**V.5. Изменения, связанные с уточнением действий АО «ЦФР» при проведении расчетов по договорам, заключенным на оптовом рынке электроэнергии**

**Приложение № 5.5**

**Инициатор:** АО «ЦФР».

**Обоснование:** необходимоуточнить нормы Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии, касающиеся:

– порядка формирования и публикации фактических счетов-требований и счетов-извещений участникам оптового рынка в случае реорганизации;

– уточнения сроков определения АО «ЦФР» размера доплат/возвратов;

– уточнения формулировок, указанных в описании порядка отказа от получения неустойки (пени).

**Дата вступления в силу:** 1 января 2024 года.

**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) |
| **2.7** | Особенности проведения платежей и предоставления документов при реорганизации участника оптового рынка …  В отчетах по форме приложений 5, 66 к настоящему Регламенту, а также в расширенном отчете, являющемся приложением к Отчету комиссионера, за расчетный период, в котором завершена реорганизация участника оптового рынка ЦФР указывает правопреемника.  В отчетах по форме приложений 32 и 117 к настоящему Регламенту ЦФР указывает:  – правопредшественника, если дата, на которую сформирован отчет, наступила до даты получения ЦФР информации о завершении реорганизации;  – правопреемника, если дата, на которую сформирован отчет, совпадает либо наступила позднее даты получения ЦФР информации о завершении реорганизации.  В отчетах по форме приложений 16, 23, 25, 58, 67 к настоящему Регламенту с рабочего дня, следующего за датой получения ЦФР информации о завершении реорганизации, ЦФР указывает правопреемника.  … | Особенности проведения платежей и предоставления документов при реорганизации участника оптового рынка …  В отчетах по форме приложений 5, 66, 29а, 29б к настоящему Регламенту, а также в расширенном отчете, являющемся приложением к Отчету комиссионера, за расчетный период, в котором завершена реорганизация участника оптового рынка ЦФР указывает правопреемника.  В отчетах по форме приложений 32 и 117 к настоящему Регламенту ЦФР указывает:  – правопредшественника, если дата, на которую сформирован отчет, наступила до даты получения ЦФР информации о завершении реорганизации;  – правопреемника, если дата, на которую сформирован отчет, совпадает либо наступила позднее даты получения ЦФР информации о завершении реорганизации.  В отчетах по форме приложений 16, 23, 25, 58, 67 к настоящему Регламенту с рабочего дня, следующего за датой получения ЦФР информации о завершении реорганизации, ЦФР указывает правопреемника.  … |
| **6.1.6** | Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме…Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, ЦФР на основании реестра объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и реестров авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за расчетный период определяет размер доплат/возвратов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме. | Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме…Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, или в первый рабочий день, следующий за датой, если указанная дата приходится на нерабочий день, ЦФР на основании реестра объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и реестров авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, за расчетный период определяет размер доплат/возвратов по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме. |
| **7.6** | Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям на территории неценовых зон …  ЦФР не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, или в первый рабочий день, если указанная дата приходится на нерабочий день, публикует персонально для каждого участника оптового рынка и ФСК в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом на сайте КО фактические счета-требования и счета-извещения (приложения 29а и 29б к настоящему Регламенту). ЦФР в фактических счетах-требованиях и счетах-извещениях указывает расчетную стоимость единицы электрической энергии и мощности по каждому из договоров. | Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям на территории неценовых зон …  ЦФР не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным, или в первый рабочий день,следующий за датой, если указанная дата приходится на нерабочий день, публикует персонально для каждого участника оптового рынка и ФСК в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом на сайте КО фактические счета-требования и счета-извещения (приложения 29а и 29б к настоящему Регламенту). ЦФР в фактических счетах-требованиях и счетах-извещениях указывает расчетную стоимость единицы электрической энергии и мощности по каждому из договоров. |
