

**10:16:13** От Госкомитет РТ по тарифам Миннебаев Г.Ф. кому Все : В шаблоне имеется расчет корректировки по надежности и качеству и других корректировок?

Расчет надежности и качества находятся в отдельных специализированных шаблонах. Демонстрацию можно скачать по ссылке <https://yadi.sk/d/fH6Q6mQCxJGZtQ?w=1>

**10:16:19** От Елена кому Все : Крым. Когда можно будет получить обновленные шаблоны по ТСО для формирования запроса на 2022?

Плановая готовность версии для рассылки запроса в организации 1 марта.

**10:23:00** От Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной поли кому Все : Экспертное в word выгружается?

Стандартные средства Microsoft Office предусматривают перенос из Excel в Word, однако, мы рекомендуем – проводить корректировки экспертного заключения в пределах шаблона, что бы избежать потери связи данных и экспертного заключения. Итоговую версию ЭЗ можно без потерь перенести в текстовый редактор.

**10:24:02** От РЭК Омской области кому Все : Реализована ли в шаблоне возможность расчета тарифов с двумя смежными ТСО?

Шаблон тарифной заявки ТСО предусматривает расчет экономически обоснованного тарифа ТСО. При наличии двух смежных ТСО расчет происходит с помощью инструмента моделирования ENERGY.CALC.NVV.TSO.SUMMARY

Организация котлодержатель		Тестовый котлодержатель					
Проверка утвержденных тарифов							
Наименование ТСО	1 полугодие 2020						
	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/Поступление по одноставочному	
	Энергия, тыс.кВт*ч	Мощность, МВт	Одноставочный, руб./кВт*ч	Двуставочный			
			Ставка на содержание, тыс.руб./МВт*мес	Ставка на потери, тыс.руб./МВт*ч			
ООО "Первая ТСО"	-1 500,00	-6,00	300,00	225,00	300,00	-450 000,00	
ФГУП "Вторая ТСО"	-2 450,00	0,00	200,00	150,00	200,00	-490 000,00	
Тестовый котлодержатель	0,00	0,00	450,00	337,50	450,00	0,00	
	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
<b>Итого поступление от ТСО</b>	0,00	0,00		-5 648 100,00		0,00	
<b>Итого отдача в ТСО</b>	-3 950,00	-6,00				-940 000,00	
<b>Проверка</b>				Выручка по тарифам отличается			

10:25:14 От Управление по тарифам кому Все : А можно наоборот указать НВВ а шаблон посчитает тарифы?

На данный момент с помощью инструмента моделирования ENERGY.CALC.NVV.TSO.SUMMARY можно ввести НВВ вручную или загрузить НВВ организаций из шаблонов версии регулятора с расчетом НВВ и получить расчет тарифа

Расчет котловых тарифов на услуги по передаче электроэнергии на (т) период регулирования							
№ п/п	Показатель	Единица измерения	I полугодие 2021				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
<b>Расчет экономически обоснованных тарифов на услуги по передаче электрической энергии</b>							
1	Ставка на содержание электрических сетей	руб/МВт.ме с	174 411,90	77 422,19	78 427,08	314 114,02	395 447,80
1.1	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб	3 630 000,00	1 604 790,17	0,00	1 905 860,93	119 348,90
1.2	Отпуск мощности потребителям	МВт	3 468,80	2 012,71	254,52	564,93	636,64
1.3	Переток на низкий уровень напряжения	МВт		1 441,92	170,00	738,16	
1.3.1	СН1	МВт		430,03			
1.3.2	СН2	МВт		1 011,89	170,00		
1.3.3	НН	МВт			0,00	738,16	
2	Ставка за оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб/МВт.ч	0,05	0,03	0,03	0,12	0,13
2.1	Расходы на оплату потерь электроэнергии в сетях	тыс.руб	700,00	309,46	0,00	367,52	23,01
2.2	Отпуск электроэнергии потребителям	млн.кВт.ч	11 632,99	6 666,55	998,96	1 696,56	2 270,92
2.3	Переток на низкий уровень напряжения	млн.кВт.ч		5 181,13	79,63	2 199,90	
2.3.1	СН1	млн.кВт.ч		1 433,15			
2.3.2	СН2	млн.кВт.ч		3 747,98	79,63		
2.3.3	НН	млн.кВт.ч			0,00	2 199,90	
3	Одноставочный тариф	руб/МВт.ч	0,00	140,39	120,01	693,73	3 285,52
4	Заявленная мощность потребителей региона	МВт	3 468,80	2 012,71	254,52	564,93	636,64
5	Заявленная мощность населения	МВт	570,67	1,80	0,48	49,10	519,29
6	Полезный отпуск ээ потребителям региона	млн.кВт.ч	9 654,17	6 661,10	998,25	1 535,04	459,78
7	Полезный отпуск ээ населению	млн.кВт.ч	1 978,82	5,45	0,71	161,52	1 811,14

