**V.1. Изменения, связанные с организацией мониторинга энергосбытовой деятельности гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций**

**Вариант 2**

**Приложение № 5.1.2.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Министерство энергетики Российской Федерации.**Обоснование:** введение системы мониторинга энергосбытовой деятельности гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций с целью предупреждения неисполнения обязательств по оплате электрической энергии и мощности перед генерирующими и сетевыми компаниями.**Дата вступления в силу:** 1 января 2017 года. |

**Приложение № \_\_\_**

к договору о присоединении к торговой

системе оптового рынка

**РЕГЛАМЕНТ
МОНИТОРИНГА ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГАРАНТИРУЮЩИХ ПОСТАВЩИКОВ И ЭНЕРГОСБЫТОВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ**

утвержден \_\_\_ ноября 2016 года (Протокол № \_\_\_/2016 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»)

**ОГЛАВЛЕНИЕ**

[1. Предмет и сфера действия регламента 3](#_Toc467487648)

[2. получение от УЧАСТНИКОВ ОПТОВОГО РЫНКА данных, необходимых для МОНИТОРИНГА энергосбытовой деятельности 4](#_Toc467487649)

[3. Перечень индикаторов энергосбытовой деятельности 4](#_Toc467487650)

[4. ПОРЯДОК РАСЧЕТА И РЕКОМЕНДУЕМЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ИНДИКАТОРОВ энергосбытовой деятельности 5](#_Toc467487651)

[5. ПОРЯДОК проверкИ соответствия участников оптового рынка рекомендуемым значениям индикаторов 8](#_Toc467487652)

[6. Информирование о результатах МОНИТОРИНГА энергосбытовой деятельности участников оптового рынка 9](#_Toc467487653)

[Приложение 1 10](#_Toc467487654)

[Приложение 2 28](#_Toc467487658)

# Предмет и сфера действия регламента

### Настоящий Регламент устанавливает порядок осуществления мониторинга энергосбытовой деятельности гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций.

### Целью мониторинга является предупреждение неисполнения обязательств по оплате и роста объема неисполненных обязательств перед генерирующими и сетевыми компаниями путем установления соответствия гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций рекомендуемым значениям индикаторов энергосбытовой деятельности, определенным настоящим Регламентом.

### Предметом мониторинга является определение соответствия фактических значений индикаторов энергосбытовой деятельности гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций рекомендуемым значениям, определенным настоящим Регламентом.

### Задачи мониторинга:

### Проверка соответствия фактических значений индикаторов энергосбытовой деятельности гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций рекомендуемым значениям, определенным настоящим Регламентом.

### Оперативное доведение до сведения Министерства энергетики Российской Федерации, Наблюдательного совета Совета рынка информации о несоответствии фактических значений индикаторов энергосбытовой деятельности гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций рекомендуемым значениям, определенным настоящим Регламентом.

### Предупреждение неисполнения обязательств по оплате и роста объема неисполненных обязательств гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций на оптовом и розничных рынках.

### Мониторинг энергосбытовой деятельности гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций включает:

1.5.1. Обработку информации, предоставляемой гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми организациями в порядке, предусмотренном *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

1.5.2. Расчет фактических значений индикаторов энергосбытовой деятельностина основании предоставляемой гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми организациями информации.

1.5.3. Сравнение фактических значений индикаторов энергосбытовой деятельности с их рекомендуемыми значениями.

1.5.4. Определение перечня гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций, фактические значения индикаторов энергосбытовой деятельности которых не соответствуют рекомендуемым значениям.

1.5.5. Доведение до сведения Министерства энергетики Российской Федерации, Наблюдательного совета Совета рынка информации о несоответствии фактических значений индикаторов энергосбытовой деятельности гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций рекомендуемым значениям, определенным настоящим Регламентом.

### Требования настоящего Регламента распространяются на участников оптового рынка – гарантирующих поставщиков и энергосбытовые организации (далее также – участники оптового рынка), ЦФР и Совет рынка.

# получение от УЧАСТНИКОВ ОПТОВОГО РЫНКА данных, необходимых для МОНИТОРИНГА энергосбытовой деятельности

Для мониторинга энергосбытовой деятельности используются данные, предоставляемые участниками оптового рынка в ЦФР в соответствиями с требованиями, предусмотренными разделом 16 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), по формам № 47А «Информация по реализации на потребительском рынке электроэнергии (мощности) (далее **–** форма № 47А), 49 «Отчет о движении денежных средств» (далее **–** № форма 49), 103а и 103б «Бухгалтерский баланс» и «Отчет о финансовых результатах» (далее **–** формы №№ 103а и 103б), являющимся приложениями к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

Формирование отчетной информации по форме приложения 47А осуществляется участниками оптового рынка в соответствии с Методикой сбора, подготовки и обработки информации по расчетам на розничных рынках электроэнергии, предоставляемой в соответствии с формами № 47 и № 47А *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), являющимися приложением 1 к настоящему Регламенту.

# Перечень индикаторов энергосбытовой деятельности

Мониторинг осуществляется в отношении следующих групп индикаторов энергосбытовой деятельности.

* 1. Индикаторы, характеризующие состояние расчетов участника оптового рынка на розничном рынке электрической энергии (мощности):
		1. Оборачиваемость задолженности за услуги по передаче электроэнергии, оказанные территориальными сетевыми организациями (далее – ТСО) (индикатор К1). Данный индикатор отражает динамику погашения задолженности участника оптового рынка перед ТСО.
		2. Оборачиваемость задолженности потребителей – субъектов розничных рынков за электрическую энергию (мощность) (индикатор К2). Данный индикатор отражает динамику погашения задолженности указанных потребителей перед участником оптового рынка.
	2. Индикаторы, характеризующие финансовое состояние участника оптового рынка:
		1. Оборачиваемость кредиторской задолженности (индикатор К3). Данный индикатор отражает динамику погашения участником оптового рынка своей задолженности перед поставщиками и подрядчиками.
		2. Доля просроченной кредиторской задолженности (индикатор К4). Данный индикатор отражает долю просроченной кредиторской задолженности в общей кредиторской задолженности.
		3. Коэффициент финансовой независимости (индикатор К5). Данный индикатор отражает удельный вес собственного капитала.
		4. Краткосрочный долг/EBITDA (индикатор К6). Данный индикатор отражает отношение долга (краткосрочного) к прибыли до вычета налога на прибыль, уплаты процентов и амортизации материальных и нематериальных активов.
	3. Индикаторы, характеризующие риск нецелевого использования денежных средств участника оптового рынка:
		1. Риск нецелевого использования денежных средств за счет инвестиционной деятельности (индикатор К7). Данный индикатор отражает информацию о платежах по инвестиционным операциям, за исключением приобретения, создания, модернизации, реконструкции и подготовки к использованию внеоборотных активов.
		2. Риск нецелевого использования денежных средств за счет финансовой деятельности (индикатор К8). Данный индикатор отражает информацию о платежах по финансовым операциям, не являющихся возвратом кредитов и займов на покрытие кассовых разрывов при осуществлении энергосбытовой деятельности.

# ПОРЯДОК РАСЧЕТА И РЕКОМЕНДУЕМЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ИНДИКАТОРОВ энергосбытовой деятельности

* 1. Ежемесячно в течение 10 (десяти) рабочих дней после окончания срока предоставления участниками оптового рынка соответствующих данных ЦФР проводит расчет фактических значений индикаторов, характеризующих состояние расчетов участника оптового рынка на розничном рынке электрической энергии (мощности), указанных в пункте 3.1 настоящего Регламента (К1, К2), в отношении каждого гарантирующего поставщика и энергосбытовой организации.
		1. Расчет фактического значения индикатора К1 осуществляется на основе данных формы № 47А, по формуле:

К1 = (Cсз(тсо) - Ссз(потери)) / (Cсc(тсо) – Ссс(потери)) \* T,

где Cсз(тсо) – объем сальдированной задолженности перед ТСО по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, равный суммарному/итоговому значению столбца 9 «Задолженность на конец отчетного периода» строки «Услуги по передаче» Блока II формы № 47А;

Cсз(потери) – объем сальдированной задолженности ТСО по договорам купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь, равный суммарному/итоговому значению столбца 9 «Задолженность на конец отчетного периода» строки «Потери» Блока I формы № 47А;

Cсc(тсо) – среднемесячная стоимость услуг ТСО по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, которая рассчитывается как отношение суммы итоговых значений[[1]](#footnote-2) столбца 3 «Фактические начисления за отчетный период» строки «Услуги по передаче» Блока II формы № 47А, за 12 следующих подряд календарных месяцев, предшествующих месяцу, в котором осуществляется расчет фактических значений индикатора, к количеству просуммированных итоговых значений;

Cсc(потери) – среднемесячная стоимость электрической энергии, купленной ТСО по договорам купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь, которая рассчитывается как отношение суммы итоговых значений[[2]](#footnote-3) столбца 3 «Фактические начисления за отчетный период» строки «Потери» Блока I формы № 47А, за 12 следующих подряд календарных месяцев, предшествующих месяцу, в котором осуществляется расчет фактических значений индикатора, к количеству просуммированных итоговых значений;

Т – количество дней в отчетном периоде.

Рекомендуемые значение индикатора К1 – не более 75 дней.

* + 1. Расчет фактического значения индикатора К2 осуществляется на основе данных формы № 47А указанной в приложении 1 к настоящему регламенту, по формуле

К2 = (Cз(ррэ) - Ссз(потери))/ (Cсс(ррэ) - Ссс(потери)) \* Т,

где Cз(ррэ) – объем сальдированной задолженности на розничных рынках (потребителей и сетевых организаций), который соответствует суммарному/итоговому значению столбца 9 «Задолженность на конец отчетного периода» строки «Участник оптового рынка – гарантирующий поставщик / энергосбытовая компания, ВСЕГО» Блока I формы № 47А;

Cсз(потери) – объем сальдированной задолженности ТСО по договорам купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь, равный суммарному/итоговому значению столбца 9 «Задолженность на конец отчетного периода» строки «Потери» Блока I формы № 47А;

Cсс(ррэ) – среднемесячная стоимость товарной продукции (потребителей и сетевых организаций) компании на розничных рынках, рассчитывается как отношение суммы итоговых значений[[3]](#footnote-4) столбца 3 «Фактические начисления за электроэнергию (мощность) за отчетный период» строки «Участник оптового рынка – гарантирующий поставщик / энергосбытовая компания, ВСЕГО» Блока I формы № 47А, ЦФР за последние 12 календарных месяцев включая последний отчетный период к количеству просуммированных итоговых значений;

Cсc(потери) – среднемесячная стоимость электрической энергии, купленной ТСО по договорам купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь, которая рассчитывается как отношение суммы итоговых значений[[4]](#footnote-5) столбца 3 «Фактические начисления за отчетный период» строки «Потери» Блока I формы № 47А, за 12 следующих подряд календарных месяцев, предшествующих месяцу, в котором осуществляется расчет фактических значений индикатора, к количеству просуммированных итоговых значений;

Т – количество дней в отчетном периоде.

Рекомендуемое значение индикатора К2 – не более 75 дней.

* 1. В случае если фактические значения индикатора К1 и (или) К2, рассчитанные в отношении гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации, не соответствуют рекомендуемым значениям, ЦФ проводит расчет фактических значений индикаторов, характеризующих финансовое состояние участника оптового рынка, указанных в пункте 3.2 настоящего Регламента (К3 – К6), в отношении такого гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации.
		1. Расчет фактического значения индикатора К3 осуществляется на основе данных форм № 103а и № 103б по формуле:

К3 = [((стр.1520 – стр.1522 + стр.1520\* - стр.1522\*) / 2) / ((стр. 2110 - стр. 2110\*)\*1,18)] \* T,

где стр.1520 – кредиторская задолженность;

стр.1520\* – кредиторская задолженность на начало отчетного периода;

стр.1522 - авансы полученные;

стр.1522\* - авансы, полученные на начало отчетного периода;

стр. 2110 – выручка;

стр. 2110\* – выручка за предыдущий отчетный период[[5]](#footnote-6);

T – количество дней в отчетном периоде.

Рекомендуемое значение индикатора К3 - не более 40 дней.

* + 1. Расчет фактического значения индикатора К4 осуществляется на основе данных формы № 103а по формуле:

К4 = (стр. 1521 / стр. 1520)\*100%,

где стр. 1521 – просроченная кредиторская задолженность;

стр. 1520 – кредиторская задолженность.

Рекомендуемое значение индикатора К4 - не более 15 %.

* + 1. Расчет фактического значения индикатора К5 осуществляется на основе данных формы № 103а по формуле:

К5 = стр. 1300 / стр. 1700,

где стр. 1300 – итого капитал и резервы;

стр. 1700 – пассивы, ВСЕГО.

Рекомендуемое значение индикатора К5 – не менее 0,05 и не менее 0,8 фактического значения за предыдущий отчетный период.

* + 1. Расчет фактического значения индикатора К6 осуществляется на основе данных форм № 103а и № 103б по формуле:

К6 = стр.1510 / [(стр. 2300 + стр. 2330 (положительное значение) – стр. 2320 (положительное значение) + стр. 2121 (положительное значение)) \* поправочный коэффициент периода],

где стр. 1510 – краткосрочные заемные средства;

стр. 2300 – прибыль (убыток) до налогообложения;

стр. 2330 – проценты к уплате;

стр. 2320 – проценты к получению;

стр. 2121 – амортизационные отчисления.

Поправочный коэффициент периода вводится для приведения суммы EBITDA к годовому выражению. Значения поправочного коэффициента периода:

4 – для отчетности за 1 квартал;

2 – для отчетности за 2 квартал;

4/3 – для отчетности за 3 квартал;

1 – для годовой отчетности.

Рекомендуемое значение индикатора К6 - не менее 0 и не более 6.

* 1. В случае, если фактические значения хотя бы одного из индикаторов К3 – К6, рассчитанных в отношении гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации, не соответствуют рекомендуемым значениям, ЦФР проводит расчет индикаторов, характеризующих риск нецелевого использования денежных средств участника оптового рынка, указанных в пункте 3.3 настоящего Регламента (К7, К8), в отношении такого гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации.
		1. Расчет фактического значения индикатора К7 осуществляется на основе данных формы № 49 по формуле:

К7 = стр. 4222 + стр. 4223 + стр. 4224 + стр. 4229,

где стр. 4222 – платежи в связи с приобретением акций других организаций (долей участия);

стр. 4223 – платежи в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам;

стр. 4224 – платежи процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива;

стр. 4229 – прочие платежи.

Рекомендуемое значение индикатора К7 - не более 0.

* + 1. Расчет фактического значения индикатора К8 осуществляется на основе данных формы № 49 по формуле:

К8 = стр. 4321 + стр. 4322 + (стр. 4323 – стр.4323.1) + стр. 4329,

где стр. 4321 – платежи собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников;

стр. 4322 – платежи на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников);

стр. 4323 – платежи в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов;

стр. 4323.1 – платежи в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов, в т.ч. возврат кредитов и займов, полученных на покрытие кассовых разрывов при осуществлении энергосбытовой деятельности;

стр. 4329 – прочие платежи.

Рекомендуемое значение индикатора К8 - не более 0.

# ПОРЯДОК проверкИ соответствия участников оптового рынка рекомендуемым значениям индикаторов

Проверка соответствия фактических значений индикаторов энергосбытовой деятельности участников оптового рынка рекомендуемым значениям осуществляется ЦФР для каждого месяца не позднее 5 (пяти) рабочих после расчета фактических значений в следующем порядке:

* 1. По итогам расчета значений индикаторов К1 и К2 ЦФР формирует перечень участников, у которых фактические значения индикатора К1 и (или) К2 не соответствуют рекомендуемым значениям.
	2. В отношении гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций, включенных в перечень, который указан в пункте 5.1 настоящего Регламента, ЦФР осуществляет расчет значений индикаторов К3 - К6 на основе данных последних предоставленных такими участниками форм и формирует перечень участников, у которых фактические значения хотя бы одного из индикаторов К3 - К6 не соответствуют рекомендуемым значениям.
	3. В отношении гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций, включенных в перечень, который указан в пункте 5.2 настоящего Регламента, ЦФР осуществляет расчет значений индикаторов К7 и К8 на основе данных последних предоставленных такими участниками форм и формирует перечень участников, у которых фактические значения индикатора К7 и (или) К8 не соответствуют рекомендуемым значениям.

#  Информирование о результатах МОНИТОРИНГА энергосбытовой деятельности участников оптового рынка

* 1. По результатам мониторинга энергосбытовой деятельности участников оптового рынка ЦФР не позднее 2 (двух) рабочих дней после проверки, осуществленной в соответствии с разделом 5 настоящего Регламента:
* уведомляет гарантирующих поставщиков и энергосбытовые организации, не соответствующих рекомендуемым значениям хотя бы одного из индикаторов энергосбытовой деятельности, путем размещения уведомлений по форме согласно Приложению 2 к настоящему Регламенту на официальном интернет-сайте АТС в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом.

В случае соответствия участника оптового рынка рекомендуемым значениям индикаторов такое уведомление не размещается;

* направляет перечень гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций, не соответствующих рекомендуемым значениям хотя бы одного из индикаторов энергосбытовой деятельности, в Комиссию при Наблюдательном совете Совета рынка по платежам на оптовом рынке электрической энергии и мощности.
	1. Комиссия при Наблюдательном совете Совета рынка по платежам на оптовом рынке электрической энергии и мощности на очередном заседании рассматривает представленный ЦФР перечень гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций, в том числе с привлечением заинтересованных сторон.
	2. Комиссия при Наблюдательном совете Совета рынка по платежам на оптовом рынке электрической энергии и мощности направляет информацию об итогах рассмотрения ситуации по каждому из гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций из представленного ЦФР перечня (с приложением выписки из протокола заседания) в Министерство энергетики Российской Федерации и Наблюдательный совет Совета рынка.

