



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

27 декабря 2018 года

№ 789-ЭЭ

г. Новосибирск

О корректировке на 2019 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей («прочие потребители»), установленных на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утверждёнными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2, приказом Федеральной службы по тарифам от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», постановлением Правительства Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п «О департаменте по тарифам Новосибирской области» и решением правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления от 27.12.2018 № 94)

департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т**:

1. Скорректировать на 2019 год единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей («прочие потребители»), установленные на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов, согласно приложению.

2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 29.12.2015 № 483-ЭЭ «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей («прочие потребители»), на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по

тарифам Новосибирской области от 11.01.2016 № 1-ЭЭ, от 31.10.2016 № 235-ЭЭ, от 30.12.2016 № 560-ЭЭ, от 29.12.2017 № 708-ЭЭ) следующие изменения:

1) в таблице «единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей («прочие потребители»))» приложения к приказу столбцы 19-23 признать утратившими силу;

2) в таблице 1 приложения к приказу столбцы 16-19 признать утратившими силу;

3) в таблице 2 приложения к приказу столбцы 28-35 признать утратившими силу.

3. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2019 года.

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии
по сетям Новосибирской области, поставляемой потребителям, не относящимся
к населению и приравненным к нему категориям потребителей («прочие потребители»),
на 2019 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)	1 полугодие 2019 года					
1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт·мес.	х	630 979,13	857 041,80	817 298,14	797 495,33
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./ МВт·ч	х	126,54	182,96	289,64	511,83
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	1,07663	1,48685	1,53533	1,78034
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 097133,65	1335670,41	11 098,87	664 073,92	86 290,45
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./ МВт·ч	529,79	726,85	652,22	446,93	139,64
2.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)	2 полугодие 2019 года					
2.1	Двухставочный тариф						
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт·мес.	х	656 217,57	891 322,49	849 989,13	829 394,23
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./ МВт·ч	х	124,56	180,09	285,10	503,80
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	1, 11265	1, 53614	1, 58062	1, 82306
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2284403,91	1390029,83	12 080,46	751 662,78	130 630,84
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./ МВт·ч	577,09	756,43	709,90	505,87	211,39

Таблица 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области на 2019 год

№ 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 Новосибирской области:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие 2019 года			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	163 546,96	428 344,75	524 070,74	709 706,06
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	126,54	182,96	289,64	511,83
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,38085	0,83464	1,08841	1,85923
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие 2019 года			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	169 761,75	424 711,04	518 086,13	696 494,40
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	124,56	180,09	285,10	503,80
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,38853	0,82625	1,07475	1,82613
№ п/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 Новосибирской области	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Новосибирской области на 2019 год		Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2019 год		
		тыс. руб.		тыс. руб.		
1.	Акционерное общество «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470)	8 830 580,3		371 799		

2.	Акционерное общество «Оборонэнерго» в лице филиала «Забайкальский» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225)	54 747,8	-
3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» в лице Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения филиала Трансэнерго (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727)	216 293,0	715,0
4.	Научно-производственное объединение «ЭЛСИБ» Публичное акционерное общество (ОГРН 1025401300748, ИНН 5403102702)	8 186,6	-
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Сервис-групп» (ОГРН 1115476052966, ИНН 5403328562)	4 408,8	-
6.	Общество с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351)	61 376,2	-
7.	Закрытое акционерное общество «Экран-Энергия» (ОГРН 1055402073693, ИНН 5402459280)	23 152,5	-
8.	Федеральное государственное унитарное предприятие «Энергетик» (ОГРН 1025404355294, ИНН 5433103453)	42 123,5	714,9
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ОГРН 1025404669652, ИНН 5443120024)	23 793,6	-
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» (ОГРН 1025401484558, ИНН 5404176190)	3 146,2	-
11.	Акционерное общество «Аэропорт Толмачево» (ОГРН 1025405625024, ИНН 5448100208)	12 027,7	62,2
12.	Федеральное государственное унитарное предприятие «Управление энергетики и водоснабжения» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046)	309 002,2	340,0
13.	Общество с ограниченной ответственностью «Промышленная сетевая компания» (ОГРН 1085445002268, ИНН 5445256817)	12 390,3	2 788,4
14.	Акционерное общество «Новосибирский завод искусственного волокна» (ОГРН 1115483001567, ИНН 5446013327)	6 371,1	-
15.	Муниципальное унитарное энергетическое предприятие «Промтехэнерго» (ОГРН 1055475043282, ИНН 5433161180)	10 386,0	-
16.	Закрытое акционерное общество «Энергосервис «Чкаловец» (ОГРН 1095401010330, ИНН 5401330397)	13 619,3	-
17.	Открытое акционерное общество «Новосибирское производственное объединение «Сибсельмаш» (ОГРН 1035401524564, ИНН 5404220321)	7 112,1	-
18.	Акционерное общество «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150)	44 661,3	-
19.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские Энергетические Сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910)	9 636,5	-
20.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские электросети» (ОГРН 1127017006907, ИНН 7017299744)	15 986,9	-
21.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» (ОГРН 1115476072470, ИНН 5405436838)	26 581,0	-