10:31:55 От агентство по тарифам ПК кому Все : Добрый день. Есть ли возможность анализа фактических расходов по статьям затрат организации в шаблоне?

Да, такая возможность реализована как по общим статьям затрат, так и по подробным расшифровкам

Расчет нвв на услуги по передаче электрической энергии по сетям						
№ п/п	Показатель	Единица измерения	2020	отклонение	2020	отклонение утв/факт рег.
			факт ТСО		факт версия регулятора	
<b>Расчёт коэффициента индексации</b>						
0.1	Индекс потребительских цен	%	3,80%	-0,01		-0,05
0.2	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1,00%			
0.3	Количество активов	у.е.	159 524,20	159 524,20	159 503,20	159 503,20
0.4	Индекс изменения количества активов (без учета коэффициента эластичности)	%	-1,66%			
0.5	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75			
0.6	Итого коэффициент индексации		1,0148			
<b>1. Расчет подконтрольных расходов</b>						
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	471 062,90	147 339,43	451 632,27	127 908,80
1.1.1	Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы, инструмент	тыс.руб.	451 632,27	143 216,81	451 632,27	143 216,81
1.1.2	Работы и услуги производ. характера	тыс.руб.	19 430,63	4 122,62	0,00	-15 308,01
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 880 356,51	668 943,80	2 880 356,51	668 943,80
1.3	Прочие расходы Всего, в том числе:	тыс.руб.	454 335,08	-425 863,30	251 416,39	-628 781,99
1.3.1	Ремонт основных средств	тыс.руб.	148 350,48	-159 110,98	0,00	-307 461,46
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	264 792,74	-122 990,22	264 792,74	-122 990,22
1.3.2.1	расходы на услуги связи	тыс.руб.	15 652,55	2 812,20	15 652,55	2 812,20
1.3.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс.руб.	118 491,70	13 244,60	118 491,70	13 244,60
1.3.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	120,06	120,06	120,06	120,06
1.3.2.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	расходы на услуги транспорта	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	130 528,43	-139 167,08	130 528,43	-139 167,08
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	-20 128,13	0,00	-20 128,13
1.3.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	-4 987,31	0,00	-4 987,31
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	-22 233,84	0,00	-22 233,84
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	-4 035,03	0,00	-4 035,03

№ п/п	Предмет договора, описание закупаемых сырья и материалов	Наименование контрагента по договору	№ договор или доп. Соглашение	Ссылка на документ	2020 год (утверждено)	2020, факт	2020 факт версия регулятора	20
					тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	
<b>1</b>	<b>Материалы для эксплуатации (в том числе выполнение ремонтных работ хозяйственным способом), Всего, в том числе:</b>				<b>308 260,12</b>	<b>451 632,27</b>	<b>451 632,27</b>	
1.1	Вспомогательные материалы для ремонтно-эксплуатационных нужд (РЭН)			Передача прямые: <a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a82d227b-82af-43a1-a547-7d297847dd79">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=a82d227b-82af-43a1-a547-7d297847dd79</a> ; <a href="https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=9">https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=9</a>	308 172,90	451 632,27	451 632,27	
1.1.1	Вспомогательные материалы	000 1	1-111			451 463,60	451 463,60	
1.1.2	расшифровка материалов	000 2	1-112			18,11	18,11	
1.1.3	расшифровка материалов	000 3	1-113			22,11	22,11	
1.1.4	расшифровка материалов	000 4	1-114			26,11	26,11	
1.1.5	расшифровка материалов	000 5	1-115			30,11	30,11	
1.1.6	расшифровка материалов	000 6	1-116			34,11	34,11	
1.1.7	расшифровка материалов	000 7	1-117			38,11	38,11	
Добавить затраты								

