

Приложение
к приказу ОАО «СО ЕЭС»
от 29.05.2015 № 146



**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»**

СТО 59012820.27.100.001-2015
Регистрационный номер (обозначение)
29.05.2015
Дата введения

Стандарт организации

**ПОРЯДОК ПОДГОТОВКИ ЗАКЛЮЧЕНИЙ
О ВОЗМОЖНОСТИ ВЫВОДА ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ
ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ,
ОТНОСЯЩЕГОСЯ К ОБЪЕКТАМ ДИСПЕТЧЕРИЗАЦИИ**

Издание официальное

Москва
2015

Сведения о Стандарте

1. РАЗРАБОТАН: Открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы».

2. ВНЕСЕН: Открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы».

3. УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ: приказом ОАО «СО ЕЭС» от _____ № _____.

4. ВВЕДЕН ВПЕРВЫЕ.

Стандарт не может быть полностью или частично воспроизведен, тиражирован и распространен без разрешения Открытого акционерного общества «Системный оператор Единой энергетической системы».

Содержание

1. Область применения	4
2. Термины, определения и сокращения	4
3. Общие положения	5
4. Основные принципы и критерии оценки возможности вывода из эксплуатации генерирующего оборудования.....	6
5. Методика оценки возможности вывода из эксплуатации генерирующего оборудования по критериям обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима и недопущения возникновения недостатка пропускной способности электрической сети.....	9
6. Методика оценки возможности вывода из эксплуатации генерирующего оборудования по критерию недопущения нарушения селективности и/или необеспечения требуемой чувствительности устройств РЗ.....	11
Приложение А	12
Приложение Б	13
Библиография	18

1. Область применения

1.1. Стандарт определяет:

- основные критерии, принципы и методологические подходы, в соответствии с которыми выполняется оценка возможности вывода из эксплуатации генерирующего оборудования электростанций, относящегося к объектам диспетчеризации;
- требования к содержанию заключений ОАО «СО ЕЭС» о возможности вывода из эксплуатации генерирующего оборудования электростанций, относящегося к объектам диспетчеризации.

1.2. Положения Стандарта являются обязательными для ОАО «СО ЕЭС» при подготовке заключений о возможности вывода из эксплуатации генерирующего оборудования электростанций в соответствии с требованиями:

- Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2007 г. № 484;
- пункта 114 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172.

2. Термины, определения и сокращения

В Стандарте применены следующие термины с соответствующими определениями и сокращения:

вывод из эксплуатации: окончательная остановка работы оборудования, включенного в перечень объектов диспетчеризации, осуществляемая в целях его ликвидации или консервации на срок более 1 (одного) года;

генерирующее оборудование: генерирующее оборудование электростанций, включенное в соответствии с [1] в перечень объектов диспетчеризации;

располагаемая мощность генерирующего оборудования: установленная мощность генерирующего оборудования, сниженная на величину ограничений установленной мощности или увеличенная на величину длительно допустимого превышения над номинальной мощностью отдельных типов турбоагрегатов;

расчетный период: 5 (пять) лет, начиная с предполагаемой даты вывода из эксплуатации генерирующего оборудования, но не далее последнего года, учтенного в утвержденной СиПР ЕЭС России;

зимний период: период с декабря по февраль включительно;

летний период: период с июля по август включительно;

СиПР ЕЭС России: схема и программа развития Единой энергетической

системы России;

ЛЭП: линия электропередачи;

РЗ: релейная защита.

3. Общие положения

3.1. Заключение о возможности вывода из эксплуатации генерирующего оборудования формируется ОАО «СО ЕЭС» в соответствии с требованиями Стандарта.

3.2. По результатам оценки возможности вывода из эксплуатации генерирующего оборудования ОАО «СО ЕЭС» выдает одно из следующих заключений (за исключением случаев, указанных в пункте 3.3 Стандарта):

- заключение о согласовании вывода оборудования из эксплуатации – в случае неустановления (отсутствия) последствий, предусмотренных пунктом 21 [2];

- заключение о необходимости отказа в согласовании вывода оборудования из эксплуатации – в случае установления (наличия) последствий, предусмотренных пунктом 21 [2].

Типовое содержание заключений о возможности вывода из эксплуатации генерирующего оборудования, выдаваемых по результатам оценки отсутствия (наличия) последствий, предусмотренных пунктом 21 [2], представлено в приложении А.