Приложение 1

**Методика сбора, подготовки и обработки информации по расчетам на розничных рынках электроэнергии, предоставляемой в соответствии с формами, являющимися приложениями 47 и 47А к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)**

1. **Основание**

Настоящая Методика распространяется на участников оптового рынка, представляющих в ЦФР информацию в соответствии с п.16.1.1 и п.16.1.3 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

1. **Общие положения**

***Отчетные периоды***

2.1. Отчетный период для предоставления отчетной информации по реализации электрической энергии (мощности) на розничных рынках в соответствии с формой, являющейся приложением 47А к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – форма № 47А) – календарный месяц, предшествующий текущему месяцу (отчетный месяц *m*).

2.2. Отчетные периоды для предоставления отчетной информации по реализации электрической энергии (мощности) на розничных рынках в соответствии с формой, являющейся приложением 47 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – форма № 47):

а) первый отчетный период – с 1 по 14 число текущего месяца (включительно);

б) второй отчетный период – с 1 по 21 число текущего месяца (включительно);

в) третий отчетный период – с 1 по последнее число текущего месяца (включительно).

***Сроки предоставления информации***

*Форма* № *47А*

2.3. Отчетная информация в соответствии с формой № 47А за отчетный месяц *m* предоставляется в ЦФР ежемесячно, не позднее 28-го числа месяца *m*+1 (следующего за отчетным). Если 28-е число месяца *m*+1 приходится на выходной или праздничный день, то отчетная информация должна быть представлена не позднее первого рабочего дня, следующего за указанной датой.

2.4. При обнаружении каких-либо неточностей, ошибок в отчетной информации, представленной по форме № 47А за предыдущие отчетные периоды, участник оптового рынка обязан исправить указанные неточности, ошибки одним из следующих способов:

2.4.1. Путем учета измененных данных, относящихся к предыдущим отчетным периодам, при предоставлении отчетной информации за текущий отчетный период (п.7.2 раздела 7 настоящей Методики).

2.4.2 Путем предоставления измененной отчетной информации по тому отчетному периоду, за который была представлена отчетная информация, содержащая неточности, ошибки (п.7.3 раздела 7 настоящей Методики).

*Форма* № *47:*

2.5. Отчетная информация в соответствии с формой № 47 за первый, второй, третий отчетные периоды направляется в ЦФР не позднее второго рабочего дня после окончания соответствующего отчетного периода месяца *m*.

***Способы передачи информации******в ЦФР***

2.6. Информация по форме № 47А и форме № 47 предоставляется участником оптового рынка в электронном виде с применением электронной подписи с использованием ПО «АРМ участника ОРЭМ».

2.7. Возможность передачи отчетной информации по резервному каналу связи (без использования ПО «АРМ участника ОРЭМ») не предусмотрена, за исключением случаев, указанных в п. 9 *Соглашения о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

***Принципы и условия формирования отчетов по формам № 47 и № 47А***

2.10. В соответствии с п. 16.1.1 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) отчетная информация в соответствии с формой № 47 предоставляется участником оптового рынка в целом по участнику оптового рынка.

2.11. В соответствии с пунктом 16.1.3 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) участник оптового рынка обязан направить отчетную информацию в соответствии с формой № 47А в целом по участнику оптового рынка и отдельно в отношении каждого субъекта Российской Федерации, на территории которого участник оптового рынка осуществляет энергосбытовую деятельность (в строке «название организации» помимо наименования организации – участника оптового рынка указывается наименование субъекта Российской Федерации).

Участник оптового рынка, осуществляющий энергосбытовую деятельность на территории г. Москвы и Московской области, г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области, Тюменской области, Ханты-Мансийского АО – Югры и Ямало-Ненецкого АО, Краснодарского края и Республики Адыгея направляет отчетную информацию по форме № 47А раздельно по каждому субъекту Российской Федерации.

2.12. В субъектах Российской Федерации, где разделение сведений о фактических начислениях за электроэнергию и (или) фактических суммах поступивших платежей по заключенным участником оптового рынка с потребителями договорам осуществить невозможно (в случае заключения одного договора энергоснабжения и (или) купли-продажи электроэнергии на все зоны деятельности, без разделения по субъектам Российской Федерации), сведения необходимо отражать в отчетности по месту заключения договоров энергоснабжения и (или) купли-продажи электроэнергии.

2.13. Вся отчетная информация, которая отражается в форме № 47А, должна соответствовать данным бухгалтерского и управленческого учета участника оптового рынка.

1. **Правила заполнения форм № 47 и № 47А**

3.1. При заполнении отчетной формы с использованием ПО «АРМ участника ОРЭМ» заполняются только ячейки, доступные для заполнения (редактируемые ячейки). Остальные ячейки являются не редактируемыми (с рассчитанными данными) и недоступны для пользователя.

3.2. Отчетная информация, формат предоставления которой определен как «тысяча рублей (с НДС)» и «тысяча киловатт/час» указывается с округлением до целого числа, данные, указываемые в процентах – с округлением до двух знаков после запятой.

3.3. Данные в отношении потребителей заполняются только в соответствии с указанными в таблице группами.

3.4. В поле «Код участника» заполняется восьмизначный код участника оптового рынка заглавными/прописными буквами, либо буквами и цифрами (при наличии в коде участника оптового рынка).

3.5. В поле «Название организации» при предоставлении сводной/объединенной информации по участнику оптового рынка необходимо указывать полное наименование юридического лица.

3.6. В случае предоставления отчетной информации отдельно в отношении каждого субъекта Российской Федерации в строке «Название организации» указывается полное наименование юридического лица. Также в данном поле указывается наименование субъекта Российской Федерации.

3.7. Поле «Период с…. по….» заполняется в формате DD.ММ.YYYY

3.8. В поле «ФИО» необходимо указывать ФИО исполнителя.

3.9. В поле «Контактный телефон» необходимо указывать контактный телефон исполнителя (с кодом города).

3.10. В поле «Должность исполнителя» необходимо указывать должность лица, ответственного за предоставление информации в соответствии с формами № 47 и (или) № 47А. Должность указывается в соответствии со штатным расписанием участника оптового рынка.

3.11. В поле «Адрес электронной почты» необходимо указывать адрес электронной почты исполнителя.

3.12. Форма № 47А разделена на **2 Блока**:

– **Блок I**: «**Группы потребителей»**

Включает в себя информацию о расчетах по группам потребителей (строки, начиная со строки «участник оптового рынка – гарантирующий поставщик/энергосбытовая компания» по строку «9. Энергоснабжающие, энергосбытовые организации (без учета предприятий Минобороны» включительно) и расчеты участника оптового рынка с сетевыми организациями по договорам купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь – строки, начиная со строки «10.Потери» по строку «в т.ч. потери прочие ТСО» включительно.

Информация, указываемая в Блоке I, является данными по доходной части бюджета участника оптового рынка. Структуру Блока I см. в разделе 6 «Группы потребителей. Блок I» настоящей Методики.

– **Блок II**: «**Расчеты с контрагентами»**

Строки «1. Услуги по передаче», «в т.ч. услуги по передаче МРСК» и «в т.ч. услуги по передаче прочих ТСО»: включают в себя информацию о расчетах участника оптового рынка с сетевыми организациями по договорам оказания услуг на передачу электроэнергии в сетях.

Строки «2. Покупка с РРЭ», «в т.ч. покупка у розничных производителей (в т.ч. потребителей с блок-станциями и т.д.)» и «в т.ч. покупка у энергоснабжающих, энергосбытовых организаций»: включают в себя информацию о покупке электроэнергии участником оптового рынка на розничных рынках электроэнергии (покупка у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, гарантирующего поставщика, энергосбытовых организаций и т.д.).

Информация, указываемая в Блоке II, является данными по расходной части бюджета участника оптового рынка. Структуру Блока II см. в разделе 6 «Группы потребителей. Блок II» настоящей Методики.

3.13. В форме № 47 колонки 6,7,8 являются нередактируемыми (с рассчитанными данными) и недоступны для заполнения.

3.14. В форме № 47А колонки 7,8,9,11,14 являются нередактируемыми (с рассчитанными данными) и недоступны для заполнения.

3.15. Ячейки в строках «Потери» (с подстроками «в т.ч. потери МРСК» и «в т.ч. потери прочие ТСО»), а также в строках «Услуги по передаче» (с подстроками «в т.ч. услуги по передаче МРСК» и «в т.ч. услуги по передаче прочих ТСО») заполняются:

– в отношении информации по соответствующим договорам, заключенным между участником оптового рынка и сетевой организацией, являющейся дочерним обществом ПАО «Россети», ПАО «ФСК ЕЭС».

– в отношении договора оказания услуг по передаче между участником оптового рынка и прочими территориальными сетевыми компаниями (далее – ТСО), не являющимися дочерними обществами ПАО «Россети», ПАО «ФСК ЕЭС».

Итоговые строки «Потери» и «Услуги по передаче» являются не редактируемыми (с рассчитанными данными), как сумма подстрок по дочерним обществам ПАО «Россети», ПАО «ФСК ЕЭС» и по прочим ТСО.

3.16. Итоговая строка «Покупка с РРЭ» Блока II является не редактируемой (с рассчитанными данными) и недоступна для заполнения. Состоит из следующих, доступных для заполнения Участником оптового рынка, подстрок:

– **«**в т.ч. покупка у розничных производителей (в т.ч. потребителей с блок-станциями и т.д.)»;

– «в т.ч. покупка у энергоснабжающих, энергосбытовых организаций».

3.17. При формировании отчетной информации необходимо учесть, что один файл, передаваемый с использованием ПО «АРМ участника ОРЭМ», обязан содержать информацию за один отчетный период.

Пример: отчет за май 2017 г. содержит вложение ТОЛЬКО за один месяц, без дополнительных отчетных данных за прошлые расчетные периоды: январь, февраль, март, апрель 2017 года.

3.18. Пояснение принятых в данной Методике терминов и определений приведено в разделе 8 настоящей Методики.

1. **Формирование данных для формы № 47**

4.1. Колонка 1 *«Доля полезного отпуска за текущий месяц»:*

Заполняется по приведенным группам потребителей и в подстроках «в том числе потери Холдинг МРСК» и «в том числе потери прочие ТСО» строки «Потери» в долях от общего месячного полезного отпуска участника оптового рынка. Сумма (в строке «Участник оптового рынка –гарантирующий поставщик, ВСЕГО») долей по группам потребителей должна быть равна 1.00. Значения в колонке указываются за отчетный период.

По строке «Потери» суммируются данные:

– подстроки «в том числе потери Холдинг МРСК»;

– подстроки «в том числе потери прочие ТСО».

По строке «Услуги по передаче» и соответствующим ей подстрокам, а также по строке «Покупка с РРЭ» данная колонка не заполняется.

4.2. Колонка 2 «*Ожидаемый отпуск электроэнергии в натуральном выражении за текущий месяц»:*

В отчетах за первый, второй, третий отчетные периоды указываются плановые (ожидаемые) объемы электроэнергии, подлежащей продаже за отчетный период по приведенным группам потребителей и по строке «Потери», а также плановый (ожидаемый) объем передачи электроэнергии по строке «Услуги по передаче (справочно)» и по соответствующим им подстрокам. В подстроках, относящихся к строке «Потери» указывается соответственно:

– плановый объем электрической энергии, подлежащий продаже в отчетном периоде в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях сетевых организаций– дочерних обществ ПАО «Россети», ПАО «ФСК ЕЭС»;

– плановый объем, подлежащий продаже в отчетном периоде в целях компенсации потерь в сетях прочих ТСО, не являющихся дочерними обществами ПАО «Россети», ПАО «ФСК ЕЭС».

По суммирующей строке «Услуги по передаче (справочно)» указывается:

– плановый (ожидаемый) объем передачи электроэнергии участником оптового рынка за отчетный период сетевой организации - дочернего общества ПАО «Россети», ПАО «ФСК ЕЭС»;

– плановый (ожидаемый) объем передачи электроэнергии участником оптового рынка за отчетный период прочих ТСО, не являющихся дочерними обществами ПАО «Россети», ПАО «ФСК ЕЭС».

4.3. Колонка 3 *«Задолженность на начало отчетного периода (сальдо)»:*

При заполнении отчетной информации за первый и второй отчетные периоды месяца *m* (текущего месяца) по подстрокам в отношении групп потребителей указывается величина задолженности (сальдированной) соответствующая величине задолженности (сальдированной) на конец третьего отчетного периода предыдущего месяца *m*-1 (данные колонки 8 «Задолженность на конец периода» формы № 47) по соответствующим группам потребителей. Аналогичным способом заполняются подстроки строк «Потери», «Услуги по передаче (справочно)».

При заполнении отчетной информации за третий отчетный период месяца *m* по подстрокам в отношении групп потребителей, строки «Потери», строки «Услуги по передаче (справочно)» указывается величина задолженности (сальдированной) на конец предыдущего отчетного периода из отчетной формы № 47А месяца *m*-1 (данные колонки 9 «Задолженность на конец отчетного периода (сальдо)»).

4.4. Колонка 4 *«Планируемая стоимость договорного объема потребления электроэнергии (мощности) за отчетный период»:*

Указывается планируемая стоимость договорного объема потребления электроэнергии (мощности) и оказания услуг, подлежащая оплате в отчетном периоде по приведенным группам потребителей, а также в строках «Потери», «Услуги по передаче (справочно)» и в подстроках, соответствующим указанным строкам.

4.5. Колонка 5 *«Сумма поступивших платежей в отчетном периоде»:*

Указывается вся сумма фактически поступивших в соответствующем (первом, втором, третьем) отчетном периоде платежей по указанным группам потребителей и в заполняемых подстроках «в том числе потери (МРСК и прочих ТСО)», «в том числе услуги по передаче (МРСК и прочих ТСО)» вне зависимости от того, за какой месяц были проведены платежи с начала отчетного периода.

4.6. Колонка 5а *«Списано безнадежной задолженности в отчетном периоде»:*

При заполнении отчетной информации за первый, второй, третий отчетный периоды месяца *m* указывается величина денежных средств, на которую была снижена задолженность по указанным группам потребителей (списание задолженности, фактически произошедшее в соответствующем отчетном периоде).

4.7. При заполнении отчетной информации по строке «2. Непромышленные потребители» указывается величина, соответствующая сумме данных, указанных в строках «2. Непромышленные потребители: из них потребители ЖКХ, ВСЕГО», «8. Потребители – управляющие компании, ТСЖ, ЖСК и т.д., ВСЕГО» и «9. Энергоснабжающие, энергосбытовые организации (без учета предприятий Минобороны России)» формы № 47А.

1. **Формирование данных для формы 47А**

5.1. Предоставление участником оптового рынка отчетных данных в соответствии с агрегированным отчетом по форме 47А, отражающей сводную/объединенную отчетную информацию осуществляется в целом по участнику оптового рынка (как юридическому лицу). В данном случае поле «Название организации» заполняется участником оптового рынка в соответствии с п.3.5 раздела 3 настоящей Методики.

5.2. Предоставление участником оптового рынка отчетных данных в соответствии с дифференцированными отчетами по формам № 47А осуществляется с учетом отнесения вышеуказанной информации к каждой зоне деятельности (субъекту Российской Федерации) конкретного участника оптового рынка. В данном случае поле «Название организации» заполняется в соответствии с п.3.6 раздела 3 настоящей Методики.

5.3. Информация о расчетах с сетевыми организациями по договорам оказания услуг на передачу электроэнергии в сетях направляется со стороны участника оптового рынка в адрес ЦФР в формате дифференцированных отчетов только в случае, если договоры оказания услуг на передачу электроэнергии между участником оптового рынка и сетевыми организациями заключены отдельно в отношении каждой зоны деятельности участника оптового рынка (отдельно с каждой ТСО).

Если договоры оказания услуг на передачу электроэнергии заключены между участником оптового рынка и сетевыми организациями в целом по участнику оптового рынка (от имени юридического лица, в отношении всех зон деятельности участника оптового рынка), то все сведения о расчетах с данными сетевыми организациями по договорам оказания услуг на передачу электроэнергии в сетях передаются только в агрегированной форме № 47А.

**Блок №1: «Группы потребителей»**

5.4. Колонка 1 *«Фактический отпуск электроэнергии в натуральном выражении за отчетный период»:* указываются объемы фактического отпуска за отчетный период (календарный месяц) в натуральном выражении по приведенным группам потребителей и в редактируемых (заполняемых участником оптового рынка) подстроках «в том числе потери (МРСК и прочие ТСО)». По суммирующей строке «Потери» указывается:

– объем фактических потерь за отчетный период (месяц), оплачиваемых региональной сетевой компанией – ДЗО ПАО «Россети» в адрес участника оптового рынка;

– объем фактических потерь за отчетный период (месяц), оплачиваемых прочими ТСО, не являющимися ДЗО ПАО «Россети», в адрес участника оптового рынка.

5.5. Колонка 2 *«Задолженность на начало отчетного периода (сальдо)»:* указывается фактическая задолженность (сальдированная) на начало отчетного периода (месяца) по указанным группам потребителей и в редактируемых (заполняемых участником оптового рынка) подстроках «в том числе потери (МРСК и прочие ТСО)», которая должна соответствовать фактической задолженности (сальдированной) на конец периода (месяца) в предыдущем фактическом отчете.

