

Регламент финансовых расчетов Потребителя и Поставщика

1. ПРЕДМЕТ И СФЕРА ДЕЙСТВИЯ РЕГЛАМЕНТА

1.1. Предмет

Настоящий Регламент регулирует отношения между Поставщиком и Потребителем по настоящему договору, связанные с:

- определением объемов покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке;
- определением финансовых обязательств/требований Потребителя и Поставщика по покупке/продаже электрической энергии и мощности на оптовом рынке;
- порядком взаимодействия Поставщика, в интересах Потребителя, с АО «АТС» (далее АТС), АО «ЦФР», АО "СО ЕЭС", инфраструктурными организациями, а также сторонними Участниками оптового и розничного рынков при проведении расчетов и предоставления информации по расчетам;
- порядком и сроками проведения платежей.

1.2. Сфера действия

Положения настоящего Регламента распространяются на: - Потребителя;
- Поставщика.

2. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

2.1. Расчетный период

Расчетным периодом является один календарный месяц.

2.2. Точность расчётов и принципы округления

Объемы электрической энергии в соответствии с настоящим регламентом рассчитываются в киловатт часах.

Округление величин объемов электрической энергии производится методом математического округления с точностью до целых.

Величины мощности в соответствии с настоящим регламентом рассчитываются в мегаваттах.

Округление величин мощности производится методом математического округления с точностью до трёх знаков после запятой (до киловатт).

Величины финансовых обязательств/требований рассчитываются в рублях.

Округление величин финансовых обязательств/требований производится методом математического округления с точностью до двух знаков после запятой (до копеек).

2.3. Группы точек поставки

Группы точек поставки Потребителя (далее *ГТПх¹*) определяются в соответствии с *Приложением №1 к настоящему договору* и Методикой определения групп точек поставки на оптовом рынке электроэнергии. У Потребителя по настоящему договору может быть одна или несколько групп точек поставки.

Расчеты ведутся в отношении каждой ГТП. *ГТПх* Потребителя соответствует *ГТПх* Поставщика.

2.4. Дата исполнения обязательств.

Датой исполнения обязательств Потребителем по настоящему договору является дата зачисления денежных средств на счет Поставщика.

3.ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ, ПРИОБРЕТАЕМЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕМ У ПОСТАВЩИКА

3.1. Плановый объем потребления электрической энергии и мощности устанавливается на каждый год в соответствии *Приложением №6 к настоящему договору*.

¹ х – наименование группы точек поставки, принадлежащей Потребителю

3.2. Поставщик во исполнение настоящего договора заключает договоры на оптовом рынке электрической энергии.

3.3. Потребитель обязуется принять и оплатить объемы электрической энергии и мощности, покупаемые Поставщиком в соответствии с *Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) и регламентами ОРЭМ по ГТПх* со следующих секторов рынка:

- объемы электрической энергии по нерегулируемым ценам на рынке «на сутки вперед» (далее V_{PCB}^x);
- объемы электрической энергии по нерегулируемым ценам на балансирующем рынке (далее $V_{БР}^x$);
- объемы электрической мощности по нерегулируемым ценам по договорам КОМ и другим договорам, обязательное заключение которых, предусмотрено *Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) и регламентами ОРЭМ*, в том числе ДПМ, договора с новыми ГЭС/АЭС, договоры с вынужденными генераторами, договоры с ВИЭ (далее $N_{мощн}^x$);

4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПРИОБРЕТАЕМЫХ ПОСТАВЩИКОМ НА ОРЭМ НА РЫНКЕ «НА СУТКИ ВПЕРЕД» ПО НЕРЕГУЛИРУЕМЫМ ЦЕНАМ, РАСЧЕТ ФИНАНСОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ/ТРЕБОВАНИЙ ЗА ОБЪЕМЫ РСВ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ, И ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ

4.1. Определение объемов электрической энергии по нерегулируемым ценам на рынке «на сутки вперед» ОРЭМ.

