

3. ТРЕТЬЯ ЦЕНОВАЯ КАТЕГОРИЯ

[illegible]

[illegible][illegible]

[illegible][illegible]

[illegible][illegible]

7. ПЕРВАЯ ЦЕНОВАЯ КАТЕГОРИЯ

(для объемов покупки электрической энергии (мощности) организаций оказывающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающих её в целях компенсации потерь в сетях)

1. Предельный уровень нерегулируемых цен

	ВН	СН1	СН2	НН
Предельный уровень нерегулируемых цен в отношении величин не превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе, рублей/МВт*ч без НДС	3 212,11	3 212,11	3 212,11	3 212,11
Предельный уровень нерегулируемых цен в отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе, рублей/МВт*ч без НДС	3 436,06	3 436,06	3 436,06	3 436,06

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемой цены по первой ценовой категории, рублей/МВт*ч без НДС	2 842,29
3. Составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемые для расчета предельного уровня нерегулируемой цены по первой ценовой категории:	
а) средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, рублей/МВт*ч	1502,31
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	890501,21
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,00150422636
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	1 680,060
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	0,243
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй-шестой ценовым категориям, МВт	271,513
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	2,160
по третьей ценовой категории, МВт	203,416
по четвертой ценовой категории, МВт	65,937
по пятой ценовой категории, МВт	0,000
по шестой ценовой категории, МВт	0,000
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	701,292
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт*ч	958,788
в том числе:	
для трех зон суток, МВт*ч	291,771
по ночной зоне суток, МВт*ч	156,526
по полупиковой зоне суток, МВт*ч	91,949
по пиковой зоне суток, МВт*ч	43,296
для двух зон суток, МВт*ч	667,017
по ночной зоне суток, МВт*ч	305,210
по пиковой зоне суток, МВт*ч	361,807
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт*ч	1 028 672,976
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт*ч	160,098
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй-шестой ценовым категориям, МВт*ч	180 452,974
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт*ч	958,788
по третьей ценовой категории, МВт*ч	135 191,990
по четвертой ценовой категории, МВт*ч	44 302,196
по пятой ценовой категории, МВт*ч	0,000
по шестой ценовой категории, МВт*ч	0,000
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт*ч	378039,984
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие периоды, рублей/МВт*ч	0,46

Справочно:

	ВН	СН1	СН2	НН
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика для организаций оказывающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающих ее в целях компенсации потерь в сетях, в отношении величин не превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе, рублей/МВт*ч без НДС	364,18	364,18	364,18	364,18
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика для потребителей, не относящихся к организациям, оказывающим услуги по передаче электрической энергии, населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе, рублей/МВт*ч без НДС	588,13	588,13	588,13	588,13
Плата за иные услуги, рублей/МВт*ч без НДС	4,81	4,81	4,81	4,81
Плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии для потребителей, осуществляющих расчеты по первой и второй ценовым категориям, рублей/МВт*ч без НДС	0,83	0,83	0,83	0,83

[illegible][illegible]

[illegible]

Расчет платы за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям АО "Газпром энергосбыт Тюмень" в феврале 2025 года

1. Расчетная стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка, руб. в том числе:	$C_m^{ИФР}$	4 948 945,69	рублей
1.1. Расчетная стоимость услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей		2 446 184,34	рублей
1.2. Расчетная стоимость услуг коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии, мощности, иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке		2 018 256,38	рублей
1.3. Расчетная стоимость комплексной услуги ЦФР по расчету требований и обязательств участников оптового рынка и исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии		484 504,97	рублей
2. Объем поставки электрической энергии потребителям (покупателям) гарантирующего поставщика за расчетный период (м)	$V_m^{\text{э/э}}$	1 028 833,074	МВт*ч
3. Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям за расчетный период (м)	$C_m^{ПУ}$	4,81	рублей/МВт*ч

Согласно п.9(1) Правил определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1179, расчет платы за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитывается гарантирующим поставщиком в отношении своих потребителей (покупателей) по формуле:

$$C_m^{ПУ} = \frac{C_m^{ИФР}}{V_m^{\text{э/э}}}$$

**Расчет платы за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии для потребителей АО "Газпром энергосбыт Тюмень", осуществляющих расчеты по первой и второй ценовым категориям
в феврале 2025 года**

1. Средневзвешенная цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором	$\Pi_m^{СВЦУРП}$	476,03	рублей/МВт
2. Коэффициент оплаты услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой и второй ценовым категориям, 1/час	$\lambda_m^{УРП}$	0,00173387532	
2.1. Объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке	$N_{ГП,m}^{ОПТ}$	1 680,060	МВт
2.2. Объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей	$N_m^{нас_баланс}$	701,29	МВт
2.3. Сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по третьей-шестой ценовым категориям	$N_{ГП,m}^{3-6ЦК}$	269,353	МВт
2.4. Сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой-второй ценовым категориям, МВт*ч	$V_m^{\mathcal{A},1-2ЦК}$	409 149,949	МВт*ч
3. Плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии для потребителей, осуществляющих расчеты по первой и второй ценовым категориям	$\Pi_m^{УРП,1-2ЦК}$	0,83	рублей/МВт*ч

Согласно п.9(5) Правил определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1179, расчет платы за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии для потребителей, осуществляющих расчеты по первой и второй ценовым категориям, рассчитывается гарантирующим поставщиком по формуле:

$$\Pi_m^{УРП,1-2ЦК} = \Pi_m^{СВЦУРП} \bullet \lambda_m^{УРП}, \text{ где:}$$

$$\lambda_m^{УРП} = \begin{cases} 0, \text{ если } (N_{ГП,m}^{ОПТ} - N_m^{нас_баланс} - N_{ГП,m}^{3-6ЦК}) \leq 0 & \text{или } V_m^{\mathcal{A},1-2ЦК} = 0 \\ \frac{MAX(N_{ГП,m}^{ОПТ} - N_m^{нас_баланс} - N_{ГП,m}^{3-6ЦК}; 0)}{V_m^{\mathcal{A},1-2ЦК}}, & \text{в противном случае} \end{cases}$$