**10:32:26 От Ангелина Тальницкая РТК Ставропольского края кому Все : Добрый день! Покажите лмст амортизации**

**10:39:59 От Ангелина Тальницкая РТК Ставропольского края кому Все : Подскажите, можно ли получить демо версию?**

*Шаблон тарифной заявки ТСО будет предоставлен вам в демонстрационной версии*

**10:35:33 От Управление по тарифам кому Все : Если по амортизации более 100 тыс. объектов, шаблон выдержит такое?**

*Да такое количество объектов файл шаблона выдерживает*

**10:38:06 От Госкомитет РТ по тарифам Миннебаев Г.Ф. кому Все : Есть вкладка по расчету у.е.?**

*Шаблон тарифной заявки ТСО предусматривает формы методических указаний П2.1 и П2.2*

Объём воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	2019, план		П
					Протяжённость км	Объём условных единиц у	
ВЛЭП	1150	-	металл	800,00		0,00	
	750	1	металл	600,00		0,00	
	400-500	1	металл	400,00		0,00	
			ж/бетон	300,00		0,00	
	330	1	металл	230,00		0,00	
			ж/бетон	170,00		0,00	
		2	металл	290,00		0,00	
			ж/бетон	210,00		0,00	
	220	1	дерево	260,00		0,00	
			металл	210,00		0,00	
		2	ж/бетон	140,00		0,00	
			металл	270,00		0,00	
	110-150	1	ж/бетон	180,00		0,00	
			дерево	180,00		0,00	
		2	металл	160,00		0,00	
			ж/бетон	130,00		0,00	
КЛЭП	220	-	-	3 000,00		0,00	
	110	-	-	2 300,00		0,00	
<b>ВН, Всего</b>					<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
ВЛЭП	35	1	дерево	170,00		0,00	
			металл	140,00		0,00	
			ж/бетон	120,00		0,00	
	1 - 20	-	металл	180,00		0,00	
			ж/бетон	150,00		0,00	
			дерево на ж/б	160,00		0,00	
КЛЭП	20-35	-	-	470,00		0,00	
	3 - 10	-	-	350,00		0,00	
<b>СН 1, Всего</b>					<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
<b>СН 2, Всего</b>					<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	2019, план	
					Количество единиц измерения	Объем условных единиц
					у/ед.изм.	ед.изм. у
1	Подстанция	п/ст	1150	1 000,00		0,00
			750	600,00		0,00
			400-500	500,00		0,00
			330	250,00		0,00
			220	210,00		0,00
			110-150	105,00		0,00
			35	75,00		0,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60,00		0,00
			750	43,00		0,00
			400-500	28,00		0,00
			330	18,00		0,00
			220	14,00		0,00
			110-150	7,80		0,00
			35	2,10		0,00
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1-20	1,00		0,00
			1150	180,00		0,00
			750	130,00		0,00
			400-500	88,00		0,00
			330	66,00		0,00
			220	43,00		0,00
			110-150	26,00		0,00
4	Масляный (вакуумный) выключатель	3 фазы	35	11,00		0,00
			1-20	5,50		0,00
			220	23,00		0,00
			110-150	14,00		0,00
			35	6,40		0,00
			1-20	3,10		0,00
			400-500	35,00		0,00
5	Отделитель с короткозамкательем	Единица оборудования	330	24,00		0,00
			220	19,00		0,00
			110-150	9,50		0,00
			35	4,70		0,00
			1-20	2,30		0,00
6	Выключатель нагрузки	Единица оборудования	1-20	2,30		0,00
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	Единица оборудования	1-20	26,00		0,00

10:39:08 От ГУ РЭК Рязанской области кому Все : Как проходит проверка срока использования в расчете амортизации что он максимальный?

10:41:01 От РЭК Кузбасса кому Все : Сколько рабочих мест для заполнения у ТСО? При одном месте продолжительность заполнения ссылок составляет более месяца

*Технические особенности Microsoft Office не позволяют одновременно использовать и режим совместного доступа и рабочие макросы. Для того что бы у организации была возможность заполнять несколькими специалистами организована возможность быстрого переноса данных*

Заполнение осуществляется следующим образом:

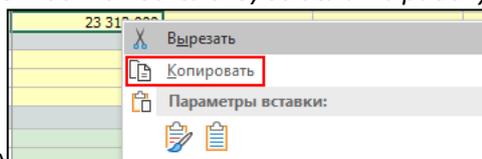
1. Пользователи настраивают скачанный файл «ENERGY.CALC.NVV.TSO». Настройки в шаблонах у **каждого пользователя** должны быть одинаковые.
2. Далее нужно заполнить те листы (или части листов), которые планируется перенести в сводный файл<sup>1</sup>.
3. После заполнения соответствующих данных в файлах «ENERGY.CALC.NVV.TSO», необходимо заполненные данные перенести в сводный файл.

