**Аналитическая записка по ценам на электрическую энергию для юридических лиц в 2021 году в Тверской области.**

Конечная цена электроэнергии для предприятия состоит из четырех составляющих:

* покупная электроэнергия (мощность), купленная на оптовом рынке (в итоговой цене для потребителя эта составляющая занимает примерно от 40 до 50%);
* тарифы на передачу электрической энергии устанавливаются органом регулирования (РЭК), и одинаковы для всех потребителей в регионе ((в итоговой цене для потребителя эта составляющая занимает примерно от 45 до 50%);
* сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика устанавливается органом регулирования (РЭК) (в итоговой цене на электроэнергию эта составляющая занимает от 5% до 15%).

Сбытовые надбавки для предприятий дифференцируются в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств: менее 670 кВт; 670 кВт – 10 МВт; более 10 МВт.

Чем «мельче» потребитель, тем выше сбытовая надбавка гарантирующего поставщика.

* Иные платежи (инфраструктурные услуги), оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которые включают в себя оплату услуг коммерческого оператора рынка ОАО «АТС», организации коммерческой инфраструктуры оптового рынка энергии и мощности ЗАО «Центр финансовых расчетов», системного оператора ОАО «Системный оператор ЕЭС» по оперативно-диспетчерскому управлению, размер платы регулируется ФАС России и НП «Совет Рынка» (в итоговой цене на электроэнергию эта составляющая занимает менее 1%).

В 2021 году по прогнозу «Совета рынка», электроэнергия в европейской части РФ и на Урале подорожает на 6% на фоне вводов ВИЭ, АЭС и блока Берёзовской ГРЭС. Основным драйвером роста конечных цен, будут нерыночные надбавки к цене мощности за строительство новых электростанций. Таким образом, в Тверской области **рост покупной электроэнергии (мощности) составит порядка 6%.**

В 2021 году **единые (котловые) тарифы на передачу электрической энергии для предприятий и организаций** в Тверской области не меняются и сохраняются на уровне 2020 года.

Сбытовые надбавки Гарантирующего поставщика в 2021 году (с 01 июля) резко возрастают. Так, для промышленных предприятий, которые составляют основную массу в Тверской области, рост сбытовой надбавки составит 29 коп/кВтч, для мелкомоторных потребителей (включая бюджетных) 47 коп/кВтч.

Руб./кВтч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Прочие потребители с максимальной мощностью менее 670 кВт | | | Прочие потребители с максимальной мощностью от 670 кВт до 10 МВт | | | Прочие потребители с максимальной мощностью не менее 10 МВт | | |
| 1 п/г | 2 п/г | изменение | 1 п/г | 2 п/г | изменение | 1 п/г | 2 п/г | изменение |
| 0,21193 | 0,68489 | +0,47296 | 0,14148 | 0,43516 | +0,29368 | 0,14141 | 0,22830 | +0,08689 |

Таким образом, прирост конечной цены для мелкомоторных потребителей за счет покупной электроэнергии и сбытовой надбавки составит 77 коп./кВтч (без НДС) или 10%, для промышленных потребителей с максимальной мощностью от 670 до 10 МВт порядка 60 коп/кВтч (без НДС) или 8 % (необходимо отметить, что цена на покупную электроэнергию взята из расчета ГУ РЭК Тверской области при установлении тарифов на 2021 год).

Руб.кВтч.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **менее 670 кВт** | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) **1 полугодие** | 2,515 | 2,515 | 2,515 | 2,515 |
| средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) **2 полугодие** | 2,817 | 2,817 | 2,817 | 2,817 |
| одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии | 2,16149 | 2,57824 | 3,12087 | 4,04377 |
| сбытовая надбавка гарантирующего поставщика 1 п/г | 0,21193 | 0,21193 | 0,21193 | 0,21193 |
| сбытовая надбавка гарантирующего поставщика 2 п/г | 0,68489 | 0,68489 | 0,68489 | 0,68489 |
| плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии | 0,0037 | 0,0037 | 0,0037 | 0,0037 |
| конечная цена 1 п/г | 4,89212 | 5,30887 | 5,8515 | 6,7744 |
| конечная цена 2 п/г | 5,66708 | 6,08383 | 6,62646 | 7,54936 |
| прирост | +0,77496 | +0,77496 | +0,77496 | +0,77496 |

Руб.кВтч.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **от 670 кВт до 10 МВт** | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) **1 полугодие** | 2,515 | 2,515 | 2,515 | 2,515 |
| средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) **2 полугодие** | 2,817 | 2,817 | 2,817 | 2,817 |
| одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии | 2,16149 | 2,57824 | 3,12087 | 4,04377 |
| сбытовая надбавка гарантирующего поставщика 1 п/г | 0,14148 | 0,14148 | 0,14148 | 0,14148 |
| сбытовая надбавка гарантирующего поставщика 2 п/г | 0,43516 | 0,43516 | 0,43516 | 0,43516 |
| плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии | 0,0037 | 0,0037 | 0,0037 | 0,0037 |
| конечная цена 1 п/г | 4,82167 | 5,23842 | 5,78105 | 6,70395 |
| конечная цена 2 п/г | 5,41735 | 5,8341 | 6,37673 | 7,29963 |
| прирост | +0,59568 | +0,59568 | +0,59568 | +0,59568 |