| **9.1** | Отчет о движении денежных средств публикуется ЦФР на сайте КО по итогам расчетов за каждый рабочий день, в который ЦФР проводились торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией, персонально для каждого участника оптового рынка, ФСК и СО по форме, установленной приложением 58 к настоящему Регламенту. Отчет о движении денежных средств содержит информацию об остатках денежных средств на торговом счете участника оптового рынка, ФСК, СО на начало и конец торговых сессий, а также информацию о списании и зачислении денежных средств по торговому счету участника оптового рынка при проведении торговых сессий, которые проводились ЦФР в течение рабочего дня с уполномоченной кредитной организацией. | Отчет о движении денежных средств публикуется ЦФР на сайте КО по итогам расчетов за каждый рабочий день, в который ЦФР проводились торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией, персонально для каждого участника оптового рынка, ФСК и СО по форме, установленной приложением 58 к настоящему Регламенту. Отчет о движении денежных средств содержит информацию об остатках денежных средств на торговом счете участника оптового рынка, ФСК, СО на начало и конец торговых сессий, а также информацию о списании и зачислении денежных средств по торговому счету участника оптового рынка при проведении торговых сессий, которые проводились ЦФР в течение рабочего дня с уполномоченной кредитной организацией. В случае отсутствия в течение рабочего дня списания и зачисления денежных средств по торговому счету участника оптового рынка при проведении торговых сессий с уполномоченной кредитной организацией, отчет не публикуется. |
| **12.5** | **Особенности расчета неустойки (пени)**  …  10) ЦФР не осуществляет расчет неустойки (пени), если от участника оптового рынка, СО, КО, ФСК, в пользу которого рассчитывается неустойка (пени), поступило в ЦФР письменное уведомление об отказе от получения неустойки (пени):  – по форме, установленной приложением 31 к настоящему Регламенту, по договорам, заключенным между участниками оптового рынка в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;  – по форме, установленной приложением 31а к настоящему Регламенту, по договорам купли-продажи на РСВ, договорам купли-продажи на БР, договорам купли-продажи электрической энергии в НЦЗ, заключенным во исполнение договоров комиссии с ЦФР.  ЦФР не позднее следующего рабочего дня после получения уведомлений по формам, установленным приложениями 31, 31а к настоящему Регламенту, прекращает проведение учета обязательств по оплате неустойки (пени) и исключает из отчетов, предусмотренных разделом 9 настоящего Регламента, а также из иных документов, содержащих информацию о сумме задолженности участника оптового рынка, сведения об обязательствах по оплате неустойки (пени), указанных в полученном уведомлении об отказе от получения неустойки (пени). | **Особенности расчета неустойки (пени)**  …  10) ЦФР не осуществляет расчет неустойки (пени), если от участника оптового рынка, СО, ФСК, в пользу которого рассчитывается неустойка (пени), поступило в ЦФР письменное уведомление об отказе от получения неустойки (пени):  – по форме, установленной приложением 31 к настоящему Регламенту, по договорам, заключенным участниками оптового рынка, СО, ФСК в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* (за исключением договоров купли-продажи, заключенных во исполнение договоров комиссии с ЦФР);  – по форме, установленной приложением 31а к настоящему Регламенту, по договорам купли-продажи, заключенным во исполнение договоров комиссии с ЦФР.  ЦФР не позднее следующего рабочего дня после получения уведомлений по формам, установленным приложениями 31, 31а к настоящему Регламенту, прекращает проведение учета обязательств по оплате неустойки (пени) и исключает из отчетов, предусмотренных разделом 9 настоящего Регламента, а также из иных документов, содержащих информацию о сумме задолженности участника оптового рынка, сведения об обязательствах по оплате неустойки (пени), указанных в полученном уведомлении об отказе от получения неустойки (пени). |