**Для этого:**

– в сводном файле на листе, на который планируется перенос, поставить «галочку» в

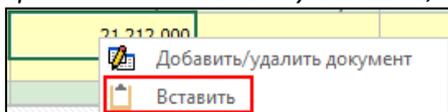
левом верхнем углу  Вставка в обход защищенных ячеек

– в **файле-источнике** (их может быть несколько) выделить рабочую область и нажать



«**Ctrl+C**» или выбрать «**Копировать**»

– в **сводном файле** необходимо выбрать аналогичную область для вставки, нажать правой клавишей на ту область, куда планируется вставить данные и выбрать «**Вставить**»



**Информация перенесётся в ту область, которая выделена, доступные для ввода ячейки: желтые и голубые. Защищенные ячейки будут пропущены.**

**10:41:37 От Агентство по тарифам и ценам Архангельской области кому Все : В каких субъектах реализованы данные программные продукты?**

*Республика Хакасия, Ленинградская область, Ульяновская область, Челябинская область, Республика Чувашия, Пермский край, Республика Алтай, Магаданская область, Красноярский край, Республика Крым*

**10:41:53 От Госкомитет РТ по тарифам Миннебаев Г.Ф. кому Все : Расскажите пожалуйста про обеспечение шаблона технической поддержкой.**

*Запросы от организаций круглосуточно принимаются по адресу <https://tariff.expert/servicedesk/plugins/servlet/desk> (ссылка на службу поддержки находятся во всех шаблонах, на вкладке инструкция)*

**10:42:57 От КТР Волгоград кому Все : Правильно мы понимаем, что расчет тарифов на передачу производится в шаблоне, а не в соответствующем модуле (программе)? Или сначала в шаблонах, а окончательный расчет в модуле?**

*Все расчеты происходят в шаблонах, однако могут быть в разных шаблонах, в зависимости от того о каком тарифе в данном вопросе речь*

**10:43:26 От tpastukhova кому Все : Покажите в шаблоне лист корректировки НВВ и определения индекса эффективности ПР**

*Шаблон тарифной заявки ТСО будет предоставлен вам в демонстрационной версии*

**10:56:47 От РЭК Кузбасса кому Все : Можно ли более подробно о преобразовании шаблона в экспертное по ТСО**

*Экспертное заключение можно сформировать в любой момент работы с версией регулятора. Представляет собой отдельный лист шаблона и все изменения, вносимые в расчет, моментально отображаются в экспертном заключении*

---

**10:47:22 От САР кому Все : Республика Саха (Якутия). в ячейке, в которой рассчитывается стандартизированная тарифная ставка, учитывается ли случаи, когда факт строительства объектов электрохозяйства был только за один год?**

**10:55:32 От САР кому Все : В формуле нет деления на 1.**

В данном случае деление на 1 в формуле нет необходимости. Формула вычисляет в каком именно периоде присутствует ставка и использует её для расчета, например на картинке ниже нет факта строительства в 2018 и 2019 году, поэтому происходит индексация одного имеющегося года

Excel formula: `=ЕСЛИ(СУММ(AO16;AO21)=0;AO24*AN15*AM15;ЕСЛИ(СУММ(AO16;AO24)=0;(AO21*AL15*AM15*AN15);ЕСЛИ(СУММ(AO24;AO21)=0;(AO16*AK15*AL15*AM15*AN15);ЕСЛИ(AO24)/2)*AM15*AN15;ЕСЛИ(AO24=0;((AO21*AL15+AO16*AK15*AL15)/2)*AM15*AN15;ЕСЛИ(AO21=0;((AO24+AO16*AK15*AL15)/2)*AM15*AN15*(AO16*AK15*AL15+AO21*AL15))))`