3.3. В соответствии с пунктами 32, 34 [2], до 01.07.2015¹ заключение по вопросу о возможности вывода из эксплуатации генерирующего оборудования, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, формируется ОАО «СО ЕЭС»:

- по результатам оценки наличия (отсутствия) последствий, предусмотренных пунктом 21 [2];

- с учетом наличия (отсутствия) в документах, представленных собственником при подаче заявления на вывод такого оборудования из эксплуатации, согласований вывода генерирующего оборудования из эксплуатации как источника тепловой энергии, полученных в установленном порядке от органов местного самоуправления поселений или городских округов, на территории которых теплоснабжение потребителей тепловой энергии осуществляется с использованием тепловой энергии, производимой на указанном источнике, содержащих ничем не обусловленное согласие соответствующих органов местного самоуправления на вывод оборудования из

¹ Дата вступления в силу изменений в пункты 32, 34 [2], внесенных постановлением Правительства Российской Федерации от 16.08.2014 № 820 «Об изменении и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности, а также проведения конкурентного отбора мощности в 2014 году».

эксплуатации с указанной в заявлении собственника даты (далее – согласование вывода оборудования из эксплуатации как источника тепловой энергии).

ОАО «СО ЕЭС» выдает:

- заключение о согласовании (о необходимости отказа в согласовании) вывода оборудования из эксплуатации – в случае отсутствия (наличия) последствий, предусмотренных пунктом 21 [2], при условии представления собственником согласования вывода оборудования из эксплуатации как источника тепловой энергии;

- заключение с рекомендациями Министерству энергетики Российской Федерации об оставлении заявления о выводе генерирующего оборудования из эксплуатации без рассмотрения в связи с отсутствием согласований, предусмотренных пунктом 27(1) [2], – в случае непредставления собственником согласования вывода оборудования из эксплуатации как источника тепловой энергии.

Типовое содержание заключений о возможности вывода из эксплуатации генерирующего оборудования, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, выдаваемых до 01.07.2015, представлено в приложении Б.

4. Основные принципы и критерии оценки возможности вывода из эксплуатации генерирующего оборудования

4.1. При рассмотрении возможности вывода из эксплуатации генерирующего оборудования должна осуществляться оценка наличия (отсутствия) оснований, установленных пунктом 21 [2].

4.2. В целях определения наличия (отсутствия) оснований, указанных в пункте 4.1 Стандарта, должен выполняться анализ текущих и перспективных электроэнергетических режимов по следующим критериям:

4.2.1. Обеспечение допустимых параметров электроэнергетического режима.

4.2.2. Недопущение возникновения недостатка пропускной способности электрической сети (МВт, А) с учетом существующего противоаварийного управления.

4.2.3. Недопущение нарушения селективности и/или необеспечения требуемой чувствительности устройств РЗ.

При несоблюдении любого из указанных критериев вывод из эксплуатации генерирующего оборудования должен быть признан недопустимым.

4.3. Возможность вывода из эксплуатации генерирующего оборудования должна рассматриваться одновременно для всего заявленного к выводу из эксплуатации генерирующего оборудования электростанций.

Если вывод из эксплуатации всех заявленных и подлежащих рассмотрению единиц генерирующего оборудования электростанции или группы электростанций признан невозможным, должен быть определен объем располагаемой мощности генерирующего оборудования электростанции (количество единиц генерирующего оборудования электростанции или группы электростанций), вывод из эксплуатации которого допустим, из общего количества заявленных к выводу единиц генерирующего оборудования.

Если признан невозможным вывод из эксплуатации генерирующего оборудования на одной электростанции или группе электростанций, принадлежащих только одному собственнику, то при выборе единиц генерирующего оборудования, вывод которых недопустим по условию выявления общего фактора/факторов, учитываются приоритеты, указанные собственником в заявке на вывод объекта диспетчеризации из эксплуатации (при наличии такой информации).

В иных случаях выбор единиц генерирующего оборудования, вывод которых недопустим по условию выявления общего фактора/факторов, должен осуществляться по следующим критериям (в порядке убывания приоритета):

1). Минимизация суммарной располагаемой мощности остающегося в эксплуатации генерирующего оборудования с учетом его единичной мощности.

2). Наибольший фактический коэффициент использования установленной мощности генерирующего оборудования по итогам его работы за предыдущие 5 (пять) лет.