На рынке «на сутки вперед» проводятся расчеты по обязательствам/требованиям за объемы покупки/продажи электроэнергии по ГТПх (далее объемы покупки/продажи по РСВ или V_h^{PCB}).

$$V_h^{PCB} = V_h^{СППП}, \text{ где:}$$

Плановые почасовые объемы потребления по ГТПх (далее $V_h^{СППП}$) определяются исходя из графиков планового почасового потребления Потребителя (далее График СПП), поданных в соответствии с *Регламентом определения плановых значений потребления электроэнергии и мощности Приложение №2 к настоящему договору*.

Итоговый объем покупки/продажи по РСВ по ГТПх V_{PCB}^x определяется, как сумма V_h^{PCB} за расчетный период по ГТПх.

4.2. Определение финансовых обязательств/требований

4.2.1. Определение финансовых обязательств/требований за периоды платежей с учетом корректировки небаланса.

Определение и распределение финансовых обязательств/требований за периоды платежей с учетом корректировки небаланса производится Поставщиком, как сумма произведений почасовых объемов по покупке/продаже по РСВ и соответствующих равновесных цен, рассчитанных АТС в отношении соответствующих объемов по ГТПх в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии ОРЭМ*.

Поставщик учитывает исполнение обязательств/требований, относящихся к ГТПх.

4.2.2. Определение финансовых обязательств/требований за расчетный период.

Определение обязательств по покупке на РСВ за расчетный период, производится как сумма обязательств по покупке по РСВ за периоды платежей (далее $S_{нок.РСВ}^x$).

Определение требований по продаже на РСВ за расчетный период, производится как сумма требований по продаже по РСВ за периоды платежей (далее $S_{прод.РСВ}^x$).

5. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПРИОБРЕТАЕМЫХ ПОСТАВЩИКОМ НА ОРЭМ НА БАЛАНСИРУЮЩЕМ РЫНКЕ ПО НЕРЕГУЛИРУЕМЫМ ЦЕНАМ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ, РАСЧЕТ ФИНАНСОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ/ТРЕБОВАНИЙ ЗА

ОБЪЕМЫ БР ПОТРЕБИТЕЛЯ, ПРИОБРЕТАЕМЫЕ ПОСТАВЩИКОМ НА ОРЭМ, И ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ НА БАЛАНСИРУЮЩЕМ РЫНКЕ

5.1. Определение объемов электрической энергии по нерегулируемым ценам на балансирующем рынке ОРЭМ.

На балансирующем рынке проводятся расчеты по обязательствам/требованиям Потребителя за объемы покупки/продажи электроэнергии по ГТПх (далее объемы покупки/продажи по БР или V_h^{BP}), рассчитанные, как разница между фактическим почасовым потреблением по ГТПх (далее $V_h^{факт}$) и плановым почасовым потреблением по ГТПх $V_h^{СПП}$.

Фактические почасовые объемы потребления по ГТПх определяются в соответствии с п.3.2. настоящего договора.

Итоговый объем покупки/продажи по БР по ГТПх $V_{БР}^x$ определяется, как сумма V_h^{BP} за расчетный период по ГТПх.

Если сумма V_h^{BP} за расчетный период больше 0, то на величину V_h^{BP} увеличиваются объемы поставки, если меньше, то на величину V_h^{BP} уменьшаются объемы поставки по настоящему договору.

5.2. Порядок и сроки оплаты

Обязательства и требования по объемам покупки/продаже по БР не авансируются и учитываются в окончательных платежах за расчетный период.

5.3. Расчет финансовых обязательств/требований на балансирующем рынке для Потребителя.