№ п/п	Напряжение, кВ	Количество жил, шт	Изоляция	Сечение жилы, мм <sup>2</sup>	Способ прокладки КЛ	Город/Село	Год	выборка, тыс. руб Ру,средн	выборка для максимальной мощности, тыс. руб Ру,средн	проверка откл	ИЦП факт 2018	ИЦП факт 2019	ИЦП факт 2020	ИЦП факт 2021	Ставки 2021 в руб	Стандартизованная ставка для максимальной мощности 2021 в руб	Ставка единой максимальной мощности
Расчет максимальной мощности общих																	
<b>Группа КЛ 0,4 многожилые резиновая и пластмассовая изоляция от 100</b>																	
1	0,4	многожилые	резиновая и пластмассовая изоляция	от 100 до 200 квадратных мм включительно	в траншеях	село	2017	517 878,91	517 878,91	624 140,27	1,05	1,07	1,07	1,00	517 878,91	0,00	6 46
							2018	0,00	0,00	0,00					0,00		
							2019	0,00	0,00	0,00					0,00		
<b>Группа КЛ 0,4 многожилые резиновая и пластмассовая изоляция от 50</b>																	
											1,05	1,07	1,07	1,00	147 538 78	0,00	1 46

**10:47:52 От КТР Волгоград кому Все : Кто будет нести ответственность за ошибки в формулах шаблонов? Насколько регулятор может доверять результатам расчетов? Или регулятор должен делать параллельно два расчета?**

Компания Платформа является разработчиком программного обеспечения. Мы ориентируемся на утвержденные методические рекомендации и накопленный нами опыт работы с разными регионами. При этом окончательное решение о применении наших инструментов принимает орган регулирования в рамках своих полномочий, соглашаясь со всеми включенными в программный продукт показателями, формулами и алгоритмами работы инструмента.

В случае возникновения конфликтных ситуаций мы можем выступить экспертами, которые могут оценить вносились ли изменения в логику работы разработанных нами программных продуктов. В случае незаконного изменения наших программных продуктов мы можем самостоятельно инициировать судебное разбирательство с целью привлечения к ответственности нарушителей наших интеллектуальных прав.

**10:51:13 От Управление по регулированию тарифов Тамбовской области кому Все : на каком этапе производится выбраковка по превышению УНЦ**

Подход по использованию УНЦ между регионами отличается, поэтому данный функционал настраивался под каждый регион индивидуально. В текущем периоде для регулирующего органа будет добавлена возможность самостоятельно настраивать применение УНЦ

**10:52:12 От КТР Волгоград кому Все : Экспертное заключение, формируемое в шаблоне, будет отвечать требованиям, предъявляемым ФАС России?**

В инструменте по расчету стандартизованных ставок, на данный момент, экспертного заключения не предусмотрено

**10:53:35 От ЕАО комитет тарифов кому Все : у нас имеется шаблон по тех. присоединению...возможно ли дополнить его по расчету выпадающих доходов по тех. присоединению**

Да, такая возможность есть

**10:54:10 От 1Б Елена Гачкина 20307 кому Все :** как при расчёте выпадающих учитывается плановое количество тех присоединений?

Организация в плановом шаблоне указывает плановое количество

За год		ПЛАН количество технологических присоединений (шт.) 2021
№ п/п	Наименование мероприятий	
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором до 15 Квт	10,00
1.2	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором до 150 Квт	10,00
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором до 15 Квт	10,00
1.2	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором до 150 Квт	10,00

Которое в свою очередь подгружается и используется при последующем расчете

Сводный расчет				
N п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период регулирования		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии(тыс. руб.)
1	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2]:	2,00	46,00	0,20
1.1	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	1,00	100,00	0,10
1.2	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	1,00	100,00	0,10
	Расходы по мероприятиям "последней мили" и			

**10:56:13 От ГУ РЭК Рязанской области кому Все :** стоимость шаблона и ежегодного обслуживания?

**10:56:51 От Комитет по тарифной политике Новгородской области кому Все :** Подскажите пожалуйста, как можно получить демонстрационную версию шаблона?

Демонстрационные версии и стоимости будут направлены в регион после уточнения некоторых особенностей расчета в регионе

**10:58:46 От USER кому Все :** Добрый день, формула по расчету СТС не верная, средняя не так находится согласно МУ 1135/17.