3). Наименьший срок эксплуатации генерирующего оборудования с даты его выпуска.

4.4. Если в отношении генерирующего оборудования в соответствии с [2] имеется решение уполномоченного органа власти о согласовании вывода его из эксплуатации, оценка возможности вывода из эксплуатации иного генерирующего оборудования должна осуществляться с его учетом.

4.5. Возможность вывода из эксплуатации генерирующего оборудования электростанций должна рассматриваться для характерных периодов каждого года расчетного периода (зимний и летний периоды).

Для каждого характерного периода должен рассматриваться режим с максимальным прогнозируемым потреблением мощности.

При необходимости могут рассматриваться иные характерные периоды (межсезонный период, период паводка и др.).

4.6. При оценке возможности вывода из эксплуатации генерирующего оборудования должны рассматриваться следующие расчетные условия:

1). Для зимнего периода – последствия наиболее тяжелого нормативного возмущения в нормальной схеме электрической сети.

2). Для летнего и иных характерных периодов – последствия наиболее тяжелого нормативного возмущения в нормальной и единичной ремонтной

схеме электрической сети.

3). Участие (нагрузка) ГЭС в покрытии максимума потребления мощности должно определяться для условий маловодного года (приточность обеспеченностью 95 %).

4). Должно учитываться снижение располагаемой мощности электростанций, обусловленное выводом оборудования в ремонт, рассчитанное с учетом пунктов 4.8.4, 4.8.5 Стандарта.

4.7. В случае если рассматривается возможность вывода из эксплуатации всего генерирующего оборудования электростанции, дополнительно должна быть выполнена оценка необходимости продолжения эксплуатации распределительного устройства электростанции. При этом используются расчетные условия, указанные в пункте 4.6 Стандарта.

4.8. Исходные данные, необходимые для оценки возможности вывода из эксплуатации генерирующего оборудования:

4.8.1. В качестве максимума потребления мощности соответствующей энергосистемы на расчетный период должен использоваться:

– для зимнего периода – прогноз максимума потребления мощности региональных энергосистем, учтенный в утвержденной СиПР ЕЭС России ($P_{\max}^{\text{СиПР}}$);

– для летнего периода – прогноз максимума потребления мощности региональных энергосистем, определенный с учетом коэффициента, учитывающего соотношение максимумов потребления мощности соответствующей энергосистемы в дни зимнего и летнего контрольного замера ($k_{\text{лето}}$).

Указанный коэффициент должен рассчитываться как среднее значение соответствующих коэффициентов за последние три года по формуле (1):

$$k_{\text{лето}} = (\sum P_{\max i}^{\text{лето}} / P_{\max i}^{\text{зима}}) / 3 \quad (1),$$

где $P_{\max i}^{\text{лето}}$, $P_{\max i}^{\text{зима}}$ – максимум потребления мощности энергосистемы в дни летнего и зимнего контрольного замеров соответственно.

Прогноз летнего максимума потребления должен определяться как произведение полученного значения коэффициента $k_{\text{лето}}$ и принятого в расчетах на соответствующий год максимума потребления мощности для зимнего периода.

$$P_{\text{лето}} = k_{\text{лето}} \times P_{\max}^{\text{СиПР}} \quad (2)$$

При рассмотрении иных характерных периодов прогнозный максимум потребления мощности должен рассчитываться по формулам (1) и (2) с применением усредненного за предыдущие три года сезонного коэффициента, учитывающего отношение максимума потребления мощности выбранного расчетного месяца соответствующего характерного периода к максимуму

потребления мощности соответствующей энергосистемы в день зимнего контрольного замера.

4.8.2. Вводы в эксплуатацию (реконструкция, модернизация) генерирующего оборудования электростанций, а также электросетевого оборудования и ЛЭП на расчетный период должны учитываться на основании утвержденных инвестиционных программ генерирующих компаний и сетевых организаций на соответствующий период.

4.8.3. Вывод из эксплуатации генерирующего оборудования электростанций, электросетевого оборудования и ЛЭП на расчетный период должен учитываться на основании ранее выданных уполномоченным органом власти в соответствии с [2] решений о согласовании вывода из эксплуатации.

4.8.4. Для зимнего периода ремонтное снижение должно рассчитываться на основе статистических данных за последние 5 (пять) лет о нахождении генерирующего оборудования в аварийных и неотложных ремонтах (среднемесячная величина за период).