Финансовые обязательства/требования с учетом небаланса за электроэнергию на балансирующем рынке (далее $S_{пок.БР}^x, S_{прод.БР}^x$) для Потребителя, рассчитываются АТС для ГТПх в порядке, установленном *Правилами оптового рынка электрической энергии переходного периода и Регламентом определения объемов, инициатив и стоимости отклонений ОРЭМ.*

6. РАСЧЕТ ОБЪЕМОВ, ФИНАНСОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ/ТРЕБОВАНИЙ И ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ПО ПОКУПКЕ МОЩНОСТИ

6.1. Порядок определения объемов покупки мощности Потребителя, поставляемой по нерегулируемым ценам по договорам КОМ и другим договорам, обязательное заключение которых, предусмотрено *Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) и регламентами ОРЭМ* (далее N^x), в том числе ДПМ, договора с новыми ГЭС/АЭС, договоры с вынужденными генераторами, договоры с ВЭМ, по итогам расчетного периода.

Объемы покупки мощности Потребителем по итогам расчетного периода определяются в соответствии с *регламентом ОРЭМ «Определения величин отличия фактических обязательств по покупке мощности от плановых».* Расчет объемов ведется Поставщиком на основании данных, полученных от АТС.

6.2. Расчет предварительных (нескорректированных) обязательств и требований по покупке/продаже недостающей/избыточной мощности Потребителя по итогам расчетного периода осуществляется Поставщиком в соответствии с объемами определенными в п.6.1. настоящего регламента. Порядок определения размеров предварительных обязательств и требований по покупке мощности Потребителя осуществляется в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии ОРЭМ.* Расчет обязательств и требований ведется Поставщиком на основании данных, полученных от АТС и АО «ЦФР».

7. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ СТОИМОСТИ УСЛУГ ИНФРАСТРУКТУРНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

7.1. Потребитель оплачивает Поставщику стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка электрической энергии и мощности (далее $S_{инф.}^x$) в порядке, сроки и размере, определенные в соответствии с действующими *нормативно-правовыми документами и Регламентами ОРЭМ.* Стоимость инфраструктурных услуг включается в стоимость электрической энергии или мощности.

8. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ СБЫТОВОЙ НАДБАВКИ ПОСТАВЩИКА

8.1. Потребитель оплачивает Поставщику сбытовую надбавку, рассчитываемую от фактических объемов покупки электрической энергии в размере, установленном *Приложением №5* к настоящему договору.

8.2. Сбытовая надбавка учитывается в стоимости электрической энергии оплачиваемой Потребителем.

9. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ИТОГОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ПОКУПКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

9.1. Объем поставки электрической энергии и мощности по настоящему договору определяется как фактическое потребление электрической энергии в соответствии с *п.3.2. настоящего договора* (далее V_m^x).

9.2. Стоимость электроэнергии и мощности за расчетный период (далее S_m^x) определяется как сумма обязательств по ГТПх за вычетом требований по ГТПх, рассчитанных в соответствии с *настоящим Регламентом*:

$$S_m^x = S_{ОРЭМ,m}^x + S_{шф,m}^x + S_{сб.надб,m}^x, \text{ где}$$

m – расчетный период (месяц);

$$S_{сб.надб,m}^x = V_m^x * СН, \text{ где СН – размер сбытовой надбавки, установленный настоящим договором;}$$

$$S_{ОРЭМ,m}^x = S_{пок.РСВ,m}^x - S_{прод.РСВ,m}^x + S_{пок.БР.пр,m}^x - S_{прод.БР.пр,m}^x + S_{моц.пр,m}^x + Корр_{m-1}, \text{ где}$$

$S_{пок.БР.пр,m}^x$ и $S_{прод.БР.пр,m}^x$ - предварительная стоимость покупки и продажи по БР, рассчитанная на объемы фактических отклонений электрической энергии и предварительной цены отклонений в расчетном периоде m по ГТПх, *определенная в соответствии с разделом 5 настоящего регламента*;

$S_{моц.пр,m}^x$ - предварительная стоимость покупки мощности в расчетном периоде m по ГТПх;

$Корр_{m-1}$ – корректировка обязательств за предыдущий период, которая рассчитывается как:

$$Корр_{m-1} = (S_{пок.БР.пр,m-1}^x - S_{прод.БР.пр,m-1}^x + S_{моц.пр,m-1}^x) - (S_{пок.БР.пр,m-2}^x - S_{прод.БР.пр,m-2}^x + S_{моц.пр,m-2}^x)$$

9.3. В случае если по настоящему договору Поставщик осуществляет поставку электрической энергии и мощности по нескольким ГТП Потребителя, итоговая стоимость обязательств определяется, как сумма итоговых обязательств по всем этим ГТП.

