



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

30 июня 2015 года

№ 101-ЭЭ

г. Новосибирск

О корректировке на 2015 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

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», приказом Федеральной службы по тарифам от 29.06.2015 № 1320-э «О согласовании решения Департамента по тарифам Новосибирской области об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Новосибирской области на уровне выше предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных ФСТ России на 2015 год», приказом Федеральной службы по тарифам от 29.06.2015 № 1321-э «О согласовании перераспределения необходимой валовой выручки в целях сглаживания роста тарифов более чем на 12% от необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета такого перераспределения», постановлением Правительства Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п «О департаменте по тарифам Новосибирской области»

и решениями правления департамента по тарифам Новосибирской области (протоколы заседаний правления от 25.06.2015 № 22 и от 30.06.2015 № 23)

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

1. Скорректировать на 2015 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, согласно приложению.

2. Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 30.05.2012 № 106-ЭЭ «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 28.12.2012 № 845-ЭЭ (в редакции приказа департамента по тарифа Новосибирской области от 06.06.2013 № 80-ЭЭ), от 30.12.2013 № 463-ЭЭ (в редакции приказа департамента по тарифа Новосибирской области от 26.06.2014 № 111-ЭЭ) следующие изменения:

в приложении к приказу столбцы 23-31 признать утратившими силу.

3. Признать утратившим силу приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 29.12.2014 № 507-ЭЭ «О корректировке на 2015 год единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области, установленных на долгосрочный период регулирования» (с учетом изменений, внесенных приказом департамента по тарифам Новосибирской области от 18.06.2015 № 86-ЭЭ).

И. о. руководителя департамента



Е.Г. Марунченко

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Новосибирской области, поставляемой прочим потребителям на 2015 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				
1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	332186,25	390215,64	407149,34	475108,41
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	162,56	321,70	326,07	329,45
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	0,66245	0,91537	0,94663	1,08517
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 174 336,70	780 100,54	2 628,78	293 592,85	98 014,52
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	280,78	361,08	210,02	218,22	147,61
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие				
2.1	Двухставочный тариф						
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	512656,88	698287,82	676533,75	669837,42
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	85,12	120,31	192,18	335,32
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	0,85671	1,18268	1,22332	1,40077
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 339 279,32	922 805,25	1 671,68	324 135,17	90 667,23
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	227,93	427,21	133,55	240,92	136,54

Таблица 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Новосибирской области на 2015 год

N 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)		I полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	154 542,18	384 959,95	351 200,39	377 401,69
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	85,49	119,68	193,13	337,26
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,33256	0,70535	0,72841	1,16313
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	245 487,70	610 504,57	518 465,99	583 995,13
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	85,12	120,31	192,18	335,32
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,47766	1,04913	0,98240	1,50153
N 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		Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	
			тыс. руб.		тыс. руб.	
1	Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470)		7 352 823,5		221 591,0	
2	Общество с ограниченной ответственностью «Промышленная сетевая компания» (ОГРН 1085445002268, ИНН 5445256817)		11 223,1		411,2	