5.6. Колонка 3 *«Фактические начисления за электроэнергию (мощность) за отчетный период»:* указываются фактические начисления в стоимостном выражении (начисления, отраженные в счет-фактурах, выставленных участником оптового рынка контрагентам) за отчетный период (календарный месяц), по приведенным группам потребителей и в редактируемых (заполняемых участником оптового рынка) подстроках «в том числе потери (МРСК и прочие ТСО)».

5.7. Колонка 4 *«Фактическая сумма поступивших платежей за отчетный период»:* указывается фактическая сумма платежей (в т.ч. неденежными средствами (векселями, зачетами взаимных требований)), пришедшая за отчетный период (календарный месяц, с 1-го по последнее число месяца), по приведенным группам потребителей и в заполняемых подстроках «в том числе потери (МРСК и прочие ТСО)».

5.8. Колонка 5 *«Реализация продукции за отчетный период»:* указывается фактическая сумма платежей (в стоимостном выражении) по приведенным группам потребителей и в заполняемых подстроках «в том числе потери (МРСК и прочие ТСО)», рассчитанная за отчетный период по формуле: «Реализация продукции за отчетный период = **VДЗ.нач.пер. + Нач.отч.пер.- VДЗ.кон.пер. – Спис.**»,

где **VДЗ.нач.пер.** – величина дебиторской задолженности на начало отчетного периода (должна быть равна объему фактической дебиторской задолженности, отраженной в форме № 47А за прошлый отчетный период (месяц) (т.е. колонка 11 «в т.ч. дебиторская задолженность на конец отчетного периода» из отчета за прошлый месяц);

**Нач.отч.пер**. – величина фактических начислений (отраженные в счет-фактурах, выставленных участником оптового рынка контрагентам) за отчетный период (календарный месяц), по приведенным группам потребителей и в заполняемых подстроках «в том числе потери (МРСК и прочие ТСО)» (т.е. колонка 3 «Фактические начисления за электроэнергию (мощность) за текущий отчетный период» из отчета за данный отчетный месяц);

**VДЗ.кон.пер.** – величина дебиторской задолженности на конец отчетного периода (должна быть равна объему фактической дебиторской задолженности, отраженной в форме № 47А за текущий отчетный период (т.е. колонка 11 «в т.ч. дебиторская задолженность на конец текущего отчетного периода» из отчета за данный отчетный месяц).

**Спис.** – определение параметра - см. пункт 5.9 настоящей Методики.

5.9. Колонка 6 *«Списано безнадежной задолженности за отчетный период»:* указывается величина денежных средств, на которую была фактически снижена задолженность (списано, с учетом сформированного реестра сомнительных долгов участника оптового рынка) за отчетный период по указанным группам потребителей и/или расчетам с сетевыми организациями.

5.10. Колонка 7 *«% оплаты за отчетный период»:* параметр «% оплаты за отчетный период» является не редактируемым (формируется расчетным путем), как отношение данных колонки 4 «Фактическая сумма поступивших платежей за отчетный период» к данным колонки 3 «Фактические начисления за электроэнергию (мощность) за отчетный период»\*100%.

5.11. Колонка 8 *«% реализации за отчетный период»:* параметр «% реализации за отчетный период» является не редактируемым (формируется расчетным путем), как отношение данных колонки 5 «Реализация продукции за отчетный период» к данным колонки 3 «Фактические начисления за электроэнергию (мощность) за отчетный период»\*100%.

5.12. Колонка 9 *«Задолженность на конец отчетного периода (сальдо)»:* параметр «Задолженность на конец отчетного периода (сальдо)» является не редактируемым (формируется расчетным путем), как сумма данных колонок 2 «Задолженность на начало отчетного периода (сальдо)» и 3 «Фактические начисления за электроэнергию (мощность) за отчетный период» за вычетом данных колонок 4 «Фактическая сумма поступивших платежей за отчетный период» и 6 «Списано безнадежной задолженности за отчетный период».

*При этом, при подготовке макета по форме № 47А за отчетный период необходимо осуществлять контроль за параметром «Задолженность на конец отчетного периода (сальдо)», т.е., при корректном заполнении шаблона параметр колонки 9 «Задолженность на конец отчетного периода (сальдо)», помимо расчетного, должен быть равен: разнице данных колонок 11 «В т.ч. Дебиторская задолженность на конец отчетного периода» и 10 «В т.ч. Кредиторская задолженность на конец отчетного периода (остаток авансовых платежей на конец отчетного периода полученных за энергию)».*

Вся информация по параметрам «Кредиторская задолженность» и «Дебиторская задолженность» Блока I в форме № 47А отображается со знаком «+».

5.13. Колонка 10 *«В т.ч. кредиторская задолженность на конец отчетного периода ВСЕГО (остаток авансовых платежей на конец отчетного периода полученных за энергию)»:* указывается фактическая величина авансовых платежей, полученных за энергию (мощность) по группам потребителей и при оплате потерь в заполняемых подстроках «в том числе потери (МРСК и прочие ТСО)» в текущем периоде в счет потребления следующего расчетного периода (кредиторская задолженность).

5.14. Колонка 11 *«В т.ч. Дебиторская задолженность на конец отчетного периода ВСЕГО»:* параметр «в т.ч. дебиторская задолженность на конец отчетного периода» формируется расчетным путем, как сумма данных колонок 12 «Дебиторская задолженность на конец отчетного периода, Текущая», 13 «Дебиторская задолженность на конец отчетного периода, Реструктурированная», 14 «Дебиторская задолженность на конец отчетного периода, Просроченная Рабочая, ВСЕГО» , 17 «Дебиторская задолженность на конец отчетного периода, Просроченная, Мораторная» и 18 «Дебиторская задолженность на конец отчетного периода, Просроченная, Безнадежная».

5.15. Колонка 12 *«Текущая»:* указывается фактическая величина дебиторской задолженности за электроэнергию (мощность) за отчетный период, неоплаченная по соответствующему договору за последний период платежа до окончания следующего за ним периода платежа (период образования текущей задолженности составляет не более одного месяца).

5.16. Колонка 13 *«Реструктурированная»:* указывается фактическая величина дебиторской задолженности за отчетный период, неоплаченная в прошедших периодах по соответствующему договору энергоснабжения или купли-продажи электроэнергии по указанным группам потребителей и в заполняемых подстроках «в том числе потери (МРСК и прочие ТСО)» и по которой подписаны и действуют договоры (соглашения) о реструктуризации (в т.ч. утвержденные судом мировые соглашения), описывающие порядок, форму и сроки погашения данной задолженности.

5.17. Колонка 14 *«Рабочая ВСЕГО»:*

Параметр «в т.ч. дебиторская задолженность на конец отчетного периода, Просроченная Рабочая, ВСЕГО» является не редактируемым (с расчетными данными), как сумма колонок 15 «Дебиторская задолженность на конец отчетного периода, Просроченная Рабочая, Прочая просроченная» + (плюс) колонка 16 «Дебиторская задолженность на конец отчетного периода, Просроченная Рабочая, Исковая»

5.18. Колонка 15 *«Прочая просроченная»:* указывается фактическая величина неурегулированной просроченной дебиторской задолженности за отчетный период, подлежащей взысканию в добровольном и (или) принудительном порядке, по указанным группам потребителей и в заполняемых подстроках «в том числе потери (МРСК и прочие ТСО)» за исключением «Текущей», «Исковой», «Мораторной» и «Безнадежной».

5.19. Колонка 16 *«Исковая»:* указывается фактическая величина дебиторской задолженности по группам потребителей и в заполняемых подстроках «в том числе потери (МРСК и прочие ТСО)» за отчетный период, взыскиваемая в ходе исполнительного производства, а также находящаяся в процессе судебного рассмотрения или в работе юридических служб компаний (с момента подачи потребителю-неплательщику претензии о нарушении срока платежа).

5.20. Колонка 17 *«Мораторная»:* указывается фактическая величина дебиторской задолженности за отчетный период по группам потребителей и в заполняемых подстроках «в том числе потери (МРСК и прочие ТСО)», в отношении которых введена процедура банкротства (на стадии внешнего наблюдения, внешнего управления, введения или завершения конкурсного производства).

5.21. Колонка 18 *«Безнадежная»:* указывается фактическая величина дебиторской задолженности, документально подтвержденная как нереальная к взысканию в порядке, определенном налоговым законодательством и положениями бухгалтерского учета (дебиторская задолженность с истекшим сроком исковой давности в случае отсутствия подтверждения актами сверки и решениями арбитражного суда; дебиторская задолженность, по которой имеется акт судебного пристава о невозможности взыскания, судебное определение о признании должника банкротом, ответ регистрационного органа об исключении потребителя из реестра предприятий и организаций и т.д.).

5.22. Колонка 19 *«Cправочно: Дебиторская задолженность (на которую сформирован резерв по сомнительным долгам), ВСЕГО»:* указывается величина денежных средств, на которую был фактически сформирован реестр сомнительных долгов энергосбытовой компании) за отчетный период по указанным группам потребителей и в заполняемых подстроках «в том числе потери (МРСК и прочие ТСО)».

***Блок №2: «Расчеты с контрагентами»***

5.23. Колонка 1 *«Фактический отпуск электроэнергии в натуральном выражении за отчетный период»:* указываются объемы фактической передачи электроэнергии в натуральном выражении за прошедший период (календарный месяц) по приведенным группам потребителей и в заполняемых подстроках «в том числе услуги по передаче (МРСК и прочие ТСО)». По суммирующей строке «Услуги по передаче» указывается фактический объем:

– передачи электроэнергии участником оптового рынка по сетям региональной сетевой компании - ДЗО ПАО «Россети» за отчетный период (календарный месяц);

– передачи электроэнергии участником оптового рынка по сетям прочих ТСО, не являющихся ДЗО ПАО «Россети» за отчетный период (календарный месяц).

В подстроках «в т.ч. покупка у розничных производителей (в т.ч. потребителей с блок-станциями и т.д.)» и «в т.ч. покупка у энергоснабжающих, энергосбытовых организаций» суммирующей строки «Покупка с РРЭ» также указываются фактические объемы электроэнергии в натуральном выражении, купленные у данных групп контрагентов.

5.24. Колонка 2 *«Задолженность на начало отчетного периода»:* указывается фактическая задолженность (в заполняемых подстроках «в том числе услуги по передаче» (МРСК и прочие ТСО)» суммирующей строки «Услуги по передаче», а также в подстроках «в т.ч. покупка у розничных производителей (в т.ч. потребителей с блок-станциями и т.д.)» и «в т.ч. покупка у энергоснабжающих, энергосбытовых организаций» суммирующей строки «Покупка с РРЭ») на начало отчетного периода, которая должна соответствовать фактической задолженности на конец периода в предыдущем фактическом отчете.

5.25. Колонка 3 *«Фактические начисления за отчетный период»:* указываются фактические начисления в стоимостном выражении за отчетный период (календарный месяц) в заполняемых подстроках «в том числе услуги по передаче» (МРСК и прочие ТСО)» суммирующей строки «Услуги по передаче», а также в подстроках «в т.ч. покупка у розничных производителей (в т.ч. потребителей с блок-станциями и т.д.)» и «в т.ч. покупка у энергоснабжающих, энергосбытовых организаций» суммирующей строки «Покупка с РРЭ».

* 1. Колонка 4 *«Фактическая сумма перечисленных средств в отчетном периоде»:* при заполнении колонки указывается фактическая сумма проведенной участником оптового рынка в адрес контрагентов оплаты (в т.ч. денежными и неденежными средствами (векселями, зачетами взаимных требований), за исключением средств, проведенных участником оптового рынка по процедуре списания) за отчетный период (календарный месяц) в заполняемых подстроках «в том числе услуги по передаче» (МРСК и прочие ТСО)» суммирующей строки «Услуги по передаче», а также в подстроках «в т.ч. покупка у розничных производителей (в т.ч. потребителей с блок-станциями и т.д.)» и «в т.ч. покупка у энергоснабжающих, энергосбытовых организаций» суммирующей строки «Покупка с РРЭ».

5.27. Колонка 5 *«Реализация продукции за отчетный период»:* используется расчетная формула, аналогичная формуле, указанной в пункте 5.8. Блока I «Группы потребителей» раздела 5 настоящей Методики. При этом учитывается, что в расчете используются данные по соответствующим колонкам и строкам Блока II формы № 47А., т.е. используется информация:

– по подстрокам «в том числе услуги по передаче» (МРСК и прочие ТСО)» суммирующей строки «Услуги по передаче»;

– по подстрокам «в т.ч. покупка у розничных производителей (в т.ч. потребителей с блок-станциями и т.д.)» и «в т.ч. покупка у энергоснабжающих, энергосбытовых организаций» суммирующей строки «Покупка с РРЭ»;

– колонкам 11 «в т.ч. кредиторская задолженность на конец отчетного периода» из отчета за прошлый и текущий период соответственно;

– колонке 3 «Фактические начисления за отчетный период».

5.28. Колонка 6 *«Списано безнадежной задолженности за отчетный период»:* указывается величина денежных средств, на которую в отчетном периоде была фактически снижена задолженность при расчетах участника оптового рынка с контрагентами (при наличии).

5.29. Колонка 7 *«% оплаты за отчетный период»:* параметр «% оплаты за отчетный период» является не редактируемым (формируется расчетным путем), как отношение данных колонки 4 «Фактическая сумма перечисленных средств в отчетном периоде» к данным колонки 3 «Фактические начисления за отчетный период»\*100%.

5.30. Колонка 8 «% реализации за отчетный период»: параметр «% реализации за отчетный период» является не редактируемым (формируется расчетным путем), как отношение данных колонки 5 «Реализация продукции за отчетный период» к данным колонки 3 «Фактические начисления за отчетный период»\*100%.

5.31. Колонка 9 *«Задолженность на конец отчетного периода»:* параметр «Задолженность на конец отчетного периода» является не редактируемым (формируется расчетным путем), как сумма данных колонок 2 «Задолженность на начало отчетного периода» и 3 «Фактические начисления за отчетный период» за вычетом данных колонок 4 «Фактическая сумма перечисленных средств за отчетный период» и 6 «Списано безнадежной задолженности за отчетный период» (при наличии).

*Внимание! При подготовке макета по форме №* *47А за отчетный период необходимо осуществлять контроль за параметром «Задолженность на конец отчетного периода», т.е., при корректном заполнении шаблона параметр колонки 9 «Задолженность на конец отчетного периода», помимо расчетного, должен быть равен разнице данных колонок 11 «в т.ч. кредиторская задолженность на конец отчетного периода» и 10 «в т.ч. дебиторская задолженность (остаток авансовых платежей на конец отчетного периода)».*

Вся информация по параметрам «Дебиторская задолженность» и «Кредиторская задолженность» Блока II в форме № 47А отображается со знаком «+».

5.32. Колонка 10 *«В т.ч. дебиторская задолженность (остаток авансовых платежей на конец отчетного периода) ВСЕГО»:*

Указывается фактическая величина авансовых платежей, оплаченных за энергию при расчетах с контрагентами в текущем периоде в счет потребления следующего расчетного периода (дебиторская задолженность энергосбытовой компании).

5.33. Колонка 11 *«В т.ч. Кредиторская задолженность на конец отчетного периода ВСЕГО»:*

Параметр «в т.ч. кредиторская задолженность на конец отчетного периода» является не редактируемым (формируется расчетным путем), как сумма данных колонок 12 «Кредиторская задолженность на конец отчетного периода, Текущая», 13 «Кредиторская задолженность на конец отчетного периода, Реструктурированная», 14 «Кредиторская задолженность на конец отчетного периода, Просроченная Рабочая, ВСЕГО» , 17 «Кредиторская задолженность на конец отчетного периода, Просроченная Мораторная» и 18 «Кредиторская задолженность на конец отчетного периода, Просроченная Безнадежная».

5.34. Колонка 12 *«Текущая»:* указывается фактическая величина кредиторской задолженности за отчетный период, неоплаченная по соответствующему договору за последний период платежа до окончания следующего за ним периода платежа (период образования текущей задолженности составляет не более одного месяца).

5.35. Колонка 13 *«Реструктурированная»:* указывается (при наличии) фактическая величина кредиторской задолженности за отчетный период, неоплаченная по соответствующим договорам оказания услуг за услуги по передаче, в заполняемых подстроках «в том числе услуги по передаче» (МРСК и прочие ТСО)» суммирующей строки «Услуги по передаче», а также в подстроках «в т.ч. покупка у розничных производителей (в т.ч. потребителей с блок-станциями и т.д.)» и «в т.ч. покупка у энергоснабжающих, энергосбытовых организаций» суммирующей строки «Покупка с РРЭ».

5.36. Колонка 14 *«Рабочая ВСЕГО»:* параметр «в т.ч. Кредиторская задолженность на конец отчетного периода, Просроченная Рабочая, ВСЕГО» является не редактируемым (формируется расчетным путем), как сумма данных колонок 15 «Кредиторская задолженность на конец отчетного периода, Просроченная Рабочая, Прочая просроченная» и16 «Дебиторская задолженность на конец отчетного периода, Просроченная Рабочая, Исковая».

