (Manufacturing Message Specification));</p> <p>обеспечивается самодиагностика с передачей сигналов оператору по выявленным отказам (предупредительная сигнализация);</p> <p>сбор данных и оперативный контроль SCADA (Supervisory Control And Data Acquisition), включая измерения, сигналы состояния оборудования, аварийно-предупредительную</p>	Интеллектуальная

	сигнализацию, реализованы с использованием настраиваемых алгоритмов и с анализом качества исходных данных; обеспечивается дистанционное управление оборудованием или оборудованием и устройствами релейной защиты и автоматики подстанции на основе автоматизированных программ и (или) бланков переключений из одного или нескольких удаленных центров управления с реализацией логических блокировок	
2.	отсутствует часть или все критерии, указанные в строке 1 настоящей таблицы и соответствующие описанию, приведенному в строке 1 настоящей таблицы	Автоматизированная

2. В графе 5 таблицы указывается тип АСТУ согласно нижеследующей таблице.

N	АСТУ соответствует следующим критериям	Тип АСТУ
1.	Отсутствует подключение к АСТУ (автономная работа АСУ ТП)	Отсутствует
2.	<p>Поддерживается информационная (цифровая) модель сети в соответствии с требованиями национального стандарта Российской Федерации ГОСТ Р 58651.1-2019 "Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Информационная модель электроэнергетики. Основные положения", утвержденного и введенного в действие приказом Росстандарта от 12 ноября 2019 г. N 1103-ст (М., "Стандартинформ", 2019 г.), и национального стандарта Российской Федерации ГОСТ Р 58651.2-2019, "Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Информационная модель электроэнергетики. Базисный профиль информационной модели", утвержденного и введенного в действие приказом Росстандарта от 12 ноября 2019 г. N 1104-ст (М., "Стандартинформ", 2019 г.).</p> <p>Поддерживаются функции сбора данных и оперативного контроля (SCADA), управления отключениями и аварийно-восстановительными работами (OMS/WFM), управления распределительными сетями (DMS) с использованием информационной (цифровой) модели сети с процессором топологии, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> анализ последствий действий оперативного персонала с использованием встроенной имитационной модели, работающей по принципу "что-если"; анализ рисков отказов в сети; виртуальные помощник и анализатор действий персонала (подсказчик); <p>дистанционное управление оборудованием или оборудованием и устройствами релейной защиты и автоматики подстанции на основе автоматизированных программ переключений с программной (логической) оперативной блокировкой разъединителей и заземлителей;</p> <p>дистанционный ввод (отмена) графиков временного отключения потребления (далее - ГВО), а также ввод (отмена) ГВО по командам дистанционного управления, полученным из</p>	Интеллектуальная

	<p>диспетчерских центров;</p> <p>дистанционное введение полного и (или) частичного ограничения (возобновления) режима потребления электрической энергии (управление нагрузкой) потребителей по основаниям, не связанным с применением ГВО;</p> <p>автоматическая поддержка заданных параметров качества электрической энергии;</p> <p>оптимизация режимов работы электрической сети, оборудования ПС по совокупности заданных критериев: снижения потерь в электрических сетях и обеспечения надежного электроснабжения в условиях обеспечения допустимости параметров режима сети и поддержания качества электроэнергии;</p> <p>автоматизированное формирование отчетности с анализом технологических нарушений и действий персонала</p>	
3.	Отсутствует часть или все критерии, соответствующие типу АСУ ТП "Интеллектуальная"	Автоматизированная

Приложение N 79
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(в ред. Приказов Минэнерго России от 20.12.2017 N 1194, от 14.04.2022 N 325)

Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики

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 31 июля года, предшествующего плановому периоду (разделы 1 и 2); до 1 марта отчетного года (разделы 1 и 3); не позднее 45 дней после отчетного квартала (разделы 1 и 4)	ежеквартальная, ежегодная

Раздел 1.	Титульный лист
-----------	----------------

Полное наименование субъекта	
------------------------------	--

электроэнергетики	
ИНН/КПП субъекта электроэнергетики	
Фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя	
Почтовый адрес субъекта электроэнергетики	

