



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

20 декабря 2018 года

№ 771-ЭЭ

г. Новосибирск

Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2019-2021 годы

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», приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации валовой выручки», приказом Минэнерго РФ от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», 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 20.12.2018 № 92)

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

Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2021 года долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров

регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2019-2021
годы согласно приложению.

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

Приложение
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 20.12.2018 № 771-ЭЭ

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций в Новосибирской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2019-2021 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Новосибирской области	Год	Базовый уровень подконтроль- ных расходов	Индекс эффектив- ности под- контрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям) <1>	Уровень качества осущестля- емого техноло- гического присоединения к сети	Уровень надежности оказываемых услуг	
								Средняя продолжитель- ность прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг
1	2	3	млн. руб.	%	%	%	11	12	13
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Благовещенка Электросети» (ОГРН 1165476076941, ИНН 5408009055)	2019	2,3963	-	-	10,10	1	2,29602	0,77325
		2020	X	1	0,75	10,10	1	2,26158	0,76165
		2021	X	1	0,75	10,10	1	2,22765	0,75023
2.	Общество с ограниченной ответственностью «ТСП-Сиб» (ОГРН 1175476132083, ИНН 5402039568)	2019	5,5503	-	-	16,01	1	2,29602	0,77325
		2020	X	1	0,75	16,01	1	2,26158	0,76165
		2021	X	1	0,75	16,01	1	2,22765	0,75023

1	2	3	4	5	6	7-10	11	12	13
3.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭСО» (ОГРН 1175476110985, ИНН 5406982149)	2019	3,7794	-	-	16,01	1	2,29602	0,77325
		2020	X	1	0,75	16,01	1	2,26158	0,76165
		2021	X	1	0,75	16,01	1	2,22765	0,75023
4.	Общество с ограниченной ответственностью «М-ЭнергоСеть» (ОГРН 1175476012843, ИНН 5404052324)	2019	7,9631	-	-	8,86	1	2,29602	0,77325
		2020	X	1	0,75	8,86	1	2,26158	0,76165
		2021	X	1	0,75	8,86	1	2,22765	0,75023
5.	Общество с ограниченной ответственностью «СибЭнергоГранс-54» (ОГРН 1155476095279, ИНН 5405962710)	2019	7,7420	-	-	7,46	1	2,29602	0,77325
		2020	X	1	0,75	7,46	1	2,26158	0,76165
		2021	X	1	0,75	7,46	1	2,22765	0,75023
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая территориальная организация» (ОГРН 1175476120115, ИНН 5405016583)	2019	5,8443	-	-	10,0	1	2,29602	0,77325
		2020	X	1	0,75	10,0	1	2,26158	0,76165
		2021	X	1	0,75	10,0	1	2,22765	0,75023
7.	Общество с ограниченной ответственностью «СибЭнергоремонт» (ОГРН 1155476141622, ИНН 5404026469)	2019	3,2329	-	-	6,6	1	2,29602	0,77325
		2020	X	1	0,75	6,6	1	2,26158	0,76165
		2021	X	1	0,75	6,6	1	2,22765	0,75023

<1> Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии утверждена без разбивки по уровням напряжения.