5.37. Колонка 15 *«Прочая просроченная»:* указывается (при наличии) фактическая величина неурегулированной просроченной кредиторской задолженности за отчетный период, подлежащей взысканию в добровольном и/или принудительном порядке, при расчетах с сетевыми организациями по Договорам оказания услуг за услуги по передаче, а также при расчетах с генерирующими/энергосбытовыми компаниями при покупке на РРЭ, за исключением «Текущей», «Исковой», «Мораторной» и «Безнадежной».

5.38. Колонка 16 *«Исковая»:* указывается (при наличии) фактическая величина соответствующей (исковой) кредиторской задолженности в заполняемых подстроках «в том числе услуги по передаче» (МРСК и прочие ТСО)» суммирующей строки «Услуги по передаче», а также в заполняемых подстроках «в т.ч. покупка у розничных производителей (в т.ч. потребителей с блок-станциями и т.д.)» и «в т.ч. покупка у энергоснабжающих, энергосбытовых организаций» суммирующей строки «Покупка с РРЭ» за отчетный период.

5.39. Колонка 17 *«Мораторная»:* указывается (при наличии) фактическая величина соответствующей (мораторной) кредиторской задолженности в заполняемых подстроках «в том числе услуги по передаче» (МРСК и прочие ТСО)» суммирующей строки «Услуги по передаче», а также в заполняемых подстроках «в т.ч. покупка у розничных производителей (в т.ч. потребителей с блок-станциями и т.д.)» и «в т.ч. покупка у энергоснабжающих, энергосбытовых организаций» суммирующей строки «Покупка с РРЭ» за отчетный период.

5.40. Колонка 18 *«Безнадежная»:* указывается (при наличии) фактическая величина соответствующей (безнадежной) задолженности в заполняемых подстроках «в том числе услуги по передаче» (МРСК и прочие ТСО)» суммирующей строки «Услуги по передаче», а также в заполняемых подстроках «в т.ч. покупка у розничных производителей (в т.ч. потребителей с блок-станциями и т.д.)» и «в т.ч. покупка у энергоснабжающих, энергосбытовых организаций» суммирующей строки «Покупка с РРЭ» за отчетный период.

1. **Группы потребителей**

***Блок №I «Группы потребителей»***

Строка «1. Промышленные и приравненные к ним потребители» включает в себя следующие группы потребителей:

1.1. Черная металлургия.

1.2. Цветная металлургия.

1.3. Химия и нефтехимия.

1.4. Машиностроение и металлообработка.

1.5. Деревообработка и целлюлозно-бумажная промышленность.

1.6. Промышленные строительные материалы.

1.7. Легкая.

1.8. Пищевая.

1.9. Другие промышленные производства.

Строка «2. Непромышленные потребители» включает в себя следующие группы потребителей:

2.1. Лесное хозяйство;

2.2. Транспорт и связь:

2.2.1. Железнодорожный транспорт.

2.2.2. Нефтепроводный транспорт.

2.2.3. Газопроводный транспорт.

2.2.4. Прочие виды транспорта и связи.

2.2.5. Связь;

2.3. Строительство.

2.4. Прочие отрасли.

Отдельно в Блоке I группы 2 «Непромышленные потребители» выделена подгруппа «Потребители ЖКХ, ВСЕГО». К данной подгруппе потребителей ЖКХ относятся потребители, на которых распространяется действие Федерального закона от 30.12.2004 г. № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», Постановление Государственного комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу от 25.05.2000 г. №51 и которые являются потребителями систем коммунальной инфраструктуры (сферы ЖКХ), в т.ч. жилищное хозяйство, ремонтно-эксплуатационное производство; водоснабжение и водоотведение; коммунальная энергетика (электро-, тепло-, газоснабжение); городской транспорт (автобус, троллейбус, трамвай); информационное хозяйство (кабельные сети, спутниковое телевидение, оптиковолоконные системы); внешнее городское благоустройство; санитарная очистка территорий; озеленение населенных пунктов; гостиничное хозяйство; бытовое обслуживание и т.д.

Строка «3. ОАО «Оборонэнергосбыт».

Строка «4. Предприятия Минобороны России».

Строка «5. Бюджетные потребители (без учета предприятий Минобороны России)» включает в себя следующие группы потребителей:

5.1. «из них: Федеральный бюджет (без учета предприятий Минобороны России)».

5.2. «Прочие бюджеты (областной и местный бюджеты)».

Подстрока «Прочие бюджеты» является не редактируемой (формируется расчетным путем), как разница строки "Бюджетные потребители (без учета предприятий Минобороны " и подстроки «из них: Федеральный бюджет (без учета предприятий Минобороны)».

Отнесение конечных потребителей к той, или иной подгруппе («сферы ЖКХ» либо «Бюджетные потребители» и т.д.) необходимо осуществлять исходя из:

– организационно-правовой формы потребителя (см. пакет документов, поданных организацией участнику оптового рынка при заключении договоров энергоснабжения, либо договоров купли-продажи электроэнергии (Устав Общества, свидетельство о регистрации));

– вида экономической деятельности Общества (отнесение компании к той или иной подгруппе в соответствии с ОКВЭД));

– наличия, либо отсутствия, у потребителя открытых лицевых счетов в Управлениях Казначейства России в регионах (бюджетная составляющая), либо в банках (коммерческая составляющая);

– наличия либо отсутствия потребителя в региональных Реестрах бюджетополучателей, находящихся в ведении главных распорядителей средств при финансировании расходов соответствующих уровней бюджетов.

Если конечного потребителя можно одновременно отнести и к потребителям подгрупп «сферы ЖКХ» и к «Бюджетным потребителям», то данные по такому потребителю определяются по преобладающей доле финансирования данного потребителя на момент формирования отчета: т.е. потребители, имеющие преобладающий бюджетный источник финансирования заносятся в соответствующую подстроку строки «5. Бюджетные потребители (без учета предприятий Минобороны России)», а потребители, имеющие преобладающие нетарифные/иные источники финансирования – в строки «8. Потребители – управляющие компании, ТСЖ, ЖСК и т.д., ВСЕГО» или «2. Непромышленные потребители: Из них потребители ЖКХ, ВСЕГО».

Строка «6. Сельскохозяйственные товаропроизводители».

Строка «7. Население» включает в себя информацию о потребителях электроэнергии - физических лицах, с которыми у участника оптового рынка на момент формирования отчета существуют договорные отношения, а также о приравненных к населению группам потребителей (в соответствии с принятыми РЭКами, тарифно-балансовыми решениями).

Строка «8. Потребители – управляющие компании, ТСЖ, ЖСК и т.д., ВСЕГО» включает в себя сведения по Потребителям-исполнителям коммунальных услуг.

Строка «9. Энергоснабжающие, энергосбытовые организации (без учета предприятий Минобороны России)» включает в себя сведения по:

– Энергоснабжающим организациям (организации, которые по характеру своей деятельности обязаны заключить договор, регулирующий поставку электрической энергии (мощности) на розничном рынке, с каждым, кто к ней обратится);

– Энергосбытовым организациям (организации, осуществляющие в качестве основного вида деятельности продажу другим лицам произведенной или приобретенной электрической энергии), а также сетевые организации, исполняющие функции сбытовых организаций (в т.ч. в неценовых зонах); Покупатели – перепродавцы.

Строка «10. Потери» включает в себя следующие подстроки:

10.1. «в т.ч. потери МРСК» (потери, оплачиваемые региональной сетевой компанией – ДЗО ПАО «Россети» в адрес участника оптового рынка);

10.2. «в т.ч. потери прочие ТСО» (потери, оплачиваемые прочими ТСО, не являющимися ДЗО ПАО «Россети» в адрес участника оптового рынка).

***Блок №II «Расчеты с контрагентами»***

Строка «1. Услуги по передаче» включает в себя следующие подстроки:

1.1. «в т.ч. услуги по передаче МРСК» (услуги по передаче электроэнергии участником оптового рынка по сетям региональной сетевой компании - ДЗО ПАО «Россети»);

1.2. «в т.ч. услуги по передаче прочих ТСО» (услуги по передаче электроэнергии участником оптового рынка по сетям прочих ТСО, не являющихся ДЗО ПАО «Россети»).

Строка «2. Покупка с РРЭ» включает в себя следующие подстроки:

2.1. «в т.ч. покупка у розничных производителей (в т.ч. потребителей с блок-станциями и т.д.)»;

2.2. «в т.ч. покупка у энергоснабжающих, энергосбытовых организаций».

**7. Корректировка отчетности (только для формы № 47А)**

7.1. Срок представления дополнительной фактической информации (скорректированной за предыдущие отчетные периоды (месяцы *m*-1; *m*-2 и т.д.) - до 5 (пятого) числа месяца *m*+2.

7.2. Проведение корректировки последним фактическим отчетным периодом за все предыдущие периоды, по которым необходимо внести изменения (в соответствии с п. 2.4.1 раздела 2 настоящей Методики):

В данном случае все изменения учитываются только в последнем фактическом отчете, в котором учитываются все корректировки предыдущих отчетных периодов. Отчеты предыдущих фактических периодов при этом не изменяются.

Пример: в августе 2017 года корректируется фактическая отчетность за февраль, март, апрель 2017 года. Все корректировки за периоды (февраль, март, апрель) учитываются в фактическом отчете за август 2017 года.

7.3. Проведение корректировки во всех фактических отчетных периодах, которые подлежат корректировке, начиная с первоначального фактического отчетного периода (в соответствии с п. 2.4.2 раздела 2 настоящей Методики).

При этом формируется новый фактический отчет по каждому корректируемому периоду и направляется в ЦФР. Каждый последующий присланный в адрес ЦФР отчет является корректировочным и имеет приоритет по отношению к присланным ранее отчетам. При этом необходимо учесть, что корректировка предыдущих отчетов влечет корректировку всех последующих отчетов (по соответствию/идентичности задолженности на конец предыдущего и начало текущего отчетных периодов).

Пример: в августе 2017 года корректируется фактическая отчетность за февраль, март, апрель 2017года. Все корректировки за периоды (февраль, март, апрель) отображаются в отдельных отчетах за каждый соответствующий корректируемый отчетный период (февраль, март, апрель 2017 года.) Каждый фактически измененный отчет является корректировочным. При этом необходимо сформировать и прислать в ЦФР новые фактические отчеты с февраля по август 2017 года.

7.4. При предоставлении любой скорректированной отчетности:

– прошедших отчетных периодов, месяцев *m*-1; *m*-2 и т.д. (в соответствии с п. 7.2 либо 7.3 данной Методики);

– текущего отчетного периода месяца *m* (сроком предоставления отчетных данных по которому является не позднее 28-го числа месяца *m*+1).

Участником оптового рынка в адрес ЦФР направляется письмо за подписью руководителя организации, либо уполномоченного лица. В письме указываются причины, объемы проведенных корректировок по каждому скорректированному отчетному периоду.

7.5. При предоставлении любой скорректированной отчетности необходимо учесть, что при изменении данных в любом из дифференцированных отчетов по каждой зоне деятельности (субъекту Российской Федерации) участника оптового рынка, корректировке подлежит отчетность по форме № 47А, отражающей сводную/объединенную отчетную информацию в целом по участнику оптового рынка (как юридическому лицу).

7.6. В текущей версии ПО «АРМ участника ОРЭМ» не предусмотрено формирование корректирующих отчетов (с проставлением признака корректировки отчетности). Поэтому, в соответствии с пп. 7.2 и 7.3 данные корректирующие отчеты (как вновь сформированные) направляются с помощью ПО «АРМ участника ОРЭМ» в виде вновь сформированного (скорректированного) отчета за корректируемые периоды (в итоговой отчетности ЦФР к расчету по умолчанию принимается последний из присланных отчетов).

1. **Термины и определения, используемые в данной Методике**
2. **Задолженность и составляющие Дебиторской задолженности**

**на конец отчетного периода**

| Сокращенное название показателя | Расшифровка |
| --- | --- |
| **Дебиторская задолженность** **на конец отчетного периода**  | Абонентская дебиторская задолженность – дебиторская задолженность за потребленную электрическую энергию, отраженная по строке 1230 (в т.ч. по ее составляющим, направленным в сектор расчетов за электроэнергию) бухгалтерского баланса (форма №1) по состоянию на конец отчетного периода (т.е. сумма долгов, причитающихся организации (энергосбытовой компании) от юридических или физических лиц. |

# Текущая

| Сокращенное название показателя | Расшифровка |
| --- | --- |
| Задолженность **текущая**  | Текущая дебиторская задолженность – задолженность за электрическую энергию, не оплаченная по договору энергоснабжения/ купли-продажи за последний период платежа до окончания следующего за ним периода платежа (период образования текущей задолженности составляет не более одного месяца). |

# Реструктурированная

| Сокращенное название показателя | Расшифровка |
| --- | --- |
| Задолженность **реструктурированная**  | Реструктурированная дебиторская задолженность – отложенная к истребованию в кратко- и среднесрочной перспективе задолженность за электрическую энергию, не оплаченная по договору энергоснабжения/ купли-продажи за последний и более ранние периоды платежа, подтвержденная заключенными между энергосбытовой компанией и контрагентами Договорами/Соглашениями сторон о реструктуризации, либо иными документами. |

**Просроченная**

| Сокращенное название показателя | Расшифровка |
| --- | --- |
| Задолженность **рабочая**, всего  | Общая сумма задолженности, по которой ведется работа по взысканию. |
| Задолженность **исковая**  | Исковая задолженность – задолженность, взыскиваемая в ходе исполнительного производства, а также находящаяся в процессе судебного рассмотрения или в работе юридических служб компаний (с момента подачи потребителю-неплательщику претензии о нарушении срока платежа). |
| Задолженность **прочая** **просроченная** | Прочая просроченная неурегулированная дебиторская задолженность - дебиторская задолженность, подлежащая взысканию в добровольном и принудительном порядке, за исключением «Текущей», «Исковой», «Мораторной» и «Безнадежной». |

**Мораторная**

|  |  |
| --- | --- |
| Задолженность **мораторная**  | Мораторная дебиторская задолженность – задолженность потребителей, в отношении которых введена процедура банкротства (на стадии внешнего наблюдения, внешнего управления, введения или завершения конкурсного производства). |

**Безнадежная**

|  |  |
| --- | --- |
| Задолженность **безнадежная** | Безнадежная дебиторская задолженность – дебиторская задолженность, документально подтвержденная как нереальная к взысканию в порядке, определенным налоговым законодательством и положениями бухгалтерского учета (дебиторская задолженность с истекшим сроком исковой давности в случае отсутствия подтверждения Актами сверки и решениями Арбитражного суда; дебиторская задолженность, по которой имеется Акт судебного пристава о невозможности взыскания, Судебное определение о признании должника банкротом и ответ регистрационного органа об исключении потребителя из реестра предприятий и организаций и т.д.). |

1. **Холдинг МРСК (в части смены названия компании при расчетах за услуги по передаче электроэнергии и оплате за компенсацию потерь по договорам оказания услуг)**

Во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 22.11.2012 г. № 1567 «Об Открытом акционерном обществе «Российские сети» ОАО «Холдинг МРСК» официально переименовано в Открытое акционерное общество «Российские сети» (сокращенное наименование ОАО «Россети»). В соответствии с нормами главы № 4 Гражданского Кодекса Российской Федерации ОАО «Россети» с июля 2015 года переименовано в публичное акционерное общество «Российские сети» (сокращенное наименование ПАО «Россети»).

До внесения изменений в формы № 47 и № 47А к Регламенту строки «Потери: в т.ч. потери МРСК» и «Услуги по передаче: в т.ч. услуги МРСК» в тексте вышеуказанных приложений и настоящей Методики следует читать как:

* «Потери: в т.ч. потери МРСК» – данные по ДЗО ПАО «Россети», в т.ч. данные по ПАО «ФСК ЕЭС»;
* «Услуги по передаче: в т.ч. услуги МРСК» – данные по ДЗО ПАО «Россети», в т.ч. данные по ПАО «ФСК ЕЭС».