Раздел	Заполнен	Листов
Раздел 2. Годовой план технического перевооружения и реконструкции (далее - ТПиР) субъектов электроэнергетики		
Раздел 3. Годовой скорректированный план ТПиР субъектов электроэнергетики		
Раздел 4. Выполнение программ ТПиР субъектами электроэнергетики		

Подпись	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Телефон	Адрес электронной почты (при наличии)	Дата подписания

Раздел 2.	Годовой план ТПиР субъектов электроэнергетики
-----------	---

Вносятся данные по мероприятиям технического перевооружения, реконструкции и модернизации основного технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей высшим классом напряжения 110 кВ и выше, влияющим на ИТС, рассчитанный в соответствии с [методикой](#) оценки технического состояния.

Для каждой турбины паровой (газовой, гидравлической), генератора (гидрогенератора), энергетического котла (котла-утилизатора), трансформатора (автотрансформатора) классом напряжения 110 кВ и выше, высоковольтного выключателя классом напряжения 110 кВ и выше, синхронного компенсатора, шунтирующего реактора классом напряжения 110 кВ и выше, батареи статических конденсаторов классом напряжения 110 кВ и выше, статического тиристорного компенсатора, преобразовательной установки классом напряжения 110 кВ и выше, системы (секции) шин (кроме КРУЭ) классом напряжения 110 кВ и выше, линии электропередачи классом напряжения 110 кВ и выше, планируемых к выполнению работ в рамках программы ТПиР, указываются:

диспетчерское наименование;

сегмент (для линии электропередачи классом напряжения 110 кВ и выше);

шифр проекта;

наименование проекта;

статус проекта;

этап проекта;

вид технического воздействия;

перечень запланированных работ;

плановые сроки (в том числе по всему проекту);

сметная стоимость проекта, тыс. руб. (без НДС);

план освоения годовой, квартальный (в том числе по всему проекту), тыс. руб. (без НДС);

влияние работ по проекту на обеспечение готовности к производству электрической и тепловой энергии и передаче электрической энергии (мощности) потребителям в предстоящий отопительный сезон (да/нет).

Раздел 3.	Годовой скорректированный план технического перевооружения и реконструкции субъектов электроэнергетики
-----------	--

Вносятся скорректированные данные по мероприятиям технического перевооружения, реконструкции и модернизации основного технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей высшим классом напряжения 110 кВ и выше, влияющим на ИТС, рассчитанный в соответствии с [методикой](#) оценки технического состояния.

Для каждой турбины паровой (газовой, гидравлической), генератора (гидрогенератора), энергетического котла (котла-утилизатора), трансформатора (автотрансформатора) классом напряжения 110 кВ и выше, высоковольтного выключателя классом напряжения 110 кВ и выше, синхронного компенсатора, шунтирующего реактора классом напряжения 110 кВ и выше, батареи статических конденсаторов классом напряжения 110 кВ и выше, статического тиристорного компенсатора, преобразовательной установки классом напряжения 110 кВ и выше, системы (секции) шин (кроме КРУЭ) классом напряжения 110 кВ и выше, линии электропередачи классом напряжения 110 кВ и выше (с указанием сегмента), планируемых к выполнению работ в рамках программы ТПИР, указываются:

шифр проекта;

наименование проекта;

статус проекта;

этап проекта;

вид технического воздействия;

перечень запланированных работ;

плановые сроки (в том числе по всему проекту);

сметная стоимость (в том числе всего проекта), тыс. руб. (без НДС);

выполнено на начало года (в том числе по проекту), тыс. руб. (без НДС);

план освоения годовой, квартальный (в том числе по всему проекту), тыс. руб. (без НДС);

влияние работ по проекту на обеспечение готовности к производству электрической и тепловой энергии и передаче электрической энергии (мощности) потребителям в предстоящий отопительный сезон (да/нет).

Раздел 4.	Выполнение программ технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики
-----------	--

Вносятся фактические данные по мероприятиям программы технического перевооружения, реконструкции и модернизации основного технологического оборудования и линий электропередачи (с указанием сегмента) электрических станций и электрических сетей высшим классом напряжения 110 кВ и выше, влияющим на ИТС, рассчитанный в соответствии с [методикой](#) оценки технического состояния.