| **13.1.8** | Порядок взаимодействия СР, КО и ЦФР при проведении расчетов по договорам по результатам конкурентного отбора мощности …  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, ЦФР на основании реестра объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, и реестров авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях за расчетный период определяет размер доплат/возвратов по договорам КОМ, договорам КОМ НГО, договорам КОМ в целях компенсации потерь, договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь. | Порядок взаимодействия СР, КО и ЦФР при проведении расчетов по договорам по результатам конкурентного отбора мощности …  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, или в первый рабочий день,следующий за датой, если указанная дата приходится на нерабочий день, ЦФР на основании реестра объемов и стоимости мощности, фактически поставленной по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, и реестров авансовых обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях за расчетный период определяет размер доплат/возвратов по договорам КОМ, договорам КОМ НГО, договорам КОМ в целях компенсации потерь, договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь. |
| **15.13** | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по договорам АЭС/ГЭС**  …  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, ЦФР на основании Итогового реестра финансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС и реестров авансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС за расчетный период определяет размер доплат/возвратов по договорам АЭС/ГЭС. | **Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по договорам АЭС/ГЭС**  …  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, или в первый рабочий день, следующий за датой, если указанная дата приходится на нерабочий день, ЦФР на основании Итогового реестра финансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС и реестров авансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС за расчетный период определяет размер доплат/возвратов по договорам АЭС/ГЭС. |
| **20.11** | Порядок взаимодействия КО, ЦФР и СР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по ДПМ …  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, ЦФР на основании реестра обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности и реестров авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности за расчетный период определяет размер доплат/возвратов по договорам о предоставлении мощности. | Порядок взаимодействия КО, ЦФР и СР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по ДПМ …  Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, или в первый рабочий день, следующий за датой, если указанная дата приходится на нерабочий день, ЦФР на основании реестра обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности и реестров авансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности за расчетный период определяет размер доплат/возвратов по договорам о предоставлении мощности. |
| **26.12** | Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО… Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, ЦФР на основании реестра обязательств/требований по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО и реестров авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за расчетный период определяет размер доплат/возвратов ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО. | Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО… Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, или в первый рабочий день, следующий за датой, если указанная дата приходится на нерабочий день, ЦФР на основании реестра обязательств/требований по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО и реестров авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за расчетный период определяет размер доплат/возвратов ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО. |
| **28.1.6** | Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по договорам на модернизацию… Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, ЦФР на основании реестра обязательств/требований по договорам на модернизацию и реестров авансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию за расчетный период определяет размер доплат/возвратов по договорам на модернизацию. | Порядок взаимодействия КО и ЦФР при проведении расчетов по обязательствам/требованиям по договорам на модернизацию… Не позднее 17-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, или в первый рабочий день, следующий за датой, если указанная дата приходится на нерабочий день, ЦФР на основании реестра обязательств/требований по договорам на модернизацию и реестров авансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию за расчетный период определяет размер доплат/возвратов по договорам на модернизацию. |