**10:59:25 От Госкомитет РТ по тарифам Kseniya.Dmitrieva кому Все :** при расчете среднего значения на 1 км в формуле берется среднеарифметическое значение (сумма всех расходов на сумму протяженности) .в демонстрационном документе, если я не ошибась выходило что взято средневзвешенное значение (из полученной стоимсти протяженностей на 1 км)

**11:05:09 От Госкомитет РТ по тарифам Kseniya.Dmitrieva кому Все :** согласно методике должно быть среднеарифметическое

В каждом отдельном взятом регионе существуют региональные особенности, которые мы не можем игнорировать. В связи с чем версии расчета от одного региона к другому могут отличаться.

11:00:44 От USER кому Все : средневзвешенное в одном периоде, а не сразу за 2 и за 3.

Расчет происходит в одном периоде

№ п/п	Напряжение, кВ	Вид прокладки	Год	№ п/п	Наименование организации	Год	Протяженность трассы, км	Стоимость, руб.	расходы на строительство на 1 км	Ко
Расчет максимальной мощности общий							25,13			
Группа ВЛ 0,4 на железобетонных опорах изолированный алюминиевый сечением							17,51			
			2017	× 1	АО "Восточная линия электропередачи" ИНН:3605042202	2017	0,12	158 876,16	1 323 968,00	
			2017	× 2	АО "Восточная линия электропередачи" ИНН:3605042202	2017	0,12	158 876,16	1 323 968,00	
				× 1	АО "БЭСК" ИНН:3605042202	2018	0,30	328 713,96	1 095 713,20	
				× 2	АО "БЭСК" ИНН:3605042202	2018	0,20	222 902,96	1 114 514,80	
				× 3	АО "БЭСК" ИНН:3605042202	2018	0,10	106 802,33	1 068 023,30	
				× 4	АО "БЭСК" ИНН:3605042202	2018	0,10	92 423,69	924 236,90	

11:02:30 От GKTE кому Все : экспертного заключения нет в шаблоне?

11:03:15 От Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной поли кому Все : экспертное по сбыт. надбавка предусмотрено?

В данном шаблоне формирование экспертного заключения не предусмотрено

11:02:42 От ГУ РЭК Рязанской области кому Все : а корректировка по факту в расчете СН есть?

В методике предусмотрены корректировки НВВ из-за несовпадения расхождения плановых и фактических величин в прошлых расчетных периодах

Расчет этих величин производится на листе "Эталонная выручка". Там в таблице есть блок. Названия так и начинаются со слова Корректировка ...

1.4.2.2	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования	143 516 805,18	139 551 079,85	3 965 725,33	0,00	5 638 213,40
1.4.2.2.2	Корректировка из-за несоответствия планового объема потребления фактическому	32 822 992,88	28 532 948,04	4 290 044,84	0,00	0,00
1.4.2.2.3	Корректировка из-за несоответствия плановых и фактических значений количества точек поставки и ИИЦ	107 124 316,56	107 615 743,89	-491 427,33	0,00	3 918 239,39
1.4.2.2.4	Разность фактических и учтенных в тарифе неподконтрольных расходов в периоде, предшествующем базовому периоду регулирования	3 569 495,74	3 402 387,92	167 107,82	0,00	1 719 974,01
1.4.2.2.5	Расходы ГП, связанные с организацией принятия им на обслуживание потребителей в базовом периоде регулирования в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.2.2.6	Предложение ГП по распределению расчетной предпринимательской прибыли по категориям прочих потребителей		94,41%	5,59%	0,00%	

11:03:24 От Агентство по тарифам и ценам Архангельской области кому Все : В шаблоне предусмотрен расчет амортизации?

В разделе неподконтрольные расходы можно добавить статью затрат Амортизация

Неподконтрольные расходы, руб.		
№ п/п	Наименование показателя	На пр е
1	Неподконтрольные расходы, учтенные при установлении сбытовых надбавок	6
1.1	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	
1.2	Капитальные вложения из прибыли	
1.3	Внереализационные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций	
1.4	Налоги (включая налог на прибыль)	6
1.5	Амортизация	
<a href="#">Добавить</a>		

11:04:53 От Управление по регулированию тарифов Тамбовской области кому Все : Возможна ли корректировка регулятором количества точек поставки?

*Да конечно, регулятор может вносить все необходимые изменения*

---