Для каждой единицы оборудования и ЛЭП, запланированной к ТПИР, в годовом скорректированном плане ТПИР субъектов электроэнергетики и во внеплановых проектах ТПИР указываются:

шифр проекта;

наименование проекта;

статус проекта;

освоение за отчетный период (в том числе по проекту), тыс. руб. (без НДС);

остаток средств на конец отчетного периода, тыс. руб. (без НДС);

фактические и скорректированные сроки начала и окончания работ;

перечень выполненных работ;

фактическая дата ввода оборудования (ЛЭП) в эксплуатацию;

причины отклонений фактических показателей от плановых;

влияние проекта на обеспечение готовности к производству электрической и тепловой энергии и передаче электрической энергии (мощности) потребителям в предстоящий отопительный сезон (да/нет).

Приложение N 80
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

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

Утратили силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

Приложение N 81
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Сведения об энергосбытовых организациях - субъектах
розничных рынков электрической энергии

Утратили силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

Приложение N 82
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

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

Утратили силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

Приложение N 83
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Предложения о вводе
в эксплуатацию генерирующего оборудования электростанций

Утратили силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

Приложение N 84
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Предложения о демонтаже генерирующего
оборудования электростанций

Утратили силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

Приложение N 85
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Предложения о консервации
генерирующего оборудования электростанций

Утратили силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

Приложение N 86
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Предложения о модернизации и перемаркировке генерирующего
оборудования электростанций

Утратили силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

Приложение N 87
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Информация о прогнозной величине ограничений установленной
мощности электростанций

Утратила силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

Приложение N 88
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Предложения по отпуску тепловой энергии электростанциями

Утратили силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

Приложение N 89
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Информация о прогнозных водно-энергетических
показателях работы гидроэлектростанций

Утратила силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

Приложение N 90
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

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

Утратили силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

Приложение N 91
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Предложения по изменению структуры топлива,
используемого электростанциями

Утратили силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

Приложение N 92
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Прогнозные данные о межгосударственных перетоках
электрической энергии и мощности

Утратили силу с 1 января 2020 года. - [Приказ](#) Минэнерго России от 16.08.2019 N 865.

Приложение N 93
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(введено [Приказом](#) Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

Сведения о критичности тепловых электрических станций и уровне надежности систем
топливоснабжения
на ____ год

Раздел 1.	Сведения о расчетных объемах нормативных запасов топлива на плановый год
-----------	--

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные строкой 2.12 раздела 2 таблицы, предусмотренной пунктом 2 приложения к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	ежегодная	до 15 июля года, предшествующего году, на который утверждаются нормативы запасов топлива

Таблица 1

Показатель	Значение показателя (расчет производится в соответствии с главой III Порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, в том числе в отопительный сезон, утвержденного приказом Минэнерго России от 27 ноября 2020 г. N 1062 <9> (далее - порядок создания и использования запасов топлива))											
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Объем неснижаемого нормативного запаса топлива, т, по видам топлива	х	х	х	х	х	х	х	х	х	Х	х	х
вид топлива												
Объем нормативного вспомогательного запаса топлива, т, по видам топлива	х	х	х	х	х	х	х	х	х	Х	х	х
вид топлива												

<9> Зарегистрирован Минюстом России 30 марта 2021 г., регистрационный N 62920.

Раздел 2.	Показатели тепловой электростанции при работе с максимальными значениями выработки тепловой и электрической энергии на плановый год
-----------	---

Таблица 1

Показатель	Значение показателя											
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Максимальная рабочая мощность тепловой электрической станции (далее - ТЭС) в плановом периоде, МВт												
в том числе по группам генерирующего оборудования электростанции, использующего один вид и тип топлива (далее - очередь оборудования)	х	х	х	х	х	х	х	х	х	Х	х	х
очередь												
Средний расход электрической энергии ТЭС на собственные нужды за сутки при условии функционирования с максимальной рабочей мощностью в плановом периоде, млн кВт·ч												
в том числе по очередям оборудования	х	х	х	х	х	х	х	х	х	Х	х	х
очередь												

