



Российская Федерация
Новгородская область

**КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ
ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

15.06.2022 № 28/1

Великий Новгород

**О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической
энергии по сетям Новгородской области, поставляемой прочим
потребителям, на 2021 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», с учетом решения Новгородского областного суда от 07.12.2021 по административному делу № 03а-25/2021, Положением о комитете по тарифной политике Новгородской области, утвержденным постановлением Правительства Новгородской области от 21.07.2016 № 258, комитет по тарифной политике Новгородской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новгородской области, поставляемой прочим потребителям, на 2021 год согласно приложению.
2. Опубликовать постановление в газете «Новгородские ведомости» и разместить на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Председатель комитета
по тарифной политике
Новгородской области



М.Н. Солтаганова

Общество с ограниченной ответственностью
«НОВОГОРОДОБЛЭЛЕКТРО»
" 20 " 06 2022 г.
Входящий № 1743

Приложение
к постановлению Комитета
по тарифной политике
Новгородской области
от 15.06.2022 № 28/1

**Единые (скопловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новгородской области,
поставляемой прочим потребителям, на 2021 год»**

№ п/п	Тарифные группы потребителей (полной группы)	Единица измерения	Диапазоны напряжений											
			Всего	ВН-1	ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего	ВН-1	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие											
1.1	Двухставочный тариф		II полугодие											
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·ч ес.	х	-	991689,65	1050793,58	1031242,68	1121275,61	х	-	1014587,68	1092825,32	1082804,81	1182945,77
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	-	135,28	242,11	393,54	903,06	х	-	146,54	249,06	403,85	925,41
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	х	1,54739	1,74664	2,68993	3,98695	х	х	1,58965	1,82023	2,87219	4,25825
1.3	Величина	тыс. руб.	57743	-	486940,88	2724,91	124290,73	-36517,76	565694,94	-	508113,95	2423,36	104558,18	-49400,54

	перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии		8,76																	
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	464,78	-	693,11	225,30	296,04	-253,49	434,85	-	654,08	233,07	253,51	-355,34						

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новгородской области на 2021 год: Таблица 1

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новгородской области в соответствии с приложением к постановлению комитета по тарифной политике Новгородской области от 15.06.2022 № 28/1:					
1.1	Экономически обоснованные (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	единые	I полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	505129,82	893441,20	898299,04	1213441,78
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	135,28	242,11	393,54	903,06
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,85428	1,52134	2,39389	4,24044
1.2	Экономически обоснованные (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	единые	II полугодие			

	перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии		8,76																	
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	464,78	-	693,11	225,30	296,04	-253,49	434,85	-	654,08	233,07	253,51	-355,34						

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новгородской области на 2021 год: Таблица 1

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	<p>Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новгородской области в соответствии с приложением к постановлению комитета по тарифной политике Новгородской области от 15.06.2022 № 28/1:</p>					
1.1	Экономически обоснованные (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	единицы	I полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	505129,82	893441,20	898299,04	1213441,78
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	135,28	242,11	393,54	903,06
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,85428	1,52134	2,39389	4,24044
1.2	<p>Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)</p> <p style="text-align: center;">II полугодие</p>					

	перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии		8,76																		
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	464,78	-	693,11	225,30	296,04	-253,49	434,85	-	654,08	233,07	253,51	-355,34							

Таблица 1
 Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новгородской области на 2021 год:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения				
			ВН	СН-I	СН-II	ИН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новгородской области в соответствии с соответствия с приложениям к постановлению комитета по тарифной политике Новгородской области от 15.06.2022 № 28/1:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	505129,82	893441,20	898299,04	1213441,78
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	135,28	242,11	393,54	903,06
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,85428	1,52134	2,39389	4,24044
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)					
			II полугодие			

	перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии		8,76																	
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	464,78	-	693,11	225,30	296,04	-253,49	434,85	-	654,08	233,07	253,51	-355,34						

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новгородской области на 2021 год:

Таблица 1

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	ВН	СН-I	СН-II	НН
			4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новгородской области в соответствии с приложением к постановлению комитета по тарифной политике Новгородской области от 15.06.2022 № 28/1:					
1.1	Экономически обоснованные (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	единые	I полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	505129,82	893441,20	898299,04	1213441,78
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	135,28	242,11	393,54	903,06
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,85428	1,52134	2,39389	4,24044
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)					
II полугодие						

	перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии		8,76																	
14	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	464,78	-	693,11	225,30	296,04	-253,49	434,85	-	654,08	233,07	253,51	-355,34						

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новгородской области на 2021 год: Таблица 1

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения				
			ВН	СН-1	СН-П	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	<p>Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новгородской области в соответствии с приложением к постановлению комитета по тарифной политике Новгородской области от 15.06.2022 № 28/1:</p>					
1.1	Экономически обоснованные (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	единые	I полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	505129,82	893441,20	898299,04	1213441,78
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	135,28	242,11	393,54	903,06
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,85428	1,52134	2,39389	4,24044
1.2	<p>Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)</p> <p style="text-align: center;">II полугодие</p>					

1.2.1	Двухставочный тариф						
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	554910,81	930711,29	971593,61	1309069,19	
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	146,54	249,06	403,85	925,41	
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,93557	1,58716	2,61868	4,61359	
№ т/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новгородской области	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новгородской области	тыс. руб.	тыс. руб.	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	млн. кВт·ч.	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
1.	Публичное акционерное общество «Россети Северо-Запад»		3770316,487	161224,392		283,7172	
2.	Акционерное общество «Новгородоблэлектро»		1300014,427	147539,589		171,0339	
3.	Индивидуальный предприниматель Конь Константин Владимирович		4870,12	-		0,6136	

4.	Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети»	4542,82	-	0,4477
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть-ЭлектросетьСервис»	20602,02	-	0,0104
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Оборонэнерго»	39325,05	-	1,7618
7.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	95078,23	8,044	3,2378
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосистемы»	41966,94	-	0,5089
ВСЕГО:		5276716,094	308772,025	461,3313

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новгородской области на 2021 год: Таблица 2

№ п/п	Тарифные группы потребителей (мощности)	Единица измерения	I полугодие						II полугодие					
			Диапазоны напряжения											
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
<p>Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новгородской области в соответствии с соответствием с приложением к постановлению комитета по тарифной политике Новгородской области от 15.06.2022 № 28/1:</p>														
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оговаривающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт·ч	-	703,2832	12,0947	434,3765	452,7111	-	777,233	10,3974	425,7722	421,8563		
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:													
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда,													

	<p>включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>											
1.1.2	<p>Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)</p>	млн. кВт·ч	-	0,6617	-	4,0754	165,0137	-	0,3331	-	4,3315	154,1629
1.1.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>											

	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	2,7596	19,8349	-	-	-	-	2,5704	16,9661
1.1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</p> <p>использовали коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда; включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в помещениях специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>														
1.1.4	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	4,7566	122,6743	-	-	-	-	3,9944	109,7889
<p>1.1.4 Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 (далее – Основы ценообразования):</p>															

1.1.4.1	Садово-даческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	0,0043	-	1,3593	0,0138	-	0,0085	-	1,0823	1,1232
1.1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	0,2557	0,2493	-	-	-	0,3119	0,0995
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации											
Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	1,9616									1,5021	
1.1.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергообслуживающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергия, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.											

	(копловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:																		
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:																		
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	-	0,221	-	4,338	92,1427	-	0,119	-	3,981	84,4215							
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	-	166,797193	2,886206	155,818822	66,036094	-	184,228669	2,491414	156,696114	65,280688							