Для летнего и иных характерных периодов ремонтное снижение должно рассчитываться на основе статистических данных за последние 5 (пять) лет о нахождении оборудования электростанций в плановых ремонтах (среднемесячная величина за период) за вычетом ремонтного снижения мощности, приходящегося на выводимое из эксплуатации оборудование.

4.8.5. При определении располагаемой мощности остающегося в работе генерирующего оборудования должны учитываться фактические за последние 5 (пять) лет значения ограничений установленной мощности за вычетом ограничений установленной мощности, приходящихся на выводимое из эксплуатации оборудование, с учетом их перераспределения (технически возможного перевода ограничений на выводимое из эксплуатации оборудование). При отсутствии данных о фактических ограничениях установленной мощности в характерном периоде величина располагаемой мощности электростанции должна рассчитываться как усредненное значение фактической нагрузки электростанции в соответствующем характерном периоде за последние 5 (пять) лет.

5. Методика оценки возможности вывода из эксплуатации генерирующего оборудования по критериям обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима и недопущения возникновения недостатка пропускной способности электрической сети

5.1. Оценка возможности вывода из эксплуатации генерирующего оборудования электростанции по критериям, указанным в пунктах 4.2.1 и 4.2.2 Стандарта, должна осуществляться на основании анализа результатов расчетов установившихся электроэнергетических режимов в энергорайоне, на электроэнергетический режим которого оказывает влияние состав оборудования или нагрузка рассматриваемой электростанции.

5.2. Рассматриваемые расчетные периоды, характерные периоды, расчетные условия, схемно-режимные и режимно-балансовые ситуации должны соответствовать положениям, указанным в разделе 4 Стандарта.

5.3. Расчеты электроэнергетических режимов для каждого из характерных периодов и расчетных условий должны проводиться для двух режимов работы генерирующего оборудования, для которого рассматривается возможность вывода из эксплуатации:

1). Наличие (продолжение эксплуатации) генерирующего оборудования, выводимого из эксплуатации.

2). Отсутствие (прекращение эксплуатации) генерирующего оборудования, выводимого из эксплуатации.

По результатам расчетов должна выполняться оценка влияния вывода из эксплуатации генерирующего оборудования на изменение параметров электроэнергетического режима.

5.4. При выполнении анализа нормального, ремонтных и послеаварийных режимов (в соответствии с расчетными условиями, указанными в подпунктах 1) и 2) пункта 4.6 Стандарта) с учетом вывода из эксплуатации генерирующего оборудования должна выполняться оценка возможности и эффективности применения схемных мероприятий по обеспечению допустимых параметров электроэнергетического режима:

1). Перевод нагрузки потребителей на электроснабжение от иных центров питания.

2). Секционирование электрической сети.

3). Изменение положения устройства регулирования напряжения силовых трансформаторов под нагрузкой.

4). Перевод присоединений на рабочую (обходную) системы шин.

5). Иные схемные мероприятия.

5.5. Вывод из эксплуатации генерирующего оборудования является допустимым только при выполнении следующих условий (с учетом применения схемных мероприятий, указанных в пункте 5.4 Стандарта):

1). Отсутствие необходимости ввода в действие (отсутствие необходимости увеличения объема) графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в послеаварийных режимах (соответствующих расчетным условиям).

2). Отсутствие превышения максимально допустимых перетоков активной мощности в контролируемых сечениях в нормальном, ремонтных и послеаварийных режимах (соответствующих расчетным условиям).

3). Отсутствие превышения длительно допустимой, а также аварийно допустимой (с учетом разрешенной длительности перегрузки) токовой нагрузки ЛЭП и электросетевого оборудования в нормальном, ремонтных и

послеаварийных режимах (соответствующих расчетным условиям) с учетом допустимой перегрузочной способности оборудования.

4). Отсутствие снижения напряжения в узлах электрической сети ниже минимально допустимого значения в нормальном, ремонтных и послеаварийных режимах (соответствующих расчетным условиям).

5.6. Если в соответствии с условиями, указанными в пункте 5.5 Стандарта, определена возможность вывода из эксплуатации всего генерирующего оборудования электростанции и установлена необходимость продолжения эксплуатации распределительного устройства электростанции, вывод из эксплуатации одной единицы генерирующего оборудования электростанции с наименьшей установленной мощностью, выдача мощности которой осуществляется на шины указанного распределительного устройства, должен признаваться недопустимым.

