

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

27 декабря 2017 года

№ 658-п

О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 июля 2012 года № 88-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для открытого акционерного общества «Ленэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Ленинградской области»

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 регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 10 октября 2017 года № 1335/17 «О согласовании Федеральной антимонопольной службой предложений Комитета по тарифам Санкт-Петербурга и комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области о продлении срока действия долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала ПАО «Ленэнерго», приказом Федеральной службы по тарифам от 30 марта 2012 года № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала», Положением о комитете по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 28 августа 2013 года № 274, и на основании протокола заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике от 27 декабря 2017 года № 50

приказываю:

1. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 июля 2012 года № 88-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для открытого акционерного общества «Ленэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Ленинградской области» следующие изменения:

1.1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему приказу;

1.2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему приказу;

1.3. В наименовании, по тексту приказа, в приложениях 1, 2 к приказу слова «открытого акционерного общества» заменить словами «публичного акционерного общества».

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Председатель комитета по тарифам
и ценовой политике Ленинградской области



А.В. Кийски

Приложение 1

к приказу комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 27 декабря 2017 года № 658-п

Изменения в приложение №1 к приказу от 13 июля 2012 года № 88-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для открытого акционерного общества «Ленэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Ленинградской области»

1. Строку

	2017	x	3,0	x	304,46	11,0	11,0	0,75	x	35	0,018495237	1,0102
--	------	---	-----	---	--------	------	------	------	---	----	-------------	--------

Изложить в следующей редакции

	2017	x	3,0	x	304,46	1,0	11,0	0,75	x	35	0,018495237	1,0102
--	------	---	-----	---	--------	-----	------	------	---	----	-------------	--------

2. Дополнить строками следующего содержания:

	2018	x	3,0	x	229,86	1,0	11,0	0,75	x	35	0,018217808	1,0102
	2019	x	3,0	x	303,77	1,0	11,0	0,75	x	35	0,017944541	1,0102
	2020	x	3,0	x	404,28	11,0		0,75	x	35	0,017675373	1,0102

Приложение 2
к приказу комитета по тарифам и ценовой
политике Ленинградской области
от 27 декабря 2017 года № 658-п

НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА
НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ
ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ (БЕЗ УЧЕТА ОПЛАТЫ ПОТЕРЬ)

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс.руб.
ПАО «Ленэнерго»	2012	5 893 476,84
	2013	8 278 101,15
	2014	7 668 773,50
	2015	9 342 059,10
	2016	10 354 100,38
	2017	11 492 750,26
	2018	14 741 714,60
	2019	19 917 159,03
	2020	33 755 766,56