3	Открытое акционерное общество «БетЭлТранс» (ОГРН 1087746554609, ИНН 7708669867)	2 601,9	-
4	Закрытое акционерное общество «Энергосервис «Чкаловец» (ОГРН 1095401010330, ИНН 5401330397)	10 649,9	-
5	Федеральное государственное унитарное предприятие "Опытный завод" (ОГРН 1025403649930, ИНН 5408100226)	1 265,7	-
6	Федеральное государственное унитарное предприятие «Энергетик» (ОГРН 1025404355294, ИНН 5433103453)	35 277,3	-
7	Федеральное государственное унитарное предприятие Производственное объединение «Север» (ОГРН 1025403907319, ИНН 5410101900)	6 037,6	-
8	Открытое акционерное общество «Новосибирский оловянный комбинат» (ОГРН 1025401300484, ИНН 5403101667)	1 512,2	-
9	Общество с ограниченной ответственностью «БЭМЗ-Энергосервис» (ОГРН 1125483004657, ИНН 5445014818)	8 417,1	-
10	Открытое акционерное общество «Аэропорт Толмачёво» (ОГРН 1025405625024, ИНН 5448100208)	9 560,5	-
11	Муниципальное унитарное энергетическое предприятие «Промтехэнерго» (ОГРН 1055475043282, ИНН 5433161180)	9 938,3	248,9
12	Открытое акционерное общество «Теплотранс» (ОГРН 1085404022384, ИНН 5404368871)	1 064,1	-
13	Общество с ограниченной ответственностью «Объединение «Вторчермет» (ОГРН 1135476184348, ИНН 5403354107)	435,4	-
14	Открытое акционерное общество «Новосибирский завод искусственного волокна» (ОГРН 1115483001567, ИНН 5446013327)	2 938,5	-
15	Общество с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» (ОГРН 1025401484558, ИНН 5404176190)	2 342,7	-
16	Закрытое акционерное общество «Экран-Энергия» (ОГРН 1055402073693, ИНН 5402459280)	18 100,7	90,0
17	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (ОГРН 1025404669652, ИНН 5443120024)	12 289,5	-
18	Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Новосибирский метрополитен» (ОГРН 1025402477748, ИНН 5411100064)	1 070,4	12,0
19	Научно-производственное объединение «ЭЛСИБ» открытое акционерное общество (ОГРН 1025401300748, ИНН 5403102702)	1 961,6	-
20	Закрытое акционерное общество «ГЦМ-Сервис» (ОГРН 1075402017228, ИНН 5407043455)	2 326,4	-
21	Общество с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351)	46 627,1	-
22	Федеральное государственное унитарное предприятие «Управление энергетики и водоснабжения» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046)	70 441,0	-

23	Общество с ограниченной ответственностью «Сервис-групп» (ОГРН 1115476052966, ИНН 5403328562)	3 226,4	-
24	Общество с ограниченной ответственностью «Мастер и К» (ОГРН 1045404722439, ИНН 5445117115)	2 118,1	-
25	Общество с ограниченной ответственностью «Сибэлектропривод» (ОГРН 1045400530922, ИНН 5401232181)	1 983,9	43,4
26	Закрытое акционерное общество «ЭНЕРГОПРОМ – Новосибирский электродный завод» (ОГРН 1035404788715, ИНН 5446112952)	5 182,2	-
27	Общество с ограниченной ответственностью «КОРС-А» (ОГРН 1095402013046, ИНН 5402519148)	1 668,8	-
28	Открытое акционерное общество «Новосибирское производственное объединение «Сибсельмаш» (ОГРН 1035401524564, ИНН 5404220321)	7 878,9	-
29	Открытое акционерное общество «Оборонэнерго» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225)	67 603,3	-
30	Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» (ОГРН 1105476071140, ИНН 5401340910)	9 062,4	-
31	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727)	112 769,9	-
32	Общество с ограниченной ответственностью «Аварийно-диспетчерская служба» (ОГРН 1095473010764, ИНН 5408276163)	2 589,8	-
33	Акционерное общество «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150)	5 179,7	-
34	Общество с ограниченной ответственностью «РП- 10» (ОГРН 1075407010227, ИНН 5407029348)	6 208,6	-
35	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосети Сибири» (ОГРН 1115476072470, ИНН 5405436838)	14 690,0	-
36	Открытое акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» (ОГРН 1027804911441, ИНН 7810258843)	8 288,0	-
37	Общество с ограниченной ответственностью «Наш город» (ОГРН 1035402464800, ИНН 5406191210)	297,9	-
38	Акционерное общество «Новосибирский завод полупроводниковых приборов с ОКБ» (ОГРН 1115476167180, ИНН 5402546039)	445,4	-
39	Общество с ограниченной ответственностью «ПрофитГрупп» (ОГРН 1105476059336, ИНН 5405420901)	8 968,8	-
40	Закрытое акционерное общество «Энерготранзит» (ОГРН 1125476092521, ИНН 5404462641)	9 348,2	-
ВСЕГО		7 876 414,8	222 396,6

[illegible]

	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	2,466	2,475
1.1.4.4	Гарантирующие поставщики, энергоснабжающие 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 электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.			
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-
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	19,951	20,023
1.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему	млн. кВт·ч	2 290,940	2 290,940
			12,517	12,517
			1 345,408	1 345,408
			664,023	664,023
			2 290,577	2 290,577

категориям потребителей												
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.: МВт	575,673	3,174	341,771	857,852	575,668	3,174	341,768	784,786			
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	-	-	681,816	-	-	-	608,751			
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	575,673	3,174	341,771	575,668	3,174	341,768	176,035			