6. Методика оценки возможности вывода из эксплуатации генерирующего оборудования по критерию недопущения нарушения селективности и/или необеспечения требуемой чувствительности устройств РЗ

6.1. По результатам расчетов параметров аварийных режимов должна выполняться проверка селективности и чувствительности устройств РЗ на электростанции, на которой планируется вывод из эксплуатации генерирующего оборудования, и на технологически связанных с ней объектах электроэнергетики для следующих режимов работы генерирующего оборудования:

1). Наличие (продолжение эксплуатации) генерирующего оборудования, выводимого из эксплуатации.

2). Отсутствие (прекращение эксплуатации) генерирующего оборудования, выводимого из эксплуатации.

6.2. Вывод из эксплуатации генерирующего оборудования является допустимым только в случае обеспечения селективности и требуемой чувствительности устройств РЗ, в том числе посредством изменения параметров настройки устройств РЗ на электростанции, на которой планируется вывод из эксплуатации генерирующего оборудования, и на технологически связанных с ней объектах электроэнергетики.

**Типовое содержание заключений о возможности вывода из
эксплуатации генерирующего оборудования,
выдаваемых начиная с 01.07.2015**

1. По результатам проведенного анализа схемно-режимной ситуации¹

оснований для отказа в согласовании вывода из эксплуатации (диспетчерское наименование генерирующего оборудования, наименование электростанции) с (дата вывода из эксплуатации, указанная в заявлении собственника) в соответствии с пунктом 21 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484 (далее – Правила), не установлено.

установлено, что вывод из эксплуатации (диспетчерское наименование генерирующего оборудования, наименование электростанции) с (дата вывода из эксплуатации, указанная в заявлении собственника) может привести к последствиям, предусмотренным пунктом 21 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484 (далее – Правила).

В _____ (указывается характерный период с обоснованием его выбора) при отключении _____ (указывается нормативное возмущение в нормальной схеме либо в схеме ремонта) _____ (указывается выведенная в ремонт линия электропередачи, оборудование, устройство) выявлено _____

_____ (указываются последствия нормативного возмущения – величина превышения максимально допустимого перетока, перегрузки оборудования, требуемый объем ввода графиков аварийного

¹ Здесь и далее по тексту приложения выбирается один из вариантов текста заключения.

ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и т.п.).

Вывод из эксплуатации (диспетчерское наименование генерирующего оборудования, наименование электростанции) должен быть приостановлен, а указанные объекты – поддерживаться в рабочем состоянии в период до выполнения мероприятий, направленных на устранение последствий, определенных пунктом 21 Правил.

2. Учитывая вышеизложенное, руководствуясь Правилами, ОАО «СО ЕЭС» предлагает Министерству энергетики Российской Федерации

согласовать вывод из эксплуатации (диспетчерское наименование генерирующего оборудования, наименование электростанции) в срок, указанный в заявлении – с (дата).

приостановить вывод из эксплуатации (диспетчерское наименование генерирующего оборудования, наименование электростанции) на (срок).

Типовое содержание заключений о возможности вывода из эксплуатации генерирующего оборудования, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, выдаваемых до 01.07.2015

1. Типовое содержание заключения о возможности вывода из эксплуатации генерирующего оборудования, выдаваемого в случае представления собственником согласования вывода оборудования из эксплуатации как источника тепловой энергии

1. По результатам проведенного анализа схемно-режимной ситуации¹

оснований для отказа в согласовании вывода из эксплуатации (диспетчерское наименование генерирующего оборудования, наименование электростанции) с (дата вывода из эксплуатации, указанная в заявлении собственника) в соответствии с пунктом 21 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484 (далее – Правила), не установлено.

установлено, что вывод из эксплуатации (диспетчерское наименование генерирующего оборудования, наименование электростанции) с (дата вывода из эксплуатации, указанная в заявлении собственника) может привести к последствиям, предусмотренным пунктом 21 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484 (далее – Правила).

В _____ (указывается характерный период с обоснованием его выбора) при отключении _____ (указывается нормативное возмущение в нормальной схеме либо в схеме ремонта) _____ (указывается выведенная в ремонт линия электропередачи, оборудование, устройство) выявлено _____

_____ (указываются последствия)

¹ Здесь и далее по тексту приложения выбирается один из вариантов текста заключения

нормативного возмущения – величина превышения максимально допустимого перетока, перегрузки оборудования, требуемый объем ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и т.п.).