**Действующая редакция**

**Приложение 29а**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| АО «ЦФР» |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  |  |  |  | | Руководителю |  | |  | |  | |  | | |
|  |  |  | [Полное наименование участника] | | |  | |  | |  | |  | | |
|  |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  | | | | | | |  | |  | |  | |  | | |
| Фактический СЧЕТ-ИЗВЕЩЕНИЕ | | | | | | |  | |  | |  | |  | | |
| от [дата документа] | | | | | | |  | |  | |  | |  | | |
| за расчетный период с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | | | | | |  | |  | |  | |  | | |
|  |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| Неценовая зона: \_\_\_\_\_\_\_ | |  |  |  | |  | |  | |  | |  | | | |
| ПРОДАВЕЦ: | [Краткое наименование участника] | |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  | [Код участника] |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| МОЩНОСТЬ |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| **Фактическое требование:** | |  |  |  | |  | |  | |  | |  | | | |
|  |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| Объем, МВт | Стоимость, руб. | НДС, руб. | Стоимость с НДС, руб. | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| **Распределение требований за расчетный период:** | | |  |  | |  | |  | |  | |  | | | |
|  |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| **Покупатель** | **Код покупателя** | **Номер договора** | **Дата договора** | | **Объем, МВт** | **Стоимость, руб.** | | **НДС, руб.** | | **Стоимость с НДС, руб.** | | **Расчетная стоимость единицы товара, руб./МВт** | | |
|  |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  |  |  | **ИТОГО:** | |  |  | |  | |  | | - | | |
|  |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ\* |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| **Фактическое требование:** | |  |  |  | |  | |  | |  | |  | | | |
|  |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| Объем, кВт•ч | Стоимость, руб. | НДС, руб. | Стоимость с НДС, руб. | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| **Распределение требований за расчетный период:** | | |  |  | |  | |  | |  | |  | | | |
|  |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| **Покупатель** | **Код покупателя** | **Номер договора** | **Дата договора** | | **Объем, кВт•ч** | **Стоимость, руб.** | | **НДС, руб.** | | **Стоимость с НДС, руб.** | | **Расчетная стоимость единицы товара, руб./кВт•ч** | | |
|  |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
|  |  |  | **ИТОГО:** | |  |  | |  | |  | | - | | |
|  |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |
| \* Раздел ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ указывается для ЕЗ по договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ в неценовой зоне «Дальний Восток». | | | | | | | | | | | | | |  | | |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 29а**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| АО «ЦФР» |  |  |  | |  | |  |  |  |  | |
|  |  |  |  | | Руководителю | |  |  |  |  | |
|  |  |  | [Полное наименование участника] | | | |  |  |  |  | |
|  |  |  |  | |  | |  |  |  |  | |
|  | | | | | | |  |  |  |  | |
| Фактический СЧЕТ-ИЗВЕЩЕНИЕ | | | | | | |  |  |  |  | |
|  | | | | | | |  |  |  |  | |
| за расчетный период [месяц/год] | | | | | | |  |  |  |  | |
|  |  |  |  | |  | |  |  |  |  | |
| Неценовая зона: \_\_\_\_\_\_\_ | |  |  | |  | |  |  |  |  | |
| ПРОДАВЕЦ: | [Краткое наименование участника] | | |  | |  |  |  |  |  | |
|  | [Код участника] |  |  | |  | |  |  |  |  | |
|  |  |  |  | |  | |  |  |  |  | |
| МОЩНОСТЬ |  |  |  | |  | |  |  |  |  | |
| **Фактическое требование:** | |  |  | |  | |  |  |  |  | |
|  |  |  |  | |  | |  |  |  |  | |
| Объем, МВт | Стоимость, руб. | НДС, руб. | Стоимость с НДС, руб. | |  | |  |  |  |  | |
|  |  |  |  | |  | |  |  |  |  | |
|  |  |  |  | |  | |  |  |  |  | |
| **Распределение требований за расчетный период:** | | | |  | |  |  |  |  |  | |
|  |  |  |  | |  | |  |  |  |  | |
| **Покупатель** | **Код покупателя** | **Номер договора** | **Дата договора** | | **Объем, МВт** | | **Стоимость, руб.** | **НДС, руб.** | **Стоимость с НДС, руб.** | **Расчетная стоимость единицы товара, руб./МВт** | |
|  |  |  |  | |  | |  |  |  |  | |
|  |  |  | **ИТОГО:** | |  | |  |  |  | - | |
| ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ\* |  |  |  | |  | |  |  |  |  | |
|  |  |  |  | |  | |  |  |  |  | |
| **Фактическое требование:** | |  |  | |  | |  |  |  |  | |
|  |  |  |  | |  | |  |  |  |  | |
| Объем, кВт•ч | Стоимость, руб. | НДС, руб. | Стоимость с НДС, руб. | |  | |  |  |  |  | |
|  |  |  |  | |  | |  |  |  |  | |
|  |  |  |  | |  | |  |  |  |  | |
| **Распределение требований за расчетный период:** | | | |  | |  |  |  |  |  | |
|  |  |  |  | |  | |  |  |  |  | |
| **Покупатель** | **Код покупателя** | **Номер договора** | **Дата договора** | | **Объем, кВт•ч** | | **Стоимость, руб.** | **НДС, руб.** | **Стоимость с НДС, руб.** | **Расчетная стоимость единицы товара, руб./кВт•ч** | |
|  |  |  |  | |  | |  |  |  |  | |
|  |  |  | **ИТОГО:** | |  | |  |  |  | - | |
|  |  |  |  | |  | |  |  |  |  | |
| \* Раздел ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ указывается для ЕЗ по договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ в неценовой зоне «Дальний Восток». | | | | | | | | | | |  | |