9.4. Цена электроэнергии и мощности по настоящему договору (далее T_m^x) определяется как отношение стоимости электроэнергии и мощности к объему поставки электроэнергии и мощности по настоящему договору:

$$T_m^x = \frac{\sum S_m^x}{V_m^x}$$

9.5. В случае расторжения настоящего договора Потребитель обязуется погасить всю задолженность по обязательствам с учетом корректировки $Корр_m$ в течение двух недель после расторжения договора.

10. НАЧИСЛЕНИЕ НЕУСТОЙКИ ЗА ПРОСРОЧКУ ИСПОЛНЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕМ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ОПЛАТЕ ПОСТАВЛЕННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ, УСЛУГ ИНФРАСТРУКТУРНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ И СБЫТОВОЙ НАДБАВКИ ПОСТАВЩИКА

10.1. Фактом просрочки платежа является отсутствие на расчетном счете Поставщика денежных средств Потребителя в день, указанный в счете или графике платежей.

10.2. В случае просрочки осуществления платежей Поставщик вправе потребовать с Потребителя уплатить неустойку в размере 1/360 от ключевой ставки ЦБ РФ, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы, за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока окончательной оплаты за расчетный месяц по день фактической оплаты.

11. ПОРЯДОК И СРОКИ ОФОРМЛЕНИЯ И ВЫСТАВЛЕНИЯ АКТОВ ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ, СЧЕТОВ-ФАКТУР, ОТЧЕТОВ, АКТОВ СВЕРКИ

11.1. Оформление актов приема-передачи за расчетный период и счетов-фактур за купленную (проданную) электроэнергию и мощность.

Акты приема-передачи электрической энергии с учетом мощности на итоговые обязательства, в соответствии с настоящим договором поставки выставляются Поставщиком, в части исполнения итоговых обязательств по ГТПх, в течение 7 (Семи) рабочих дней месяца следующего за расчетным месяцем. Акты и счета-фактуры направляются Потребителю по факсу и в документальном виде (с наличием оттиска оригинальной печати и подлинными подписями).

Потребитель подписывает полученные акты и направляет их Поставщику в документальном виде – не позднее 5 (Пять) рабочих дней, с даты получения актов приема-передачи.

В случае не подписания Потребителем Акта приема-передачи электроэнергии с учетом мощности и непредставления в течение 8 (Восьми) рабочих дней, с момента получения Акта, письменного мотивированного отказа от подписания, Акт считается согласованным.

11.2. Представление Потребителю отчета.

Поставщик по окончании расчетного периода представляет Потребителю развернутый отчет об объемах и стоимости покупки/продажи электрической энергии и мощности по всем секторам и сегментам рынка в электронном виде. По запросу Потребителя отчет предоставляется в документальном виде.

11.3. Потребитель может запросить акт сверки расчетов у Поставщика. Поставщик в течение двух недель формирует акт сверки и направляет Потребителю на согласование, в таком случае Потребитель в течение 3 (Трех) рабочих дней должен согласовать акт сверки либо составить свой акт сверки с мотивированным отказом от подписания акта сверки Поставщика.

Потребитель может самостоятельно составить акт сверки расчетов и направить Поставщику на согласование, в таком случае Поставщик в течение 3 (Трех) рабочих дней должен согласовать акт сверки либо составить свой акт сверки с мотивированным отказом от подписания акта сверки Потребителя.