#

# Приложение 2

**Уведомление для \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (участника оптового рынка), не соответствующего рекомендуемым значениям индикаторов энергосбытовой деятельности по состоянию на \_\_\_/\_\_\_/\_\_\_**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование индикатора** | **Рекомендуемое значение** | **Фактическое значение** |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |

**Приложение № 5.1.2.2**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** 1 января 2017 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в ДОГОВОР О ПРИСОЕДИНЕНИИ К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **1.4** | 1.4. Для целей настоящего Договора Стороны договорились понимать под Договором – Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, неотъемлемыми частями которого являются:1.4.1. Регламенты оптового рынка**:**… | 1.4. Для целей настоящего Договора Стороны договорились понимать под Договором – Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, неотъемлемыми частями которого являются:1.4.1. Регламенты оптового рынка**:**…Регламент мониторинга энергосбытовой деятельности гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций (Приложение № 29 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). |

## **Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **16.1** | **Порядок предоставления участниками оптового рынка – энергосбытовыми компаниями, гарантирующими поставщиками информации в Комиссию при Наблюдательном совете Совета рынка по платежам на оптовом рынке электрической энергии и мощности**Для проведения ЦФР анализа платежеспособности участников оптового рынка – энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков с целью предоставления необходимой информации в Комиссию при Наблюдательном совете Совета рынка по платежам на оптовом рынке электрической энергии и мощности в ЦФР указанные участники оптового рынка представляют в ЦФР:16.1.1. Участники оптового рынка – энергосбытовые компании, гарантирующие поставщики еженедельно направляют в ЦФР данные текущего месяца по структуре потребления, структуре задолженности, а также по реализации товарной продукции на розничных рынках электроэнергии нарастающим итогом за следующие отчетные периоды: первый отчетный период с 1-го по 14-е число (включительно) текущего месяца, второй отчетный период с 1-го по 21-е число (включительно) текущего месяца, третий отчетный период с 1-го по последнее число месяца (включительно).Данные направляются до 17:30 мск на второй рабочий день после окончания соответствующего отчетного периода по форме приложения 47 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП с помощью ПО «АРМ участника». Данные направляются энергосбытовыми компаниями, гарантирующими поставщиками в целом по участнику оптового рынка или отдельно в отношении каждого субъекта Российской Федерации, на территории которого участник оптового рынка осуществляет свою деятельность (в случае предоставления данных отдельно в отношении каждого из субъектов Российской Федерации в строке «название организации» помимо названия участника оптового рынка указывается наименование субъекта Российской Федерации).Вышеуказанную информацию в ЦФР не направляют участники оптового рынка – крупные потребители, а также знергосбытовые компании, объем покупки электроэнергии (мощности) которых в интересах одного потребителя (или нескольких потребителей, которые являются дочерними или зависимыми хозяйственными обществами по отношению к одному и тому же основному (преобладающему) хозяйственному обществу) составляет по итогам работы в предыдущем году 75 (семьдесят пять) и более процентов от совокупного объема покупки электроэнергии (мощности) этой энергосбытовой компанией на оптовом рынке электроэнергии и мощности.16.1.2. До 20 января календарного года расчеты (на текущий год) по прогнозу финансово-хозяйственной деятельности (прибыли-убытки), а также (при наличии убытков) прогноз недоплаты на ОРЭ в целом за год. Уточненный расчет предоставляется ежеквартально в течение 20 дней по окончании квартала. Информация, указанная в настоящем подпункте, предоставляется по форме приложения 49 к настоящему Регламенту. 16.1.3. Участники оптового рынка – энергосбытовые компании, гарантирующие поставщики ежеквартально (в течение 30 дней по окончании квартала) и ежегодно (в течение 90 дней по окончании года) направляют в ЦФР документы ежеквартальной и годовой бухгалтерской отчетности: Бухгалтерский баланс (форма № 1) и Отчет о прибылях и убытках (форма № 2). Данные направляются в соответствии с формой приложения 103 (а, б) к настоящему Регламенту, подписанные ЭП с помощью ПО «АРМ Участника».16.1.4. Участники оптового рынка – энергосбытовые компании, гарантирующие поставщики направляют в ЦФР ежемесячно по факту за прошедший месяц данные по структуре потребления, структуре задолженности и реализации товарной продукции на розничных рынках электроэнергии.Данные направляются до 08:30 мск 28-го числа текущего месяца в соответствии с формой приложения 47а к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП с помощью ПО «АРМ Участника».Данные направляются энергосбытовыми компаниями, гарантирующими поставщиками отдельно в отношении каждого субъекта Российской Федерации, на территории которого участник оптового рынка осуществляет свою деятельность (в строке «название организации» помимо названия участника оптового рынка указывается наименование субъекта Российской Федерации).В случае если данные, предусмотренные пунктом 16.1.1 настоящего Регламента, предоставлялись в целом по участнику оптового рынка, то соответствующими энергосбытовыми компаниями, гарантирующими поставщиками дополнительно предоставляются данные в соответствии с формой приложения 47а к настоящему Регламенту в целом по участнику оптового рынка.Вышеуказанную информацию в ЦФР не направляют участники оптового рынка – крупные потребители, а также знергосбытовые компании, объем покупки электроэнергии (мощности) которых в интересах одного потребителя (или нескольких потребителей, которые являются дочерними или зависимыми хозяйственными обществами по отношению к одному и тому же основному (преобладающему) хозяйственному обществу) составляет по итогам работы в предыдущем году 75 (семьдесят пять) и более процентов от совокупного объема покупки электроэнергии (мощности) этой энергосбытовой компанией на оптовом рынке электроэнергии и мощности. | **Порядок предоставления участниками оптового рынка – энергосбытовыми компаниями, гарантирующими поставщиками отчетной информации в ЦФР**Для проведения ЦФР анализа платежеспособности участников оптового рынка, осуществления мониторинга энергосбытовой деятельности, предоставления информации в Комиссию при Наблюдательном совете Совета рынка по платежам на оптовом рынке электрической энергии и мощности, Совет рынка, Минэнерго России, Правительство Российской Федерации энергосбытовые компании и гарантирующие поставщики предоставляют в ЦФР отчетную информацию в соответствии с требованиями, указанными в настоящем пункте. Указанную в настоящем пункте отчетную информацию в ЦФР не обязаны предоставлять участники оптового рынка – крупные потребители, организации, осуществляющие экспортно-импортные операции, ФСК, поставщики электрической энергии и мощности.16.1.1. Участники оптового рынка – энергосбытовые компании, гарантирующие поставщики еженедельно направляют в ЦФР данные текущего месяца по структуре потребления, структуре задолженности, а также по реализации товарной продукции на розничных рынках электроэнергии нарастающим итогом за следующие отчетные периоды: первый отчетный период с 1-го по 14-е число (включительно) текущего месяца, второй отчетный период с 1-го по 21-е число (включительно) текущего месяца, третий отчетный период с 1-го по последнее число месяца (включительно).Данные направляются не позднее второго рабочего дня после окончания соответствующего отчетного периода по форме приложения 47 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП с помощью ПО «АРМ участника». Данные направляются энергосбытовыми компаниями, гарантирующими поставщиками в целом по участнику оптового рынка.Формирование данных по форме приложения 47 к настоящему Регламенту осуществляется в соответствии с Методикой сбора, подготовки и обработки информации по расчетам на розничных рынках электроэнергии, предоставляемой в соответствии с формами № 47 и № 47А, являющейся приложением 1 к *Регламенту мониторинга энергосбытовой деятельности гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций* (Приложение № 29 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).16.1.2. Участники оптового рынка – энергосбытовые компании, гарантирующие поставщики обязаны ежеквартально (в течение 30 дней по окончании квартала) и ежегодно (в течение 95 дней по окончании года) направлять в ЦФР документы ежеквартальной и годовой бухгалтерской отчетности: Бухгалтерский баланс (форма № 1) и Отчет о финансовых результатах (форма № 2). Данные направляются в соответствии с формами приложений 103а и 103б к настоящему Регламенту, подписанные ЭП, с помощью ПО «АРМ Участника».ЦФР осуществляет проверку представленных участником оптового рынка отчетных данных в течение 2 (двух) рабочих дней после их получения. По результатам проверки ЦФР принимает или не принимает к учету отчетные данные, представленные по формам приложений 103а и 103б к настоящему Регламенту, о чем информирует участника оптового рынка путем размещения уведомления в персональном разделе участника на официальном сайте КО. В случае принятия ЦФР отчетных данных, представленных по формам приложений 103а и 103б к настоящему Регламенту, в персональном разделе участника оптового рынка на официальном сайте КО ЦФР публикует уведомление с использованием ЭП по форме приложения 142 к настоящему Регламенту. В случае непринятия ЦФР отчетных данных, представленных по формам приложений 103а и 103б к настоящему Регламенту, в персональном разделе участника оптового рынка на официальном сайте КО ЦФР публикует уведомление с использованием ЭП по форме приложения 143 к настоящему Регламенту.ЦФР не принимает к учету отчетные данные по формам приложений 103а и 103б, если:– дата, на которую составлены формы, в соответствующем поле не соответствует отчетному периоду;– указанные участником оптового рынка уникальные коды энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков не соответствуют кодам, присвоенным им инфраструктурными организациями;– направленные в ЦФР участником оптового рынка формы приложений 103а и 103б с использованием ПО «АРМ участника» не заполнены участником оптового рынка (поля, предназначенные к заполнению, пустые или равны нулю); – в соответствующих полях отсутствует контактная информация участника оптового рынка;– отчетные формы направлены в ЦФР без использования ПО «АРМ участника».16.1.2.1. ЦФР в течение 5 (пяти) рабочих дней после завершения отчетного квартала / отчетного года на основании реестра участников оптового рынка – гарантирующих поставщиков, энергосбытовых компаний, полученного от КО в соответствии с п. 16.5 настоящего Регламента в отношении последнего месяца отчетного квартала/года, осуществляет следующие действия: а) определяет перечень участников оптового рынка, обязанных по итогам отчетного квартала/года предоставить в ЦФР документы ежеквартальной и годовой бухгалтерской отчетности;б) в отношении определенных в подпункте «а» данного пункта участников оптового рынка формирует уведомления по форме приложения 144 к настоящему Регламенту и размещает их в персональном разделе на официальном сайте КО с использованием ЭП.В случае отсутствия у участника оптового рынка обязанности по предоставлению в ЦФР документов ежеквартальной/годовой бухгалтерской отчетности, ЦФР не публикует указанное выше уведомление.Обязанность участника оптового рынка по предоставлению в ЦФР документов ежеквартальной/годовой бухгалтерской отчетности считается исполненной, если отчетная информация предоставлена участником оптового рынка в ЦФР в сроки, установленные пунктом 16.1.2 настоящего Регламента, и принята к учету ЦФР. 16.1.3. Участники оптового рынка – энергосбытовые компании, гарантирующие поставщики обязаны направлять в ЦФР ежемесячно по факту за прошедший месяц данные по структуре потребления, структуре задолженности и реализации товарной продукции на розничных рынках электроэнергии.Данные должны быть предоставлены не позднее 28-го числа месяца, следующего за отчетным, либо не позднее следующего рабочего дня, если 28-е число месяца, следующего за отчетным, приходится на нерабочий день, в соответствии с формой приложения 47а к настоящему Регламенту, в электронном виде с использованием ЭП с помощью ПО «АРМ участника». Данные направляются энергосбытовыми компаниями, гарантирующими поставщиками в целом по участнику оптового рынка и отдельно в отношении каждого субъекта Российской Федерации, на территории которого участник оптового рынка осуществляет энергосбытовую деятельность как на оптовом рынке в отношении ГТП, по которым участнику предоставлено право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, так и на розничных рынках электроэнергии. В случае если энергосбытовая компания, гарантирующий поставщик осуществляет энергосбытовую деятельность только в одном субъекте Российской Федерации, то данные по форме приложения 47а к настоящему Регламенту представляются в целом по участнику оптового рынка.Участник оптового рынка, осуществляющий энергосбытовую деятельность как на оптовом рынке, так и на розничных рынках электроэнергии на территории нескольких субъектов Российской Федерации, ежемесячно, не позднее 10-го числа отчетного месяца *m*,либо не позднее следующего рабочего дня, если 10-е число отчетного месяца *m* приходится на нерабочий день, обязан информировать ЦФР о субъектах Российской Федерации, в которых участник осуществляет свою деятельность на розничных рынках электроэнергии в отчетном месяце *m*, по форме приложения 151 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП с помощью ПО «АРМ участника». Если участник оптового рынка осуществляет энергосбытовую деятельность на розничных рынках электроэнергии только в том субъекте Российской Федерации, на территории которого в отношении указанного участника оптового рынка на оптовом рынке зарегистрирована ГТП, с использованием которой участник оптового рынка осуществляет торговлю электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, то такой участник оптового рынка обязан однократно проинформировать ЦФР об этом путем направления приложения 151 к настоящему Регламенту, подписанного ЭП, с помощью ПО «АРМ участника», в котором информация, предусмотренная данным приложением в столбцах 1–3, заполняется со статусом «отсутствует». О последующих изменениях в части субъектов Российской Федерации, где участник осуществляет энергосбытовую деятельность на розничных рынках электроэнергии в отчетном месяце *m*, данный участник обязан проинформировать ЦФР в порядке, предусмотренном данным пунктом настоящего Регламента.При непредоставлении участником оптового рынка информации по форме приложения 151 к настоящему Регламенту за отчетный месяц *m* ЦФР осуществляет действия, предусмотренные данным пунктом, а также пунктом 16.1.3.1 настоящего Регламента и пунктом 5.1.2 *Регламента контроля за соблюдением участниками оптового рынка Правил оптового рынка, Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 23 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), на основании информации, представленной ранее в ЦФР данным участником оптового рынка за предыдущий отчетный период.Формирование данных по форме приложения 47а к настоящему Регламенту осуществляется в соответствии с Методикой сбора, подготовки и обработки информации по расчетам на розничных рынках электроэнергии, предоставляемой в соответствии с формами № 47 и № 47А, являющейся приложением 1 к *Регламенту мониторинга энергосбытовой деятельности гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций* (Приложение № 29 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).ЦФР осуществляет проверку отчетных данных, представленных участником оптового рынка, в течение 2 (двух) рабочих дней после получения от участника оптового рынка отчетов в целом по участнику оптового рынка и (или) отдельно в отношении всех субъектов Российской Федерации, на территории которых участник оптового рынка осуществляет энергосбытовую деятельность, по форме приложения 47а к настоящему Регламенту. По результатам рассмотрения ЦФР принимает или не принимает к учету отчетные данные, представленные по форме приложения 47а к настоящему Регламенту, о чем информирует участника оптового рынка путем размещения уведомления в персональном разделе участника оптового рынка на официальном сайте КО. В случае принятия ЦФР отчетных данных, представленных по форме приложения 47а к настоящему Регламенту, в персональном разделе участника оптового рынка на официальном сайте КО ЦФР публикует уведомление с использованием ЭП по форме приложения 142 к настоящему Регламенту. В случае непринятия ЦФР отчетных данных, представленных по форме приложения 47а к настоящему Регламенту, в персональном разделе участника оптового рынка на официальном сайте КО ЦФР публикует уведомление с использованием ЭП по форме приложения 145 к настоящему Регламенту по каждому из полученных от участника оптового рынка отчетов.ЦФР не принимает к учету отчетные данные по форме приложения 47а к настоящему Регламенту, если:– указанные даты периодов в соответствующих полях отчетной формы заполнены участником оптового рынка не в соответствии с пунктом 3.7 Методики сбора, подготовки и обработки информации по расчетам на розничных рынках электроэнергии, предоставляемой в соответствии с формами № 47 и № 47А, являющейся приложением 1 к *Регламенту мониторинга энергосбытовой деятельности гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций* (Приложение № 29 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и (или) не соответствуют периоду, за который участник оптового рынка направляет отчетные данные;– указанные участником оптового рынка уникальные коды энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков не соответствуют кодам, присвоенным им инфраструктурными организациями;– столбцы и строки заполнены участником оптового рынка не в соответствии с разделами 3, 5, 6, 7, 8 Методики сбора, подготовки и обработки информации по расчетам на розничных рынках электроэнергии, предоставляемой в соответствии с формами № 47 и № 47А, являющейся приложением 1 к *Регламенту мониторинга энергосбытовой деятельности гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций* (Приложение № 29 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);– столбцы и строки, предназначенные для заполнения с использованием ПО «АРМ участника», не заполнены участником оптового рынка (все поля в разделах Блока1 и Блока2 формы приложения 47а пустые или равны нулю);– в соответствующих полях отсутствует контактная информация участника оптового рынка;– расчет значений параметра «Реализация продукции за отчетный период» произведен не в соответствии с пунктом 5.8 Методики сбора, подготовки и обработки информации по расчетам на розничных рынках электроэнергии, предоставляемой в соответствии с формами № 47 и № 47А, являющейся приложением 1 к *Регламенту мониторинга энергосбытовой деятельности гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций* (Приложение № 29 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);– значения параметра «Задолженность на начало отчетного периода (сальдо)» в соответствующих строках формы приложения 47а в текущем отчетном периоде заполнены участником оптового рынка не в соответствии с пунктом 5.5 Методики сбора, подготовки и обработки информации по расчетам на розничных рынках электроэнергии, предоставляемой в соответствии с формами № 47 и № 47А, являющейся приложением 1 к *Регламенту мониторинга энергосбытовой деятельности гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций* (Приложение № 29 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);– при наличии в соответствующих строках значений параметра «Фактические начисления за отчетный период» в соответствующих строках формы приложения 47а отсутствуют значения параметра «Фактический отпуск электроэнергии в натуральном выражении за отчетный период»;– расчет значений параметра «Задолженность на конец отчетного периода (сальдо)» в соответствующих строках формы приложения 47а произведен не в соответствии с пунктом 5.12 Методики сбора, подготовки и обработки информации по расчетам на розничных рынках электроэнергии, предоставляемой в соответствии с формами № 47 и № 47А, являющейся приложением 1 к *Регламенту мониторинга энергосбытовой деятельности гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций* (Приложение № 29 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);– отчетные формы приложения 47а направлены в ЦФР без использования ПО «АРМ участника».16.1.3.1. ЦФР в течение 5 (пяти) рабочих дней после получения от КО реестра, сформированного в соответствии с пунктом 16.5 настоящего Регламента, и информации по форме приложения 151 к настоящему Регламенту, полученной от участников оптового рынка в соответствии с пунктом 16.1.3 настоящего Регламента, осуществляет следующие действия: а) определяет перечень участников оптового рынка, обязанных по итогам отчетного месяца предоставить в ЦФР данные в соответствии с формой приложения 47а к настоящему Регламенту в отношении месяца *m*;б) в отношении определенных в подпункте «а» данного пункта участников оптового рынка формирует уведомления по форме приложения 146 к настоящему Регламенту и размещает их в персональном разделе на официальном сайте КО с использованием ЭП.ЦФР направляет в течение 2 (двух) дней корректировочное уведомление по форме приложения 146 к настоящему Регламенту и размещает его в персональном разделе на официальном сайте КО с использованием ЭП в случае, если участник оптового рынка предоставил в ЦФР информацию по форме приложения 151 к настоящему Регламенту в сроки, превышающие установленные п. 16.1.3 настоящего Регламента, но не позднее 15-го числа месяца *m*+1.В случае отсутствия у участника оптового рынка обязанности по предоставлению в ЦФР в отношении отчетного месяца *m* данных в соответствии с формой приложения 47а к настоящему Регламенту, ЦФР не публикует указанное выше уведомление. Обязанность по предоставлению формы приложения 47а настоящего Регламента считается исполненной участником оптового рынка в случае, если:– в ЦФР представлена информация по форме приложения 151 к настоящему Регламенту (за исключением участников оптового рынка, однократно уведомивших ЦФР в соответствии с требовании пункта 16.1.3 настоящего Регламента);– отчетная информация предоставлена участником оптового рынка в ЦФР в сроки, установленные пунктом 16.1.3 настоящего Регламента;– отчетная информация предоставлена в целом по участнику оптового рынка, а случаях, предусмотренных пунктом 16.1.3 настоящего Регламента, в целом по участнику оптового рынка и отдельно в отношении каждого субъекта Российской Федерации, на территории которого участник оптового рынка осуществляет энергосбытовую деятельность; – отчетная информация принята к учету ЦФР.16.1.4. Участники оптового рынка – гарантирующие поставщики, энергосбытовые компании не позднее 28-го числа месяца, следующего за отчетным, либо не позднее следующего рабочего дня, если 28-е число месяца, следующего за отчетным, приходится на нерабочий день, обязаны предоставлять в ЦФР отчеты о движении денежных средств в отчетном месяце. Отчеты о движении денежных средств представляются в электронном виде за ЭП согласно приложению 49 к настоящему Регламенту с помощью ПО «АРМ участника».ЦФР осуществляет проверку отчетных данных, представленных участником оптового рынка в течение 2 (двух) рабочих дней после получения от участника оптового рынка отчетов в целом по участнику оптового рынка. По результатам рассмотрения ЦФР принимает или не принимает к учету отчетные данные, представленные по форме приложения 49 к настоящему Регламенту, о чем информирует участника оптового рынка путем размещения уведомления в персональном разделе участника оптового рынка на официальном сайте КО. В случае принятия ЦФР отчетных данных, представленных по форме приложения 49 к настоящему Регламенту, в персональном разделе участника оптового рынка на официальном сайте КО ЦФР публикует уведомление с использованием ЭП по форме приложения 142 к настоящему Регламенту. В случае непринятия ЦФР отчетных данных, представленных по форме приложения 49 к настоящему Регламенту, в персональном разделе участника оптового рынка на официальном сайте КО ЦФР публикует уведомление с использованием ЭП по форме приложения 147 к настоящему Регламенту.ЦФР не принимает к учету отчетные данные, представленных по форме приложения 49 к настоящему Регламенту, если:– указанная дата в соответствующем поле отчетной формы не соответствует отчетному периоду;– указанные участником оптового рынка в соответствующих полях уникальные коды энергосбытовых компаний, гарантирующих поставщиков не соответствуют кодам, присвоенным им инфраструктурными организациями;– направленные в ЦФР участником оптового рынка формы с использованием ПО «АРМ участника» не заполнены участником оптового рынка (все поля, предназначенные к заполнению в формах приложения 49, пустые или равны нулю);– в соответствующих полях отсутствует контактная информация участника оптового рынка;– отчетные формы направлены в ЦФР без использования ПО «АРМ участника».16.1.4.1. ЦФР в течение 5 (пяти) рабочих дней после получения от КО реестра, сформированного в соответствии с пунктом 16.5 настоящего Регламента в отношении отчетного месяца *m*, осуществляет следующие действия: а) определяет перечень участников оптового рынка, обязанных по итогам отчетного месяца *m* предоставить в ЦФР отчет о движении денежных средств;б) в отношении определенных в подпункте «а» данного пункта участников оптового рынка формирует уведомления по форме приложения 144 к настоящему Регламенту и размещает их в персональном разделе на официальном сайте КО с использованием ЭП.В случае отсутствия у участника оптового рынка обязанности по предоставлению в ЦФР в отношении отчетного месяца *m* отчета о движении денежных средств, ЦФР не публикует указанное выше уведомление. Обязанность участника оптового рынка по предоставлению в ЦФР отчета о движении денежных средств считается исполненной, если отчетная информация предоставлена участником оптового рынка в ЦФР в сроки, установленные пунктом 16.1.4 настоящего Регламента, и принята к учету ЦФР.  |
| **16.5** | **Добавить пункт** | **16.5. Порядок формирования и передачи КО в ЦФР реестра участников оптового рынка – гарантирующих поставщиков, энергосбытовых компаний**Не позднее 7-го числа расчетного месяца *m* либо не позднее следующего рабочего дня, если 7-е число месяца *m* приходится на нерабочий день, КО формирует и передает в ЦФР в электронном виде в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора по форме приложения 150 к настоящему Регламенту Реестр участников оптового рынка, которым по состоянию на 1-е число месяца *m* предоставлено право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении одной и более ГТП потребления, сформированной (-ых) в качестве гарантирующего поставщика, и (или) энергосбытовой организации, с указанием субъектов Российской Федерации, на территории которых сформированы данные ГТП. |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений** |  |  |  | **Приложение № 49к Регламенту финансовых расчетов** |
| **Данные по анализу платежного баланса участника оптового рынка – гарантирующего поставщика, предоставляемые в АО «ЦФР»** |
| **Показатели** | **По данным органов гос. регулирования** | **По расчетам участника оптового рынка** |
| **Объем,** тыс. кВт.ч | **Ср. тариф,** руб./кВт.ч | **Сумма,** тыс. руб. (с НДС) | **Объем,** тыс. кВт.ч | **Ср. тариф,** руб./кВт.ч | **Сумма,** тыс. руб. (с НДС) |
| ***Участник оптового рынка - гарантирующий поставщик*** |  |  |  |  |  |  |
| **Выручка, в т.ч.:** |  |  |  |  |  |  |
| выручка по электроэнергии |   |   |   |   |   |   |
| от РСК (компенсация потерь)  |   |   |   |   |   |   |
| **Затраты, включаемые в состав себестоимости:** |  |  |  |  |  |  |
| ***Покупная э/э:*** |  |  |  |  |  |  |
|  **в т.ч.:** |  |  |  |  |  |  |
|  **- оптовый рынок (суммарно по всем секторам ОРЭ)** |  |  |  |  |  |  |
|  **- розничный рынок** |  |   |  |  |   |  |
| ***Услуги:*** |  |  |  |  |  |  |
|  - Услуги СО |   |   |   |   |   |   |
|  - Услуги АО «АТС» |   |   |   |   |   |   |
|  - Услуги АО «ЦФР» |   |   |   |   |   |   |
|  - Услуги по передаче э/э по сетям РСК |   |   |   |   |   |   |
| ***Прочие затраты*** |  |  |  |  |  |  |
| **Валовая прибыль (п. 1.1 - п. 1.2)** |   |   |  |   |   |  |
| **Прочие доходы** (субсидии на ликвидацию МТПС) |   |   |  |   |   |  |
| **Прибыль до налогообложения (п. 1.3 + п. 1.4)** |   |   |  |   |   |  |
| **Прочие расходы, в т.ч.:**  |  |  |  |  |  |  |
| (Погашение прогнозируемой переходящей задолженности на ОРЭ 2008 года и т.п.) |   |   |  |   |   |  |
| **Убытки (п. 1.5 - п. 1.6)** |   |   |  |   |   |  |
|  **в т.ч. ожидаемая задолженность на ОРЭ** |   |   |  |   |   |  |
| **Примечание. Объем перечня параметров может быть расширен в зависимости от конкретных особенностей деятельности участника оптового рынка.** |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 49**

