**Порядок расчета стоимости для юридических лиц**

В соответствии с пунктом 78 и 79 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 расчеты за электрическую энергию (мощность) по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) осуществляются с учетом того, что:

* стоимость электрической энергии (мощности) по договору энергоснабжения включает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), стоимость услуг по передаче электрической энергии, сбытовую надбавку, а также стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.
* стоимость электрической энергии (мощности) по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) включает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), сбытовую надбавку, стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, и не включает стоимость услуг по передаче электрической энергии.

Расчетным периодом для осуществления расчетов потребителей (покупателей) с гарантирующими поставщиками является 1 месяц.

Стоимость электроэнергии для [юридических лиц, приравненных к населению](https://www.eens.ru/upload/FileNew/perechen_priravnennyh_k_naseleniyu.docx), определяется по договору **энергоснабжения** как произведение объема поставки электрической энергии юридическому лицу в расчётном периоде **для коммунально-бытовых нужд жилых помещений и мест общего пользования в многоквартирном доме, не** **используемого для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности** и [регулируемых цен (тарифов)](https://www.eens.ru/fizicheskim_licam/tarify/) установленных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Стоимость электроэнергии (мощности) для юридических лиц, не приравненных к населению, определяется как произведение объема поставки электрической энергии (мощности) потребителю **в расчётном периоде** (для 5, 6 ценовой категории дополнительно оплачивается отклонение фактического объема от планового за расчётный период) и **предельного уровня нерегулируемой цены** для соответствующей ценовой категории. Определение составляющих для расчёта стоимости электрической энергии в соответствии с выбранной ценовой категорией и типом договора представлены в таблице:

| **Ценовая категория (далее ЦК)** | **Тип договора (Энергоснабжение/ Купля - продажа)** | **Оплачиваемый объем потребления\*** | **Применяемый предельный уровень нерегулируемых цен на электрическую энергию мощность (далее ПУНЦЭМ)** |
| --- | --- | --- | --- |
| Первая | Энергоснабжение | 1. Объем **электрической энергии фактически поставленный потребителю**  за расчётный период,  Учёт объемов осуществляется в целом за расчётный период, т.е. не дифференцируется по зонам суток, и часам | **ПУНЦЭМ для 1 ЦК** включает в себя:  1. Стоимость объема покупки электрической **энергии (мощности)**; 2. Стоимость услуг по передаче электрической энергии, дифференцируемая по уровню напряжения (в одноставочном выражении);  3. Сбытовая надбавка (дифференцируемая по группам: менее 670 кВт, от 670кВт до 10МВт, не менее 10МВт);  4. Стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям |
| Купля - продажа | **ПУНЦЭМ для 1 ЦК** включает в себя:  1. Стоимость объема покупки электрической **энергии (мощности)**; 2. Сбытовая надбавка (дифференцируемая по группам: менее 670 кВт, от 670кВт до 10МВт, не менее 10МВт);  3. Стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям |
| Вторая | Энергоснабжение | 1. Объем **электрической энергии фактически поставленный потребителю**  за расчётный период,  Учёт объемов осуществляется **по зонам суток** расчётного периода двух зонный: День, Ночь трех зонный: Пик, Полупик, Ночь | **ПУНЦЭМ для 2 ЦК** включает в себя:  1. **Дифференцированная по зонам суток** стоимость объема покупки электрической **энергии (мощности)**; 2. Стоимость услуг по передачеэлектрической энергии дифференцируемая по уровню напряжения (в одноставочном выражении);  3. Сбытовая надбавка (дифференцируемая по группам: менее 670 кВт, от 670кВт до 10МВт, не менее 10МВт);  4. Стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям |
| Купля - продажа | **ПУНЦЭМ для 2 ЦК** включает в себя:  1. **Дифференцированная по зонам суток** стоимость объема покупки электрической **энергии (мощности)**; 2. Сбытовая надбавка (дифференцируемая по группам: менее 670 кВт, от 670кВт до 10МВт, не менее 10МВт);  3. Стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям |
| Третья | Энергоснабжение | 1. Объем **электрической энергии фактически поставленный потребителю**  за расчётный период,  Осуществляется **почасовый учёт.** | **ПУНЦЭМ, Э для 3 ЦК** включает в себя:  1. **Дифференцированная по часам** стоимость объема покупки **электрической энергии**; 2. Стоимость услуг по передаче электрической энергии (в одноставочном выражении);  3. Сбытовая надбавка (дифференцируемая по группам: менее 670 кВт, от 670кВт до 10МВт, не менее 10МВт);  4. Стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям |
| 2. Объем **мощности** фактически поставленный в расчётном периоде . | **ПУНЦЭМ, М для 3 ЦК** включает в себя:  1. Стоимость объема покупки **мощности** |
| Купля - продажа | 1. Объем **электрической энергии фактически поставленный потребителю**  за расчётный период,  Осуществляется **почасовый учёт.** | **ПУНЦЭМ, Э для 3 ЦК** включает в себя:  1. **Дифференцированная по часам** стоимость объема покупки **электрической энергии**; 2. Сбытовая надбавка (дифференцируемая по группам: менее 670 кВт, от 670кВт до 10МВт, не менее 10МВт);  3. Стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям |
| 2. Объем **мощности** фактически поставленный в расчётном периоде . | **ПУНЦЭМ, М для 3 ЦК** включает в себя:  1. Стоимость объема покупки **мощности** |
| Четвертая | Энергоснабжение | 1. Объем **электрической энергии фактически поставленный потребителю**  за расчётный период,  Осуществляется **почасовый учёт.** | **ПУНЦЭМ, Э для 4 ЦК** включает в себя:  1. **Дифференцированная по часам** стоимость объема покупки **электрической энергии**; 2. Стоимость услуг по передаче электрической энергии дифференцируемая по уровню напряжения (в двухставочном выражении - ставка за энергию);  3. Сбытовая надбавка (дифференцируемая по группам: менее 670 кВт, от 670кВт до 10МВт, не менее 10МВт);  4. Стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям |
| 2. Объем **мощности** фактически поставленный в расчётном периоде . | **ПУНЦЭМ, М для 4 ЦК** включает в себя:  1. Стоимость объема покупки **мощности** |
| 3. Объем **передаваемой** мощности | **ПУНЦЭМ, С для 4 ЦК** включает в себя:  1. Стоимость услуг по передаче электрической энергии за содержание сетей, дифференцируемая по уровню напряжения (в двухставочном выражении - ставка за мощность); |
| Купля - продажа | 1. Объем **электрической энергии фактически поставленный потребителю**  за расчётный период,  Осуществляется **почасовый учёт.** | **ПУНЦЭМ, Э для 4 ЦК** включает в себя:  1. **Дифференцированная по часам** стоимость объема покупки **электрической энергии**; 2. Сбытовая надбавка (дифференцируемая по группам: менее 670 кВт, от 670кВт до 10МВт, не менее 10МВт);  3. Стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям |
| 2. Объем **мощности** фактически поставленный в расчётном периоде . | **ПУНЦЭМ, М для 4 ЦК** включает в себя:  1. Стоимость объема покупки **мощности** |
| Пятая | Энергоснабжение | 1. Объем **электрической энергии фактически поставленный потребителю**  за расчётный период,  Осуществляется **почасовый учёт.** | **ПУНЦЭМ, Э1 для 5 ЦК** включает в себя:  1. **Дифференцированная по часам** стоимость объема покупки **электрической энергии**; 2. Стоимость услуг по передаче электрической энергии дифференцируемая по уровню напряжения (в одноставочном выражении);  3. Сбытовая надбавка (дифференцируемая по группам: менее 670 кВт, от 670кВт до 10МВт, не менее 10МВт);  4. Стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям |
| 2. Объем **мощности** фактически поставленный в расчётном периоде . | **ПУНЦЭМ, М для 5 ЦК** включает в себя:  1. Стоимость объема покупки **мощности** |
| 3. **Величина превышения фактического** почасового объема **над** соответствующим **плановым** почасовым объемом | **ПУНЦЭМ, Э2 для 5 ЦК** включает в себя:  1. **Дифференцированная по часам** стоимость величины превышения фактического почасового объема над соответствующим плановым почасовым объемом |