**Действующая редакция**

**Приложение 29б**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| АО «ЦФР» |  |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |
|  |  |  |  | | Руководителю | |  | |  | |  | |  | | |
|  |  |  | [Полное наименование участника] | | | |  | |  | |  | |  | | |
|  | | | | | | | |  | |  | |  | |  | |
| Фактический СЧЕТ-ТРЕБОВАНИЕ | | | | | | | |  | |  | |  | |  | |
| от [дата документа] | | | | | | | |  | |  | |  | |  | |
| за расчетный период с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | | | | | | |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |
| Неценовая зона: \_\_\_\_\_\_\_ | |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |
| ПОКУПАТЕЛЬ: | [Краткое наименование участника] | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
|  | [Код участника] |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |
|  |  |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |
| МОЩНОСТЬ |  |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |
| **Фактическое обязательство:** | |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |
|  |  |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |
| Объем, МВт | Стоимость, руб. | НДС, руб. | Стоимость с НДС, руб. | |  | |  | |  | |  | |  | | |
|  |  |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |
|  |  |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |
| **Распределение обязательств за расчетный период:** | | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |
| **Продавец** | **Код продавца** | **Номер договора** | **Дата договора** | | **Объем, МВт** | | **Стоимость, руб.** | | **НДС, руб.** | | **Стоимость с НДС, руб.** | | **Расчетная стоимость единицы товара, руб./МВт** | | |
|  |  |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |
|  |  |  | **ИТОГО:** | |  | |  | |  | |  | | - | | |
| ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ \* |  |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |
| **Фактическое обязательство:** | |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |
|  |  |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |
| Объем, кВт•ч | Стоимость, руб. | НДС, руб. | Стоимость с НДС, руб. | |  | |  | |  | |  | |  | | |
|  |  |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |
|  |  |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |
| **Распределение обязательств за расчетный период:** | | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |
| **Продавец** | **Код продавца** | **Номер договора** | **Дата договора** | | **Объем, кВт•ч** | | **Стоимость, руб.** | | **НДС, руб.** | | **Стоимость с НДС, руб.** | | **Расчетная стоимость единицы товара, руб./кВт•ч** | | |
|  |  |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |
|  |  |  | **ИТОГО:** | |  | |  | |  | |  | | - | | |
|  |  |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |
|  |  |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |
| \* Раздел ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ указывается для ЕЗ по договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ в неценовой зоне «Дальний Восток». | | | | | | | | | | | | | | |  | |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 29б**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| АО «ЦФР» |  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | Руководителю |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  | [Полное наименование участника] | |  | |  | |  | |  | |
|  | | | | | |  | |  | |  | |  |
| Фактический СЧЕТ-ТРЕБОВАНИЕ | | | | | |  | |  | |  | |  |
|  | | | | | |  | |  | |  | |  |
| за расчетный период [месяц/год] | | | | | |  | |  | |  | |  |
|  |  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| Неценовая зона: \_\_\_\_\_\_\_ | |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| ПОКУПАТЕЛЬ: | [Краткое наименование участника] | |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  | [Код участника] |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| МОЩНОСТЬ |  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **Фактическое обязательство:** | |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| Объем, МВт | Стоимость, руб. | НДС, руб. | Стоимость с НДС, руб. |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **Распределение обязательств за расчетный период:** | | |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **Продавец** | **Код продавца** | **Номер договора** | **Дата договора** | **Объем, МВт** | **Стоимость, руб.** | | **НДС, руб.** | | **Стоимость с НДС, руб.** | | **Расчетная стоимость единицы товара, руб./МВт** | |
|  |  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  | **ИТОГО:** |  |  | |  | |  | | - | |
| ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ \* |  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **Фактическое обязательство:** | |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| Объем, кВт•ч | Стоимость, руб. | НДС, руб. | Стоимость с НДС, руб. |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **Распределение обязательств за расчетный период:** | | |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| **Продавец** | **Код продавца** | **Номер договора** | **Дата договора** | **Объем, кВт•ч** | **Стоимость, руб.** | | **НДС, руб.** | | **Стоимость с НДС, руб.** | | **Расчетная стоимость единицы товара, руб./кВт•ч** | |
|  |  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  | **ИТОГО:** |  |  | |  | |  | | - | |
|  |  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
|  |  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |
| \* Раздел ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ указывается для ЕЗ по договорам купли-продажи электрической энергии для ЕЗ в неценовой зоне «Дальний Восток». | | | | | | | | | | | |  |