к Регламенту финансовых расчетов

**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации: |  |
| Код участника ОРЭМ: |  |
| Период (месяц/год): |  |
| Ф.И.О. исполнителя: |  |
| Телефон исполнителя: |  |
| Должность исполнителя: |  |
| Адрес электронной почты исполнителя: |  |

Единица измерения: тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Код** | **За \_\_\_\_****20\_\_г.** |  |  |  |
| **Денежные потоки оттекущих операций** |  |  |  |  |  |
| **Поступления - всего** | **4110** |  |  |  |  |
| в том числе: |   |  |  |  |  |
| от продажи продукции, товаров, работ и услуг | 4111 |  |  |  |  |
| арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей | 4112 |  |  |  |  |
| от перепродажи финансовых вложений | 4113 |  |  |  |  |
| прочие поступления | 4119 |  |  |  |  |
| **Платежи - всего** | **4120** |  |  |  |  |
| в том числе: |   |  |  |  |  |
| поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги | 4121 |  |  |  |  |
| в связи с оплатой труда работников | 4122 |  |  |  |  |
| процентов по долговым обязательствам | 4123 |  |  |  |  |
| налога на прибыль организаций | 4124 |  |  |  |  |
| прочие платежи | 4129 |  |  |  |  |
| **Сальдо денежных потоков от текущих операций** | **4100** |  |  |  |  |
| **Денежные потоки отинвестиционных операций** |   |  |  |  |  |
| **Поступления - всего** | **4210** |  |  |  |  |
| в том числе: |   |  |  |  |  |
| от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) | 4211 |  |  |  |  |
| от продажи акций других организаций (долей участия) | 4212 |  |  |  |  |
| от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам) | 4213 |  |  |  |  |
| дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях | 4214 |  |  |  |  |
| прочие поступления | 4219 |  |  |  |  |
| **Платежи - всего** | **4220** |  |  |  |  |
| в том числе: |   |  |  |  |  |
| в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов | 4221 |  |  |  |  |
| в связи с приобретением акций других организаций (долей участия) | 4222 |  |  |  |  |
| в т.ч. в российских компаниях | 4222.1 |  |  |  |  |
| в т.ч. в иностранных компаниях | 4222.2 |  |  |  |  |
| в т.ч. в компаниях-банкротах | 4222.3 |  |  |  |  |
| в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам | 4223 |  |  |  |  |
| процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива | 4224 |  |  |  |  |
| прочие платежи | 4229 |  |  |  |  |
| **Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций** | **4200** |  |  |  |  |
| **Денежные потоки от финансовых операций** |   |  |  |  |  |
| **Поступления - всего** | **4310** |  |  |  |  |
| в том числе: |   |  |  |  |  |
| получение кредитов и займов | 4311 |  |  |  |  |
| денежных вкладов собственников (участников) | 4312 |  |  |  |  |
| от выпуска акций, увеличения долей участия | 4313 |  |  |  |  |
| от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др. | 4314 |  |  |  |  |
| прочие поступления | 4319 |  |  |  |  |
| **Платежи - всего** | 4320 |  |  |  |  |
| в том числе: |   |  |  |  |  |
| собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников | 4321 |  |  |  |  |
| на уплату дивидендов и иных платежей по распределениюприбыли в пользу собственников (участников) | 4322 |  |  |  |  |
| в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов | 4323 |  |  |  |  |
| в т.ч. возврат кредитов и займов, полученных на покрытие кассовых разрывов при осуществлении энергосбытовой деятельности | 4323.1 |  |  |  |  |
| прочие платежи | 4329 |  |  |  |  |
| **Сальдо денежных потоков от финансовых операций** | **4300** |  |  |  |  |
| **Сальдо денежных потоков за отчетный период** | **4400** |  |  |  |  |
| **Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода** | **4450** |  |  |  |  |
| **Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода** | **4500** |  |  |  |  |
| Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю | 4490 |  |  |  |  |

**Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений**

***Приложение 103а***

к Регламенту финансовых расчетов

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Бухгалтерский баланс** |  |  |  |  |
| **на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г.** |  |  | Коды |  |
| Организация |  |  | Форма по ОКУД | 0710001 |
| Идентификационный номер налогоплательщика |  |  | Дата (число, месяц, год) |   |
| Вид экономической деятельности |  |  | по ОКПО |   |
| Организационно-правовая форма / форма собственности |  |  | ИНН |   |
| Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.) |  |  | по ОКВЭД |   |
| Местонахождение (адрес) |  |  | по ОКОПФ/ОКФС |   |
|  |  |  | по ОКЕИ |   |
|  |  |  |  |  |
| **Наименование показателя** | **Код показателя** | **На \_\_20\_\_\_г. 1** | **На 31 декабря 20\_\_\_г. 2** | **На 31 декабря 20\_\_\_г. 3** |
| **Актив** |  |   |   |   |
| **I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ** |  |   |   |   |
| Нематериальные активы | 1 110 |   |   |   |
| Результаты исследований и разработок | 1 120 |   |   |   |
| Нематериальные поисковые активы | 1 130 |  |  |  |
| Материальные поисковые активы | 1 140 |  |  |  |
| Основные средства | 1 150 |   |   |   |
| Доходные вложения в материальные ценности | 1 160 |   |   |   |
| Финансовые вложения | 1 170 |   |   |   |
| Отложенные налоговые активы | 1 180 |   |   |   |
| Прочие внеоборотные активы | 1 190 |   |   |   |
| **ИТОГО по разделу I** | **1 100** |   |   |   |
|   |   |   |   |   |
| **II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ** |  |   |   |   |
| Запасы | 1 210 |   |   |   |
| Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 1 220 |   |   |   |
| Дебиторская задолженность | 1 230 |   |   |   |
| Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) | 1 240 |   |   |   |
| Денежные средства и денежные эквиваленты | 1 250 |   |   |   |
| Прочие оборотные активы | 1 260 |   |   |   |
| **ИТОГО по разделу II** | **1 200** |   |   |   |
| **БАЛАНС** | **1 600** |   |   |   |
|   |   |   |   |   |
| **ПАССИВ** |   |   |   |   |
| **III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ** |   |   |   |   |
| Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | 1 310 |   |   |   |
| Собственные акции, выкупленные у акционеров | 1 320 |   |   |   |
| Переоценка внеоборотных активов | 1 340 |   |   |   |
| Добавочный капитал (без переоценки) | 1 350 |   |   |   |
| Резервный капитал | 1 360 |   |   |   |
| Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | 1 370 |   |   |   |
| **ИТОГО по разделу III** | **1 300** |   |   |   |
|   |   |   |   |   |
| **IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА** |  |   |   |   |
| Заемные средства | 1 410 |   |   |   |
| Отложенные налоговые обязательства | 1 420 |   |   |   |
| Оценочные обязательства  | 1 430 |   |   |   |
| Прочие обязательства | 1 450 |   |   |   |
| **ИТОГО по разделу IV** | **1 400** |   |   |   |
|   |   |   |   |   |
| **V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА** |  |   |   |   |
| Заемные средства | 1 510 |   |   |   |
| Кредиторская задолженность | 1 520 |   |   |   |
| Доходы будущих периодов | 1 530 |   |   |   |
| Оценочные обязательства | 1 540 |   |   |   |
| Прочие обязательства | 1 550 |   |   |   |
| **ИТОГО по разделу V** | **1 500** |   |   |   |
| **БАЛАНС** | **1 700** |   |   |   |
|  |  |  |  |  |
| 1 Указывается отчетная дата отчетного периода. |  |  |  |  |
| 2 Указывается предыдущий год. |  |  |  |  |
| 3 Указывается год, предшествующий предыдущему. |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция** (изменения выделены цветом)

***Приложение 103а***

к Регламенту финансовых расчетов

**Бухгалтерский баланс**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации: |  |
| Код участника ОРЭМ: |  |
| Период (№ квартала/год): |  |
| Ф.И.О. исполнителя: |  |
| Телефон исполнителя: |  |
| Должность исполнителя: |  |
| Адрес электронной почты исполнителя: |  |

Единица измерения: тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Код показателя** | **На \_\_20\_\_\_г. 1** | **На 31 декабря 20\_\_\_г. 2** | **На 31 декабря 20\_\_\_г. 3** |
| **Актив** |  |   |   |   |
| **I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ** |  |   |   |   |
| Нематериальные активы | 1 110 |   |   |   |
| Результаты исследований и разработок | 1 120 |   |   |   |
| Нематериальные поисковые активы | 1 130 |  |  |  |
| Материальные поисковые активы | 1 140 |  |  |  |
| Основные средства | 1 150 |   |   |   |
| Доходные вложения в материальные ценности | 1 160 |   |   |   |
| Финансовые вложения | 1 170 |   |   |   |
| Отложенные налоговые активы | 1 180 |   |   |   |
| Прочие внеоборотные активы | 1 190 |   |   |   |
| **ИТОГО по разделу I** | **1 100** |   |   |   |
|   |   |   |   |   |
| **II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ** |  |   |   |   |
| Запасы | 1 210 |   |   |   |
| Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 1 220 |   |   |   |
| Дебиторская задолженность | 1 230 |   |   |   |
| Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) | 1 240 |   |   |   |
| Денежные средства и денежные эквиваленты | 1 250 |   |   |   |
| Прочие оборотные активы | 1 260 |   |   |   |
| **ИТОГО по разделу II** | **1 200** |   |   |   |
| **БАЛАНС** | **1 600** |   |   |   |
|   |   |   |   |   |
| **ПАССИВ** |   |   |   |   |
| **III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ** |   |   |   |   |
| Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | 1 310 |   |   |   |
| Собственные акции, выкупленные у акционеров | 1 320 |   |   |   |
| Переоценка внеоборотных активов | 1 340 |   |   |   |
| Добавочный капитал (без переоценки) | 1 350 |   |   |   |
| Резервный капитал | 1 360 |   |   |   |
| Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | 1 370 |   |   |   |
| **ИТОГО по разделу III** | **1 300** |   |   |   |
|   |   |   |   |   |
| **IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА** |  |   |   |   |
| Заемные средства | 1 410 |   |   |   |
| Отложенные налоговые обязательства | 1 420 |   |   |   |
| Оценочные обязательства  | 1 430 |   |   |   |
| Прочие обязательства | 1 450 |   |   |   |
| **ИТОГО по разделу IV** | **1 400** |   |   |   |
|   |   |   |   |   |
| **V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА** |  |   |   |   |
| Заемные средства | 1 510 |   |   |   |
| Кредиторская задолженность | 1 520 |   |   |   |
| в т.ч. просроченная кредиторская задолженность | 1 521  |  |  |  |
| в т.ч. авансы полученные | 1 522 |  |  |  |
| Доходы будущих периодов | 1 530 |   |   |   |
| Оценочные обязательства | 1 540 |   |   |   |
| Прочие обязательства | 1 550 |   |   |   |
| **ИТОГО по разделу V** | **1 500** |   |   |   |
| **БАЛАНС** | **1 700** |   |   |   |
|  |  |  |  |  |
| 1 Указывается отчетная дата отчетного периода. |  |  |  |  |
| 2 Указывается предыдущий год. |  |  |  |  |
| 3 Указывается год, предшествующий предыдущему. |  |  |  |  |

**Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений**

***Приложение 103б***

к Регламенту финансовых расчетов

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Отчет о прибылях и убытках** |  |  |  |
|  **на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г.**  |  | Коды |  |
|  |  | Форма по ОКУД | 0710002 |
|  |  | Дата (число, месяц, год) |   |
| Организация |  | по ОКПО |   |
| Идентификационный номер налогоплательщика |  | ИНН |   |
| Вид экономической деятельности |  | по ОКВЭД |   |
| Организационно-правовая форма / форма собственности |  | по ОКОПФ/ОКФС |   |
| Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.) |  | по ОКЕИ |   |
| Местонахождение (адрес) |  |  |  |
|  |  |  |  |
| **Наименование показателя** | **Код** | **За \_\_\_20\_\_\_г. 1** | **За \_\_\_20\_\_\_г. 2** |
| Выручка  | 2 110 |   |   |
| Себестоимость продаж  | 2 120 |   |   |
| **Валовая прибыль (убыток)** | **2 100** |   |   |
| Коммерческие расходы | 2 210 |   |   |
| Управленческие расходы | 2 220 |   |   |
| **Прибыль (убыток) от продаж** | **2 200** |   |   |
| Доходы от участия в других организациях | 2 310 |   |   |
| Проценты к получению | 2 320 |   |   |
| Проценты к уплате | 2 330 |   |   |
| Прочие доходы | 2 340 |   |   |
| Прочие расходы | 2 350 |   |   |
| **Прибыль (убыток) до налогообложения** | **2 300** |   |   |
| Текущий налог на прибыль | 2 410 |   |   |
| в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы) | 2 421 |   |   |
| Изменение отложенных налоговых обязательств | 2 430 |   |   |
| Изменение отложенных налоговых активов | 2 450 |   |   |
| Прочее | 2 460 |   |   |
| **Чистая прибыль (убыток)**  | **2 400** |   |   |
|  |  |  |  |
| 1 Указывается отчетный период. |  |  |  |
| 2 Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду. |  |  |
|  |  |

**Предлагаемая редакция** (изменения выделены цветом)

***Приложение 103б***

к Регламенту финансовых расчетов

**Отчет о финансовых результатах**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации: |  |
| Код участника ОРЭМ: |  |
| Период (№ квартала/год): |  |
| ФИО исполнителя: |  |
| Телефон исполнителя: |  |
| Должность исполнителя: |  |
| Адрес электронной почты исполнителя: |  |

Единица измерения: тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Код** | **За \_\_\_20\_\_\_г. 1** | **За \_\_\_20\_\_\_г. 2** |
| Выручка  | 2 110 |   |   |
| Себестоимость продаж  | 2 120 |   |   |
| в т.ч. амортизационные отчисления | 2 121 |  |  |
| **Валовая прибыль (убыток)** | **2 100** |   |   |
| Коммерческие расходы | 2 210 |   |   |
| Управленческие расходы | 2 220 |   |   |
| в т.ч. на управляющую организацию | 2 221 |  |  |
| **Прибыль (убыток) от продаж** | **2 200** |   |   |
| Доходы от участия в других организациях | 2 310 |   |   |
| Проценты к получению | 2 320 |   |   |
| Проценты к уплате | 2 330 |   |   |
| Прочие доходы | 2 340 |   |   |
| Прочие расходы | 2 350 |   |   |
| **Прибыль (убыток) до налогообложения** | **2 300** |   |   |
| Текущий налог на прибыль | 2 410 |   |   |
| в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы) | 2 421 |   |   |
| Изменение отложенных налоговых обязательств | 2 430 |   |   |
| Изменение отложенных налоговых активов | 2 450 |   |   |
| Прочее | 2 460 |   |   |
| **Чистая прибыль (убыток)**  | **2 400** |   |   |
|  |  |  |  |
| 1 Указывается отчетный период. |  |  |  |
| 2 Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду. |  |  |
|  |  |

## **Приложение 142**

**Уведомление участника оптового рынка о приеме отчета при обработке информации в соответствии с п. 16.X.X Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии**

Дата формирования уведомления:

DD.MM.YYYY

Руководителю

(*наименование участника*)

*О приеме данных*

Настоящим АО «ЦФР» уведомляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *(наименование участника)* о приеме к учету отчетных данных по форме приложения XXX при обработке информации в соответствии с п. 16.X.X Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии.

**Приложение 143**

**Уведомление участника оптового рынка об отказе в приеме отчета при обработке информации в соответствии с п. 16.1.2 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии**

Дата формирования уведомления:

DD.MM.YYYY

Руководителю

(*наименование участника*)

*Об отказе в приеме данных*

Настоящим АО «ЦФР» уведомляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *(наименование участника)* об отказе в приеме отчета при обработке информации в соответствии с п. 16.1.2 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии ввиду следующего:

**Бухгалтерский баланс**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации: | Заполнен/не заполнен |
| Код участника ОРЭМ: | Заполнен верно/неверно |
| Период (№ квартала/год): | Заполнен верно/неверно |
| Ф.И.О. исполнителя: | Заполнен/не заполнен |
| Телефон исполнителя: | Заполнен/не заполнен |
| Должность исполнителя: | Заполнен/не заполнен |
| Адрес электронной почты исполнителя: | Заполнен/не заполнен |

Единица измерения: тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Код**  | **На \_\_20\_\_\_г. 1** | **На 31 декабря 20\_\_\_г. 2** | **На 31 декабря 20\_\_\_г. 3** |
| Показатель 1 |  | Заполнен/Не заполнен | Заполнен/Не заполнен | Заполнен/Не заполнен |
| Показатель 2 |  | Заполнен/Не заполнен | Заполнен/Не заполнен | Заполнен/Не заполнен |
| Показатель 3 |  | Заполнен/Не заполнен | Заполнен/Не заполнен | Заполнен/Не заполнен |
| Показатель N |  | Заполнен/Не заполнен | Заполнен/Не заполнен | Заполнен/Не заполнен |

**Отчет о финансовых результатах**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации: | Заполнен/не заполнен |
| Код участника ОРЭМ: | Заполнен верно/неверно |
| Период (№ квартала/год): | Заполнен верно/неверно |
| Ф.И.О. исполнителя: | Заполнен/не заполнен |
| Телефон исполнителя: | Заполнен/не заполнен |
| Должность исполнителя: | Заполнен/не заполнен |
| Адрес электронной почты исполнителя: | Заполнен/не заполнен |

Единица измерения: тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Код** | **За \_\_\_20\_\_\_г.**  | **За \_\_\_20\_\_\_г.**  |
| Показатель 1 |   | Заполнен/Не заполнен | Заполнен/Не заполнен |
| Показатель 2 |  | Заполнен/Не заполнен | Заполнен/Не заполнен |
| Показатель 3 |  | Заполнен/Не заполнен | Заполнен/Не заполнен |
| Показатель N |  | Заполнен/Не заполнен | Заполнен/Не заполнен |

## **Приложение 144**

**Уведомление участника оптового рынка об обязанности предоставления информации в соответствии с п. 16.1.2 или с п. 16.1.4 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии**

Дата формирования уведомления:

DD.MM.YYYY

Руководителю

(*наименование участника*)

*Об обязанности предоставления информации*

Настоящим АО «ЦФР» уведомляет о том, что \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *(наименование участника)* в соответствии с п. 16.1.2 или п. 16.1.4 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии обязано представить в АО «ЦФР» отчетные данные по форме приложения XXX.

**Приложение 145**

**Уведомление участника оптового рынка об отказе в приеме отчета при обработке информации в соответствии с п. 16.1.3 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии**

Дата формирования уведомления:

DD.MM.YYYY

Руководителю

(*наименование участника*)

*Об отказе в приеме данных*

Настоящим АО «ЦФР» уведомляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *(наименование участника)* об отказе в приеме отчета при обработке информации в соответствии с п. 16.1.3 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии ввиду следующего:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Уведомление о замечаниях в присланном отчете - форма 47а** |  |  |  |  |
| Код участника | XXXXXXXX | Заполнен верно/неверно |  |  |  |  |  |
| Отчетный период | c по  | Заполнен верно/неверно |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Группы потребителей | Параметр 1 | Параметр 2 | Параметр 3 | Параметр 4 | Параметр 5 | Параметр 6 | Параметр N |
|   | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | N |
| **БЛОК I** |   |   |   |   |   |   |   |
| **Участник оптового рынка - гарантирующий поставщик / энергосбытовая компания, ВСЕГО** |   |   |   |   |   |   |   |
| Группа 1 |   |   |   |   |   |   |   |
| *Подгруппа 1*  |   |   |   |   |   |   |   |
| Группа N |  |  |  |  |  |  |  |
| *Подгруппа N*  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Расчеты с контрагентами | Параметр 1 | Параметр 2 | Параметр 3 | Параметр 4 | Параметр 5 | Параметр 6 | Параметр N |
|   | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | N |
| **БЛОК II** |   |   |   |   |   |   |   |
| Группа 1 |   |   |   |   |   |   |   |
| *Подгруппа 1*  |   |   |   |   |   |   |   |
| Группа N |   |   |   |   |   |   |   |
| *Подгруппа N*  |   |   |   |   |   |   |   |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Ф.И.О. исполнителя | Заполнен/не заполнен |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Контактный телефон исполнителя | Заполнен/не заполнен |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Должность исполнителя | Заполнен/не заполнен |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Адрес электронной почты (исполнитель) | Заполнен/не заполнен |  |  |  |  |  |  |
| Адрес электронной почты (пользователь АРМ) | Заполнен/не заполнен |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Соответствие/Не соответствие параметру Методики |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Соответствие/Несоответствие параметру Методики |  |  |  |  |  |  |  |

## **Приложение 146**

**Уведомление участника оптового рынка об обязанности предоставления информации в соответствии с п. 16.1.3 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии**

Дата формирования уведомления:

DD.MM.YYYY

Руководителю

(*наименование участника*)

*Об обязанности предоставления информации*

Настоящим АО «ЦФР» уведомляет о том, что \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *(наименование участника)* в соответствии с п. 16.1.3 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии обязано представить в АО «ЦФР» отчетные данные по форме приложения 47а в целом по участнику оптового рынка и отдельно в отношении каждого субъекта Российской Федерации, на территории которого участник оптового рынка осуществляет энергосбытовую деятельность.

По субъектам Российской Федерации в отношении ГТП, по которым предоставлено право участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке электроэнергии и мощности:

1. Субъект РФ 1 (*уникальный код энергосбытовой компании/гарантирующего поставщика*)

2. Субъект РФ 2 (*уникальный код энергосбытовой компании/гарантирующего поставщика*)

3. Субъект РФ 3 (*уникальный код энергосбытовой компании/гарантирующего поставщика*)

N. Субъект РФ N (*уникальный код энергосбытовой компании/гарантирующего поставщика*)

По субъектам Российской Федерации, где участник осуществляет энергосбытовую деятельность на розничных рынках электроэнергии (на основании информации, полученной ЦФР DD.MM.YYYY):

1. Субъект РФ 1 (*уникальный код энергосбытовой компании/гарантирующего поставщика*)

2. Субъект РФ 2 (*уникальный код энергосбытовой компании/гарантирующего поставщика*)

3. Субъект РФ 3 (*уникальный код энергосбытовой компании/гарантирующего поставщика*)

N. Субъект РФ N (*уникальный код энергосбытовой компании/гарантирующего поставщика*)

**Приложение 147**

**Уведомление участника оптового рынка об отказе в приеме отчета при обработке информации в соответствии с п. 16.1.4 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии**

Дата формирования уведомления:

DD.MM.YYYY

Руководителю

(*наименование участника*)

*Об отказе в приеме данных*

Настоящим АО «ЦФР» уведомляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *(наименование участника)* об отказе в приеме отчета при обработке информации в соответствии с п. 16.1.4 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии ввиду следующего:

**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации: | Заполнен/не заполнен |
| Код участника ОРЭМ: | Заполнен верно/неверно |
| Период (№ месяц/год): | Заполнен верно/неверно |
| Ф.И.О. исполнителя: | Заполнен/не заполнен |
| Телефон исполнителя: | Заполнен/не заполнен |
| Должность исполнителя: | Заполнен/не заполнен |
| Адрес электронной почты исполнителя: | Заполнен/не заполнен |

Единица измерения: тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Код** | **За \_\_\_\_20\_\_г.** |
| Показатель 1 |  | Заполнен/Не заполнен |
| Показатель 2 |  | Заполнен/Не заполнен |
| Показатель 3 |  | Заполнен/Не заполнен |
| Показатель N |  | Заполнен/Не заполнен |

**Приложение 148**

**Шаблон уведомления участника оптового рынка о факте исполнения или неисполнения им обязанности по предоставлению отчетных данных, предусмотренных п. 16.1.2 или п.16.1.4 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии**

Дата формирования уведомления:

DD.MM.YYYY

Руководителю

(*наименование участника*)

*Об исполнении / неисполнении обязанности*

Настоящим АО «ЦФР» уведомляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *(наименование участника)* об исполнении/неисполнении обязанности по предоставлению отчетной информации по форме приложения XXX в соответствии с п. 16.1.2 или п. 16.1.4 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (информация не предоставлена / информация предоставлена с нарушением сроков (отчетная форма предоставлена – DD.MM.YYYY; регламентный срок предоставления информации – DD.MM.YYYY)).

## **Приложение 149**

**Шаблон уведомления участника оптового рынка о факте исполнения или неисполнения им обязанности по предоставлению отчетных данных, предусмотренных п. 16.1.3 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии**

Дата формирования уведомления:

DD.MM.YYYY

Руководителю

(*наименование участника*)

*Об исполнении / неисполнении обязанности*

Настоящим АО «ЦФР» уведомляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *(наименование участника)* об исполнении/неисполнении обязанности по предоставлению отчетной информации по форме приложения 47а в соответствии с п. 16.1.3 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии. Отчетная информация не предоставлена в целом по участнику оптового рынка, в том числе в отношении следующих субъектов Российской Федерации:

1. Субъект РФ 1 – информация предоставлена с нарушением сроков (отчетная форма предоставлена – DD.MM.YYYY; регламентный срок предоставления информации – DD.MM.YYYY);

2. Субъект РФ 2 – не предоставлена;

3. Субъект РФ 3 – информация предоставлена в регламентные сроки;

N. Субъект РФ N.

## **Приложение 150**

**Реестр участников оптового рынка, которым предоставлено право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении одной и более ГТП потребления, сформированной (-ых) в качестве гарантирующего поставщика и (или) энергосбытовой организации, с указанием субъектов Российской Федерации, на территории которых сформированы данные ГТП, по состоянию на \_\_\_\_\_\_20\_\_ г.**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Сокращенное наименование участника | Код участника | ИНН | Тип участника (ЭСК, ГП) | Наименование субъекта РФ | Код субъекта РФ |
|  |  |  |  |  |  |

## **Приложение 151**

**Уведомление участником оптового рынка АО «ЦФР» о субъектах РФ, в которых участник осуществляет свою деятельность на розничных рынках электроэнергии**

Дата формирования уведомления:

DD.MM.YYYY

Руководителю

АО «ЦФР»