| 4. **Величина превышения планового** почасового объема **над** соответствующим **фактическим** почасовым объемом | **ПУНЦЭМ, Э3 для 5 ЦК** включает в себя:  1. **Дифференцированная по часам** стоимость величины превышения планового почасового объема над соответствующим фактическим почасовым объемом |
| 5. **Сумма** **плановых** почасовых **объемов** покупки | **ПУНЦЭМ, Э4 для 5 ЦК** включает в себя:  1. Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определенная коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода |
| 6. **Сумма абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки** электрической энергии за расчетный период | **ПУНЦЭМ, Э5 для 5 ЦК** включает в себя:  1. Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода |
| Купля - продажа | 1. Объем **электрической энергии фактически поставленный потребителю**  за расчётный период,  Осуществляется **почасовый учёт.** | **ПУНЦЭМ, Э1 для 5 ЦК** включает в себя:  1. **Дифференцированная по часам** стоимость объема покупки **электрической энергии**; 2. Сбытовая надбавка (дифференцируемая по группам: менее 670 кВт, от 670кВт до 10МВт, не менее 10МВт);  3. Стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям |
| 2. Объем **мощности** фактически поставленный в расчётном периоде . | **ПУНЦЭМ, М для 5 ЦК** включает в себя:  1. Стоимость объема покупки **мощности** |
| 3. **Величина превышения фактического** почасового объема **над** соответствующим **плановым** почасовым объемом | **ПУНЦЭМ, Э2 для 5 ЦК** включает в себя:  1. **Дифференцированная по часам** стоимость величины превышения фактического почасового объема над соответствующим плановым почасовым объемом |
| 4. **Величина превышения планового** почасового объема **над** соответствующим **фактическим** почасовым объемом | **ПУНЦЭМ, Э3 для 5 ЦК** включает в себя:  1. **Дифференцированная по часам** стоимость величины превышения планового почасового объема над соответствующим фактическим почасовым объемом |
|  | 5. **Сумма** **плановых** почасовых **объемов** покупки | **ПУНЦЭМ, Э4 для 5 ЦК** включает в себя:  1. Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определенная коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода |
| 6. **Сумма абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки** электрической энергии за расчетный период | **ПУНЦЭМ, Э5 для 5 ЦК** включает в себя:  1. Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода |
| Шестая | Энергоснабжение | 1. Объем **электрической энергии фактически поставленный потребителю**  за расчётный период,  Осуществляется **почасовый учёт.** | **ПУНЦЭМ, Э1 для 6 ЦК** включает в себя:  1. **Дифференцированная по часам** стоимость объема покупки **электрической энергии**; 2. Стоимость услуг по передаче электрической энергии дифференцируемая по уровню напряжения (в двухставочном выражении - ставка за энергию);  3. Сбытовая надбавка (дифференцируемая по группам: менее 670 кВт, от 670кВт до 10МВт, не менее 10МВт);  4. Стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям |
| 2. Объем **мощности** фактически поставленный в расчётном периоде . | **ПУНЦЭМ, М для 6 ЦК** включает в себя:  1. Стоимость объема покупки **мощности** |
| 3. **Величина превышения фактического** почасового объема **над** соответствующим **плановым** почасовым объемом | **ПУНЦЭМ, Э2 для 6 ЦК** включает в себя:  1. **Дифференцированная по часам** стоимость величины превышения фактического почасового объема над соответствующим плановым почасовым объемом |
| 4. **Величина превышения планового** почасового объема **над** соответствующим **фактическим** почасовым объемом | **ПУНЦЭМ, Э3 для 6 ЦК** включает в себя:  1. **Дифференцированная по часам** стоимость величины превышения планового почасового объема над соответствующим фактическим почасовым объемом |
| 5. **Сумма** **плановых** почасовых **объемов** покупки | **ПУНЦЭМ, Э4 для 6 ЦК** включает в себя:  1. Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определенная коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода |
| 6. **Сумма абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки** электрической энергии за расчетный период | **ПУНЦЭМ, Э5 для 6 ЦК** включает в себя:  1. Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода |
| 7. Объем **передаваемой** мощности | **ПУНЦЭМ,С Э5 для 6 ЦК** включает в себя:  1. Стоимость услуг по передаче электрической энергии за содержание сетей, дифференцируемая по уровню напряжения (в двухставочном выражении - ставка за мощность) |
| Купля – продажа | 1. Объем **электрической энергии фактически поставленный потребителю**  за расчётный период,  Осуществляется **почасовый учёт.** | **ПУНЦЭМ, Э1 для 6 ЦК** включает в себя:  1. **Дифференцированная по часам** стоимость объема покупки **электрической энергии**; 2. Сбытовую надбавку;  3. Стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям |
| 2. Объем **мощности** фактически поставленный в расчётном периоде . | **ПУНЦЭМ, М для 6 ЦК** включает в себя:  1. Стоимость объема покупки **мощности** |
| 3. **Величина превышения фактического** почасового объема **над** соответствующим **плановым** почасовым объемом | **ПУНЦЭМ, Э2 для 6 ЦК** включает в себя:  1. **Дифференцированная по часам** стоимость величины превышения фактического почасового объема над соответствующим плановым почасовым объемом |
| 4. **Величина превышения планового** почасового объема **над** соответствующим **фактическим** почасовым объемом | **ПУНЦЭМ, Э3 для 6 ЦК** включает в себя:  1. **Дифференцированная по часам** стоимость величины превышения планового почасового объема над соответствующим фактическим почасовым объемом |
|  |  | 5. **Сумма** **плановых** почасовых **объемов** покупки | **ПУНЦЭМ, Э4 для 6 ЦК** включает в себя:  1. Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определенная коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода |
|  | 6. **Сумма абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки** электрической энергии за расчетный период | **ПУНЦЭМ, Э5 для 6 ЦК** включает в себя:  1. Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка для расчетного периода |

**\* Объем определяется по показаниям прибора учёта или** [**расчётным способом**](https://www.eens.ru/upload/FileNew/1583478659.docx)