Максимальный среднесуточный отпуск тепловой энергии за предыдущие пять лет, тыс. Гкал												
в том числе по очередям оборудования	x	x	x	x	x	x	x	x	x	X	x	x
очередь												
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии при работе с максимальной рабочей мощностью ТЭС в плановом периоде, грамм условного топлива/кВт·ч (определяется в соответствии с нормативно-технической документацией по топливоиспользованию электростанции по виду топлива, из которого создается нормативный эксплуатационный запас топлива в соответствии с порядком создания и использования запасов топлива)												
в том числе по очередям	x	x	x	x	x	x	x	x	x	X	x	x

оборудования												
очередь												
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии при работе по максимальному среднесуточному отпуску тепловой энергии в расчетном месяце за последние пять лет, кг/Гкал (определяется в соответствии с нормативно-технической документацией по топливоиспользованию электростанции по виду топлива, из которого создается нормативный эксплуатационный запас топлива в соответствии с порядком создания и использования запасов топлива)												
в том числе по очередям оборудования	х	х	х	х	х	х	х	х	х	Х	х	х
очередь												

Раздел 3.	Характеристики системы топливоснабжения
-----------	---

Таблица 1

Показатель	Значение показателя
1	2
Вид используемого топлива в разрезе очередей оборудования (с указанием типа: основное/резервное/вспомогательное/аварийное)	X
очередь NN	
тип топлива	
подлежит нормированию (да/нет)	
Количество точек отправки твердого и (или) жидкого топлива (при транспортном способе доставки основного топлива)	

Таблица 2

Показатель	Значения показателя											
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Максимальный месячный объем ограничения газа в периоды снижения температуры за последние восемь лет (при трубопроводном способе доставки основного топлива), м ³												
Средневзвешенное время поставки топлива, суток												
Количество точек отправки топлива для поставки на ТЭС												
Планируемый расход топлива в расчетном месяце с сезонной доставкой топлива (в соответствии с пунктом 49 порядка создания и использования запасов топлива), т												
Наличие сезонной остановки оборудования ТЭС (да/нет)												

Раздел 4.	Титульный лист
-----------	----------------

Таблица 1

Показатель	Значение показателя
1	2
Способ доставки основного топлива (трубопроводный, транспортный, конвейерный)	
Наличие резервного подводящего трубопровода основного топлива (да/нет)	
Наличие резервного газораспределительного пункта или насосной станции нефтетоплива (да/нет)	
Наличие резервных внутрисканционных трубопроводов (да/нет)	
Расположение тепловой электростанции на территории источника топлива (да/нет)	
Суммарная протяженность подводящих трубопроводов (участок от точки балансовой принадлежности к тепловой электростанции до газораспределительного пункта тепловой электростанции, км (да/нет)	
Максимальный суточный расход аварийного топлива парогазовой или газотурбинной установки в соответствии с проектной документацией, т./сут. (при необходимости создания нормативного аварийного запаса топлива в соответствии с требованиями порядка создания и использования запасов топлива)	
Установка NN	

Приложение N 94
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. N 340

Список изменяющих документов
(введено **Приказом** Минэнерго России от 14.04.2022 N 325)

Сведения о минимально допустимой активной мощности тепловых электростанций и количестве снижений запасов топлива ниже установленных нормативов за ____ год

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные строкой 2.13 раздела 2 таблицы, предусмотренной пунктом 2 приложения N 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. N 340	до 15 июля года, следующего за отчетным	Ежегодная

Наименование организации, представляющей информацию:

Раздел 1.	Информация о минимальной допустимой активной мощности тепловых электростанций и количестве снижений запасов топлива ниже нормативного значения
-----------	--

Наименование тепловой электростанции	Минимально допустимая активная мощность тепловых электростанций, при которой функционирование электроэнергетической системы не будет нарушено, МВт (в соответствии с пунктом 55 порядка создания и использования запасов топлива)	Количество снижений запасов топлива ниже 75% от нормативного значения за предыдущие 3 года, шт. (суммарно по снижениям общего нормативного запаса топлива и неснижаемого аварийного запаса топлива)
1	2	3
Наименование ТЭС		

Раздел 2.	Контактная информация
-----------	-----------------------

Контактная информация	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес (при наличии)
Руководитель организации				
Ответственный за заполнение формы				