22.	Открытое акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» в лице филиала «Сибирский» (ОГРН 1027804911441, ИНН 7810258843)	26 575,4	-
23.	Общество с ограниченной ответственностью «РП-10» (ОГРН 1075407010227, ИНН 5407029348)	7 516,7	-
24.	Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» (ОГРН 1165476204420, ИНН 5405990884)	48 587,7	-
25.	Общество с ограниченной ответственностью «Проектно-ремонтная фирма «АльянсЭнерго» (ОГРН 155476094025, ИНН 5404018490)	8 926,1	-
26.	Общество с ограниченной ответственностью «Национальная распределительно-сетевая компания – Сибирь» (ОГРН 1165476101911, ИНН 5405975847)	7 684,2	-
27.	Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (ОГРН 1025442449207, ИНН 5406018054)	18 087,6	-
28.	Общество с ограниченной ответственностью «ПрофитГрупп» (ОГРН 1105476059336, ИНН 5405420901)	8 226,0	-
29.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОТРАНЗИТ» (ОГРН 1185476076213, ИНН 5404079654)	43 642,9	-
30.	Общество с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» (ОГРН 1125483004657, ИНН 5445014818)	9 446,8	-
31.	Общество с ограниченной ответственностью «Благовещенка Электросети» (ОГРН 1165476076941, ИНН 5408009055)	4 489,1	-
32.	Общество с ограниченной ответственностью «ТСП-Сиб» (ОГРН 1175476132083, ИНН 5402039568)	20 967,6	-
33.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭСО» (ОГРН 1175476110985, ИНН 5406982149)	12 768,4	-
34.	Общество с ограниченной ответственностью «СибЭнергоТранс-54» (ОГРН 1155476095279, ИНН 5405962710)	9 997,9	-
35.	Общество с ограниченной ответственностью «Сибэнергоремонт» (ОГРН 1155476141622, ИНН 5404026469)	4 220,2	-
36.	Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая территориальная организация» (ОГРН 1175476120115, ИНН 5405016583)	10 203,2	-
37.	Общество с ограниченной ответственностью «М-ЭнергоСеть» (ОГРН 1175476012843, ИНН 5404052324)	12 664,3	-
38.	Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирский оловянный комбинат» (ОГРН 1115476084954, ИНН 5433185270)	1 985,3	-
ВСЕГО		9 991 572,3	376 419,5

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области на 2019 год

[illegible]

	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	541,191	-	-	541,191
1.1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: 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; 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							
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	758,565	-	-	758,565
1.1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: 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; 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							
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по	млн. кВт·ч	-	-	411,352	-	-	411,352

[illegible]

1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	25,693				25,693			
1.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	1 895,820	17,017	1 485,873	617,950	1 895,820	17,017	1 485,873	617,950
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	476,244	4,315	377,451	788,992	476,244	4,315	377,451	788,992
Население и приравненные к нему категории потребителей:										
2.1	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	-	-	-	625,171	-	-	-	625,171
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	476,244	4,315	377,451	163,821	476,244	4,315	377,451	163,821