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 подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных 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 осуществляемого технологического присоединения к сети	Уровень надежности оказываемых услуг	
								Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг
			млн. руб.	%	%	%			
1	2	3	4	5	6	7-10	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 «СибЭнергоТранс-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.