Вывод из эксплуатации (диспетчерское наименование генерирующего оборудования, наименование электростанции) должен быть приостановлен, а указанные объекты – поддерживаться в рабочем состоянии в период до выполнения мероприятий, направленных на устранение последствий, определенных пунктом 21 Правил.

2. В соответствии с _____ (указывается наименование органа местного самоуправления и реквизиты представленного собственником письма или иного документа указанного органа по вопросу о согласовании вывода оборудования из эксплуатации как источника тепловой энергии) вывод из эксплуатации (диспетчерское наименование генерирующего оборудования, наименование электростанции) как источника(ов) тепловой энергии согласован с (дата).

3. Учитывая вышеизложенное, руководствуясь Правилами, ОАО «СО ЕЭС» предлагает Министерству энергетики Российской Федерации

согласовать вывод из эксплуатации (диспетчерское наименование генерирующего оборудования, наименование электростанции) в срок, указанный в заявлении – с _____ (дата).
приостановить вывод из эксплуатации (диспетчерское наименование генерирующего оборудования, наименование электростанции) на (срок).

2. Типовое содержание заключения о возможности вывода из эксплуатации генерирующего оборудования, выдаваемого в случае непредставления собственником согласования вывода оборудования из эксплуатации как источника тепловой энергии

1. По результатам проведенного анализа схемно-режимной ситуации

оснований для отказа в согласовании вывода из эксплуатации (диспетчерское наименование генерирующего оборудования, наименование электростанции) с (дата вывода из эксплуатации, указанная в заявлении собственника) в соответствии с пунктом 21 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484 (далее – Правила), не установлено.

установлено, что вывод из эксплуатации (диспетчерское наименование генерирующего оборудования, наименование электростанции) с (дата вывода из эксплуатации, указанная в заявлении собственника) может привести к последствиям, предусмотренным пунктом 21 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484 (далее – Правила).

В _____ (указывается характерный период с обоснованием его выбора) при отключении _____ (указывается нормативное возмущение в нормальной схеме либо в схеме ремонта) _____ (указывается выведенная в ремонт линия электропередачи, оборудование, устройство) выявлено _____

(указываются последствия нормативного возмущения – величина превышения максимально допустимого перетока, перегрузки оборудования, требуемый объем ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и т.п.).

2. В соответствии с _____ (указывается наименование органа местного самоуправления и реквизиты представленного собственником

письма или иного документа указанного органа по вопросу о согласовании вывода оборудования из эксплуатации как источника тепловой энергии) в согласовании вывода из эксплуатации (диспетчерское наименование генерирующего оборудования, наименование электростанции) как источника(ов) тепловой энергии отказано в связи с _____ (указываются причины отказа (наличие угрозы возникновения дефицита тепловой мощности и нарушения теплоснабжения потребителей и т.п.) в соответствии с документом органа местного самоуправления). Вывод из эксплуатации (диспетчерское наименование генерирующего оборудования, наименование электростанции) как источника тепловой энергии приостановлен сроком на _____ (количество лет), начиная с ____ (дата).

3. Учитывая вышеизложенное, руководствуясь пунктами 27¹, 32 и 34 Правил, ОАО «СО ЕЭС» предлагает Министерству энергетики Российской Федерации в рассмотрении вопроса о выводе из эксплуатации (диспетчерское наименование генерирующего оборудования, наименование электростанции) отказать в связи с отсутствием согласования органов местного самоуправления, предусмотренного пунктом 27¹ Правил.

Библиография

[1] Правила оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 854).

[2] Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации (утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2007 г. № 484).

Организация-разработчик

ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы»
наименование организации

Руководитель
организации-разработчика

Председатель Правления
должность

личная подпись

Б.И. Аюев
инициалы, фамилия

Руководитель
разработки

Первый заместитель
Председателя Правления
должность

личная подпись

Н.Г. Шульгинов
инициалы, фамилия

Исполнители

Заместитель главного
диспетчера по режимам
должность

личная подпись

В.А. Дьячков
инициалы, фамилия

Начальник службы
долгосрочного планирования
энергетических режимов
должность

личная подпись

И.В. Тупицин
инициалы, фамилия