11.4. Поставщик информирует Потребителя о исполнении платежей и текущее состояние задолженности Потребителя перед Поставщиком. Выписка публикуется на FTP-сервере Поставщика.

11.5. В случае если АТС, сетевой организацией или другими инфраструктурными организациями производятся перерасчеты объемов и стоимостей купленной/проданной электрической энергии и мощности, корректировки отражаются в том периоде, за который они произошли. В случае проведения такой корректировки Поставщик вправе проводить перерасчеты объемов и стоимостей купленной/проданной электрической энергии и мощности Потребителем.

11.6. Документы, ссылки на которые применяются в настоящем Регламенте, являются типовыми и публикуются на официальном сайте АТС (www.atsenergo.ru) или сайте НП «Совет Рынка» (www.nr-sr.ru) либо на официальных сайтах соответствующих инфраструктурных организаций.

По запросу Потребителя Поставщик предоставит копию данных документов.

12. ПОРЯДОК РАСЧЕТА ПОСТАВЩИКОМ ГРАФИКА ПЛАТЕЖЕЙ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ И ВЫСТАВЛЕНИЯ СЧЕТОВ НА ОПЛАТУ

12.1. Поставщик не позднее 24-го числа месяца предшествующего расчетному месяцу формирует график платежей Потребителя на расчетный месяц.

График платежей формируется на основе следующих данных и правил:

1. Договорной объем электроэнергии и мощности с Потребителем на расчетный период.
2. Статистических данных об объемах потребления и ценах, сложившихся за предыдущие периоды.
3. Прогнозных данных на расчетный период.
4. Графиков платежей по обязательствам и требованиям Поставщика в отношении ГТПх с другими субъектами оптового и розничного рынка.
5. Ожидаемых объемов фактического потребления направленных Потребителем Поставщику посредством электронной или факсимильной связи.
6. Порядками определения авансовых и окончательных платежей, предусмотренных Регламентами ОРЭМ, свободными договорами, сетевыми договорами и др. договорами в отношении которых рассчитываются обязательства и требования по настоящему регламенту.
7. Тарифов установленных соответствующим образом и сбытовой надбавки установленной настоящим договором.

12.1.1. Потребитель имеет право самостоятельно рассчитать объемы платежей в расчетном периоде с учетом данных перечисленных в предыдущем пункте и до 25 числа месяца предшествующего расчетному направить в адрес Поставщика на согласование. В случае несогласия Поставщика со величиной авансовых платежей Поставщик направляет Потребителю письменные мотивированные разногласия и Стороны в кратчайший срок обязуются данные разногласия урегулировать.

12.2 В случае несогласия Потребителя со счетом на оплату текущих платежей Потребитель направляет Поставщику письменные мотивированные разногласия и стороны в кратчайший срок обязуются данные разногласия урегулировать.

12.3. Поставщик в случае наличия у Потребителя задолженности по текущим и окончательным платежам, а также пеням может выставить дополнительные счета на задолженность.

12.4. Окончательные платежи по обязательствам рассчитываются как разница между стоимостью по счету-фактуре и произведенным авансовым платежом за расчетный период.

12.5 В случае превышения суммы текущих платежей Потребителя над итоговыми обязательствами Потребителя в расчетном месяце, Поставщик засчитывает переплату в счет авансового платежа последующего периода со сроком платежа не ранее срока определенного для окончательного платежа расчетного периода.

13. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

13.1. Потребитель осуществляет оплату на расчетный счет Поставщика в порядке и сроки позволяющие Поставщику выполнить свои обязательства по договору с сетевой организацией, АО «АТС» и прочими участниками:

- до ____-го числа расчетного месяца – _____ % от стоимости предыдущего месяца – авансовый платеж;
- до ____-го числа месяца, следующего за расчетным – окончательный платеж за расчетный месяц.

13.2. Поставщик выставляет счета-фактуры и акты приема-передачи в сроки в соответствии с п. 11.1. настоящего регламента.

От Потребителя

От Поставщика

_____ М.Г.