*О предоставлении информации*

Настоящим *\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (наименование участника)* уведомляет АО «ЦФР» о том, что в следующих субъектах РФ участник осуществляет деятельность на розничных рынках электроэнергии:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Код субъекта РФ / Отсутствует [[6]](#footnote-7)  | Наименование субъекта РФ/ Отсутствует | Статус участия на РРЭ (ГП, ЭСК) / Отсутствует | Изменения относительно предыдущего отчетного периода (прибыл/убыл/без изменения) |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. Субъект РФ 1 |  |  |  |
| 2. Субъект РФ 2 |  |  |  |
| 3. Субъект РФ 3 |  |  |  |
| N. Субъект РФ N |  |  |  |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Добавить позиции в *приложение 2* к *Правилам ЭДО СЭД КО (вносимые позиции выделены цветом):***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| ATS\_CFR\_DOP\_GP\_ESK\_REESTR | Реестр участников оптового рынка – гарантирующих поставщиков и энергосбытовых компаний | Регламент № 16, п. 16.5 | xls | АТС | ЦФР | электронная почта (ASP Mailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 |  Excel | 5 лет |   |
| PART\_CFR\_DOP\_REP\_FORMDDS | Отчет о движении денежных средств | Регламент № 16, п. 16.1.4 | xml | Участник | ЦФР | электронная почта  | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Блокнот | 5 лет |   |
| CFR\_PART\_DOP\_F47\_NOTICE | Уведомление участника оптового рынка об обязанности предоставления информации  | Регламент № 16, п. 16.1.3.1 | docx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 |  Word | 5 лет |   |
| CFR\_PART\_DOP\_F47\_ACCEPT | Уведомление участника оптового рынка о факте исполнения или неисполнения им обязанности предоставления информации | Регламент № 16, п. 16.1.3 | docx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 |  Word | 5 лет |   |
| CFR\_PART\_DOP\_F47\_REJECT | Уведомление участника оптового рынка об отказе в приеме отчета при обработке информации | Регламент № 16, п. 16.1.3 | docx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 |  Word | 5 лет |   |
| CFR\_PART\_DOP\_RSBU\_ACCEPT | Уведомление участника оптового рынка о выполнении обязанности предоставления информации | Регламент № 16, п. 16.1.2 | docx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 |  Word | 5 лет |   |
| CFR\_PART\_DOP\_RSBU\_REJECT | Уведомление участника оптового рынка об отказе в приеме отчета при обработке информации | Регламент № 16, п. 16.1.2 | docx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 |  Word | 5 лет |   |
| CFR\_PART\_DOP\_RSBU\_FORMDDS\_NOTICE | Уведомление участника оптового рынка о необходимости предоставления информации | Регламент № 16, пп. 16.1.2,16.1.4  | docx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 |  Word | 5 лет |   |
| CFR\_PART\_DOP\_REP\_FORMDDS\_ACCEPT | Уведомление участника оптового рынка о необходимости предоставления информации | Регламент № 16, п. 16.1.4 | docx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 |  Word | 5 лет |   |
| CFR\_PART\_DOP\_REP\_FORMDDS\_REJECT | Уведомление участника оптового рынка об отказе в приеме отчета при обработке информации | Регламент № 16, п. 16.1.4 | docx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 |  Word | 5 лет |   |
| CFR\_PART\_RSBU\_FORMDDS\_F47\_OK  | Уведомление о приеме отчета при обработке информации в соответствии с п. 16.X.X Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии | Регламент № 16, пп. 16.1.2–16.1.4 | docx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 |  Word | 5 лет |   |
| PART\_CFR\_SUBJ\_GTP\_NOT\_IN\_OPT\_NOTICE | Уведомление участником оптового рынка ЦФР о субъектах РФ, в которых участник осуществляет свою деятельность на розничных рынках электроэнергии | Регламент № 16, п. 16.1.3 | xml | Участник | ЦФР | электронная почта  | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Блокнот | 5 лет |   |
| CFR\_PART\_DOP\_IND\_K1K2\_FAIL\_NOTICE | Уведомление участника оптового рынка о несоответствии рекомендуемым значениям индикаторов энергосбытовой деятельности | Регламент № 16, пп. 5.1.1, 6.1 | docx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 |  Word | 5 лет |  |

**Изменить позиции в *приложении 2* к *Правилам ЭДО СЭД КО (вносимые позиции выделены цветом):***

**Действующая редакция:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| FORM1\_RSBU | Бухгалтерский баланс (форма № 1) | Приложение № 16, п. 16.1.2 | xml | Участник | ЦФР | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Блокнот | 5 лет |  |
| FORM2\_RSBU | Отчет о прибылях и убытках (форма № 2) | Приложение № 16, п. 16.1.2 | xml | Участник | ЦФР | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Блокнот | 5 лет |  |
| FORM47\_FACT | Форма 47 факт в ЦФР | Регламент № 16, приложение 47А | xml | Участник | ЦФР | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Блокнот | 5 лет |  |
| FORM47\_PLAN | Форма 47 план в ЦФР | Регламент № 16, приложение 47 | xml | Участник | ЦФР | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Блокнот | 5 лет |  |

**Предлагаемая редакция:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| FORM1\_RSBU | Бухгалтерский баланс (форма № 1) | Приложение № 16, п. 16.1.2 | xml | Участник | ЦФР | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Блокнот | 5 лет |  |
| FORM2\_RSBU | Отчет о прибылях и убытках (форма № 2) | Приложение № 16, п. 16.1.2 | xml | Участник | ЦФР | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Блокнот | 5 лет |  |
| FORM47\_FACT | Форма 47 факт в ЦФР | Регламент № 16, приложение 47А | xml | Участник | ЦФР | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Блокнот | 5 лет |  |
| FORM47\_PLAN | Форма 47 план в ЦФР | Регламент № 16, приложение 47 | xml | Участник | ЦФР | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Блокнот | 5 лет |  |

**Приложение № 5.1.2.3**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** 1 мая 2017 года.  |

## **Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ контроля ЗА соблюдением участниками оптового рынка ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА И договора о присоединении к торговой системе оптового рынка (Приложение № 23 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |
| --- | --- |
| **№****пункта** | **Предлагаемая редакция** |
| **Добавить пункт** **4.3** | **Порядок и форма контроля за исполнением субъектами оптового рынка предписаний** **об устранении нарушения, предусмотренного статьей 40 *Положения о применении санкций******на оптовом рынке электрической энергии и мощности* (Приложение № 21 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)**4.3.1. Совет рынка контролирует исполнение участниками оптового рынка – энергосбытовыми компаниями, гарантирующими поставщиками предписаний, предусмотренных статьей 40 *Положения о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности* (Приложение № 21 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), по окончании установленных сроков. 4.3.2. Не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты принятия решения Дисциплинарной комиссии Совета рынка направляет в ЦФР копию соответствующего решения.4.3.3. Не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты окончания срока исполнения предписания ЦФР направляет в адрес дисциплинарной комиссии Совета рынка уведомление о неисполнении участником оптового рынка предписания, а также информацию об участниках оптового рынка, исполнивших предписания, выданные в соответствии со статьей 40 *Положения о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности* (Приложение № 21к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).*4.3.4. Совет рынка направляет участнику оптового рынка уведомление об исполнении предписания не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты получения от ЦФР информации об исполнении предписания таким участником. |
| **Добавить раздел****5** | **КОНТРОЛЬ ИСПОЛНЕНИЯ СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО РЫНКА ОБЯЗАННОСТИ ПО ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ ОТЧЕТНОЙ ИНФОРМАЦИИ В ЦФР****5.1. Порядок осуществления ЦФР контроля за исполнением участниками оптового рынка обязанности по предоставлению отчетной информации, предусмотренной разделом 16 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)**5.1.1. ЦФР не позднее 5 (пяти) рабочих дней после завершения сроков передачи документов ежеквартальной/годовой бухгалтерской отчетности, определенных в п.16.1.2 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*, осуществляет следующие действия по фиксации факта исполнения/неисполнения участниками оптового рынка обязанности по предоставлению отчетной информации в отношении отчетного квартала/отчетного года:а) формирует перечень участников оптового рынка, предоставивших в ЦФР документы ежеквартальной/годовой бухгалтерской отчетности по итогам отчетного квартала/отчетного года в соответствии с требованиями, предусмотренными п.16.1.2 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (*Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;б) проводит сравнение перечня участников оптового рынка с перечнем участников оптового рынка, которые в соответствии с требованиями п.16.1.2.1 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* обязаны предоставить в ЦФР документы ежеквартальной/годовой бухгалтерской отчетности по итогам отчетного квартала/отчетного года;в) по результатам сравнения определяет участников оптового рынка, исполнивших и не исполнивших обязанность по предоставлению документов ежеквартальной/годовой бухгалтерской отчетности в отношении отчетного квартала/отчетного года;г) уведомляет каждого участника оптового рынка, указанного в подп. «в» настоящего пункта, о факте исполнения или неисполнения им обязанности по предоставлению документов ежеквартальной/годовой бухгалтерской отчетности по итогам отчетного квартала/отчетного года в электронном виде за ЭП в персональном разделе участника-покупателя на официальном интернет-сайте КО в соответствии с формой приложения 148 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);*д) в отношении участников оптового рынка, не исполнивших обязанность по предоставлению документов ежеквартальной/годовой бухгалтерской отчетности по итогам отчетного квартала/отчетного года, направляет в Совет рынка уведомления о нарушении по каждой из форм в порядке, предусмотренном *Положением о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности* (Приложение № 21 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).5.1.2. ЦФР не позднее 7 (семи) рабочих дней после завершения сроков передачи информации, определенных в п.16.1.3 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*, осуществляет следующие действия по фиксации факта исполнения/неисполнения участниками оптового рынка обязанности по предоставлению в отношении месяца *m* отчетной информации по форме приложения 47а *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*):а) формирует перечень участников оптового рынка, предоставивших в ЦФР в отношении месяца *m* данные в соответствии с формой приложения 47а к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* в соответствии с требованиями, предусмотренными п.16.1.3 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); б) проводит сравнение перечня участников оптового рынка, с перечнем участников оптового рынка, которые в соответствии с требованиями п.16.1.3.1 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* обязаны предоставить в ЦФР в отношении месяца *m* данные в соответствии с формой приложения 47а к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;в) по результатам сравнения, определяет участников оптового рынка, исполнивших и не исполнивших обязанность по предоставлению в отношении месяца *m* данных в соответствии с формой приложения 47а к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;г) уведомляет каждого участника оптового рынка, указанного в подп. «в» настоящего пункта, о факте исполнения или неисполнения им обязанности по предоставлению в отношении месяца *m* данных в соответствии с формой приложения 47а к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* в электронном виде за ЭП в персональном разделе участника-покупателя на официальном интернет-сайте КО в соответствии с формой приложения 149 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;д) в отношении участников оптового рынка, не исполнивших обязанность по предоставлению в отношении месяца *m* данных в соответствии с формой приложения 47а к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*, направляет в Совет рынка уведомления о нарушении в порядке, предусмотренном *Положением о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности* (Приложение № 21 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).5.1.3. ЦФР не позднее 5 (пяти) рабочих дней после завершения сроков передачи информации, определенных в п.16.1.4 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*, осуществляет следующие действия по фиксации факта исполнению / неисполнению участниками оптового рынка обязанности по предоставлению в отношении месяца *m* отчетной информации по форме приложения 49 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*:а) формирует перечень участников оптового рынка, предоставивших в ЦФР отчеты о движении денежных средств в месяце *m,* в соответствии с требованиями, предусмотренными п.16.1.4 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;б) проводит сравнение перечня участников оптового рынка с перечнем участников оптового рынка, которые в соответствии с п.16.1.4.1 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (*Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* обязаны предоставить в ЦФР отчеты о движении денежных средств в месяце *m*; в) по результатам сравнения определяет участников оптового рынка, исполнивших и не исполнивших обязанность по предоставлению отчета о движении денежных средств в месяце *m*;г) уведомляет каждого участника оптового рынка, указанного в подп. «в» настоящего пункта, о факте исполнения или неисполнения им обязанности по предоставлению отчета о движении денежных средств в месяце *m* в электронном виде за ЭП в персональном разделе участника-покупателя на официальном интернет-сайте КО в соответствии с формой приложения 148 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);*д) в отношении участников оптового рынка, не исполнивших обязанность по предоставлению отчета о движении денежных средств в месяце *т*, направляет в Совет рынка уведомление о нарушении в порядке, предусмотренном *Положением о применении санкций на оптовом рынке электрической энергии и мощности* (Приложение № 21 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПОЛОЖЕНИЕ О ПРИМЕНЕНИИ САНКЦИЙ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ (Приложение № 21 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **Статья 181.1** | **Рассмотрение дел в порядке упрощенного производства**Комиссия рассматривает в порядке упрощенного производства дела:а) о нарушении субъектами оптового рынка технических требований к системам коммерческого учета, предусмотренном статьей 33 настоящего Положения; б) о неисполнении субъектами оптового рынка предписаний, выданных Комиссией;в) об иных нарушениях, предусмотренных настоящим Положением, в случае заявления ходатайства о рассмотрении дела в порядке упрощенного производства лицом, в отношении которого Комиссией принято к рассмотрению Уведомление о нарушении (Заявление), а также согласия заявителя, направившего в Комиссию Уведомление о нарушении (Заявление). … | **Рассмотрение дел в порядке упрощенного производства**Комиссия рассматривает в порядке упрощенного производства дела:а) о нарушении субъектами оптового рынка технических требований к системам коммерческого учета, предусмотренном статьей 33 настоящего Положения; б) о неисполнении субъектами оптового рынка предписаний, выданных Комиссией;в) об иных нарушениях, предусмотренных настоящим Положением, в случае заявления ходатайства о рассмотрении дела в порядке упрощенного производства лицом, в отношении которого Комиссией принято к рассмотрению Уведомление о нарушении (Заявление), а также согласия заявителя, направившего в Комиссию Уведомление о нарушении (Заявление);г) о нарушении участниками оптового рынка порядка предоставления отчетных форм, предусмотренном статьей 40 настоящего Положения. … |
| **Статья 181.2** | …Дела, указанные в подпунктах «а» и «в» пункта 181.1 статьи 181, рассматриваются Комиссией без присутствия лиц, имеющих право участвовать в рассмотрении дела в общем порядке в соответствии со статьей 19 настоящего Положения (в случае если таким лицом не заявлено ходатайство о намерении присутствовать на заседании не позднее 1 (одного) рабочего дня до даты заседания Комиссии), на основании Уведомления о нарушении (Заявления), принятого Комиссией к рассмотрению, и иной информации, принятой Комиссией к рассмотрению и имеющей значение для данного дела.… | …Дела, указанные в подпунктах «а» и «в», «г» пункта 181.1 статьи 181, рассматриваются Комиссией без присутствия лиц, имеющих право участвовать в рассмотрении дела в общем порядке в соответствии со статьей 19 настоящего Положения (в случае если таким лицом не заявлено ходатайство о намерении присутствовать на заседании не позднее 1 (одного) рабочего дня до даты заседания Комиссии), на основании Уведомления о нарушении (Заявления), принятого Комиссией к рассмотрению, и иной информации, принятой Комиссией к рассмотрению и имеющей значение для данного дела.… |
| **Статья 181.6** | Решения Дисциплинарной комиссии по делам, указанным в подпунктах «а», «б», «в» пункта 181.1 статьи 181, вступают в силу и могут быть обжалованы в общем порядке, предусмотренном настоящим Положением. | Решения Дисциплинарной комиссии по делам, указанным в подпунктах «а», «б», «в» пункта 181.1 статьи 181, вступают в силу и могут быть обжалованы в общем порядке, предусмотренном настоящим Положением.Решение Дисциплинарной комиссии по делам, указанным в подпункте «г» пункта 181.1 статьи 181, вступает в силу с даты его принятия и обжалованию в Конфликтной комиссии при Наблюдательном совете СР не подлежит. |
| **Статья 38.1** | **Неисполнение субъектом оптового рынка предписания об устранении допущенного нарушения Правил оптового рынка и (или) Договора о присоединении в установленный настоящим Положением срок, за исключением предписаний, ответственность за неисполнение которых установлена статьей 33 настоящего Положения,****…** | **Неисполнение субъектом оптового рынка предписания об устранении допущенного нарушения Правил оптового рынка и (или) Договора о присоединении в установленный настоящим Положением срок, за исключением предписаний, ответственность за неисполнение которых установлена статьей 33 и статьей 40 настоящего Положения,****…** |
| **Добавить статью****40** |  | **Неисполнение субъектами оптового рынка обязанности по предоставлению в ЦФР отчетной информации**40.1. Неисполнение участником оптового рынка обязанности по предоставлению в ЦФР отчетной информации в соответствии с требованиями, предусмотренными пп. 16.1.2, 16.1.3, 16.1.4 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*),  **влечет:** взыскание штрафа в размере 50 000 (пятидесяти тысяч) рублей с вынесением предписания об устранении нарушения со сроком исполнения 5 (пять) рабочих дней. 40.2. Неисполнение участником оптового рынка предписания, выданного в соответствии с подп. 40.1 или 40.2 статьи 40 настоящего Положения,**влечет:** взыскание штрафа в размере 50 000 (пятидесяти тысяч) рублей и выдачу предписания об устранении нарушения со сроком исполнения 5 (пять) рабочих дней, проверку исполнения которого осуществляет Комиссия.  |

1. Для участников оптового рынка, период участия в торговле на оптовом рынке которых составляет менее года, расчет производится по количеству месяцев фактического участия в торговле. [↑](#footnote-ref-2)
2. Для участников оптового рынка, период участия в торговле на оптовом рынке которых составляет менее года, расчет производится по количеству месяцев фактического участия в торговле. [↑](#footnote-ref-3)
3. Для участников оптового рынка, период участия в торговле на оптовом рынке которых составляет менее года, расчет производится по количеству месяцев фактического участия в торговле. [↑](#footnote-ref-4)
4. Для участников оптового рынка, период участия в торговле на оптовом рынке которых составляет менее года, расчет производится по количеству месяцев фактического участия в торговле. [↑](#footnote-ref-5)
5. Вычитание этой величины не производится, если текущий расчетный период является первым кварталом. [↑](#footnote-ref-6)
6. Для случаев, когда участник оптового рынка осуществляет энергосбытовую деятельность на розничных рынках электроэнергии только в том субъекте Российской Федерации, на территории которого в отношении указанного участника оптового рынка на оптовом рынке зарегистрирована ГТП, с использованием которой участник оптового рынка осуществляет торговлю электрической энергией и мощностью на оптовом рынке. [↑](#footnote-ref-7)