КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ

ПРИКАЗ

28 декабря 2017 года **№ 53/1**

г. Горно-Алтайск

Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай на 2018 год

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 регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании решения Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 28 декабря 2017 года № 53, **приказываю:**

1. Утвердить плату для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, присоединяемой мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Алтай согласно приложению № 1.

2. Утвердить стандартизированную тарифную ставку C_1 для технологического присоединения энергопринимающих устройств для территориальных сетевых организаций (руб. за одно присоединение) согласно приложению № 2.

3. Утвердить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых

организаций Республики Алтай для случаев технологического присоединения на территории городского населенного пункта согласно приложению № 3.

4. Утвердить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городского населенного пункта согласно приложению № 4.

5. Утвердить ставки платы за единицу максимальной мощности (руб./кВт) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов согласно приложению № 5.

6. Утвердить ставки платы за единицу максимальной мощности (руб./кВт) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городского населенного пункта согласно приложению № 6.

7. Утвердить формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 7.

8. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2018 года.

Председатель Комитета
по тарифам Республики Алтай В.В. Кичинеков

Приложение № 1
к приказу
Комитета по тарифам
Республики Алтай
от 28 декабря 2017 года № 53/1

ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
энергопринимающих устройств до 15 кВт (включительно) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай

№ п/п	Наименование платы	Величина платы за одно присоединение	
		рублей, с НДС	рублей, без НДС
1	плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	550,0	466,1

**При применении платы, необходимо учитывать особенности, предусмотренные пунктом 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 года № 1135/1.*

Приложение № 2
к приказу
Комитета по тарифам
Республики Алтай
от 28 декабря 2017 года № 53/1

СТАНДАРТИЗИРОВАННАЯ ТАРИФНАЯ СТАВКА - C_1
для технологического присоединения энергопринимающих устройств территориальных сетевых организаций Республики Алтай

руб. за одно присоединение (без НДС)

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Величина платы	
	с применением постоянной схемы электроснабжения	с применением временной схемы электроснабжения
Стандартизированная тарифная ставка C_1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, в разбивке по следующим ставкам:	11019,4	11019,4
$C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ):	3628,6	3628,6
$C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	7390,8	7390,8

Приложение № 3
к приказу
Комитета по тарифам
Республики Алтай
от 28 декабря 2017 г. № 53/1

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай для случаев технологического присоединения на территории городского населенного пункта

в ценах 2018 года (без НДС)

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Уровень напряжения	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки			
				для расчета платы потребителей 3 категорий надежности		для расчета платы потребителей 1 и 2 категорий надежности	
				до 150 кВт	свыше 150 кВт	до 150 кВт	свыше 150 кВт
1	**(С2) - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи**			x	x	x	
1.1	Строительство воздушных линий электропередачи на деревянных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением до 50 мм^2 включительно	0,4 кВ	тыс. руб./ км	0	361,2965	361,2965	
1.2	Строительство воздушных линий электропередачи на деревянных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 мм^2 включительно	0,4 кВ	тыс. руб./ км	0	973,4536	973,4536	
1.3	Строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением до 50 мм^2 включительно	0,4 кВ	тыс. руб./ км	0	451,0919	451,0919	
1.4	Строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 мм^2 включительно	10 кВ	тыс. руб./ км	0	1275,2416	1275,2416	
2	**(С3) - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи**	x	x	x	x	x	
2.1	Строительство кабельных линий электропередачи в траншеях многожильными кабелями с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 100 до 200 мм^2 включительно	0,4 кВ	тыс. руб./ км	0	1359,8628	1359,8628	
2.2	Строительство кабельных линий электропередачи в траншеях многожильными кабелями бумажной изоляцией, сечение от 100 до	10 кВ	тыс. руб./ км	0	1459,6169	1459,6169	

	200 мм^2 включительно					
3.	**(С4) - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования**			x	x	x
3.1	Строительство распределительных пунктов номинальным током от 500 А до 1 000 А включительно	10 кВ	тыс. руб./ шт.	0	1023,4334	1023,4334
4.	**(С5) - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ**			x	x	x
4.1	Строительство однотрансформаторных подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	10 кВ	тыс. руб./ кВт	0	1,8135	1,8135
4.2	Строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 100 до 250 кВА включительно	10 кВ	тыс. руб./ кВт	0	7,6347	7,6347
4.3	Строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 250 до 500 кВА	10 кВ	тыс. руб./ кВт	0	5,5447	5,5447
4.4	Строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 500 до 900 кВА включительно	10 кВ	тыс. руб./ кВт	0	5,7164	5,7164
5	**(С6) - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ**		тыс. руб./ кВт	-	-	-
6	**(С7) - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)**		тыс. руб./ кВт	-	-	-

Приложение № 4
к приказу
Комитета по тарифам
Республики Алтай
от 28 декабря 2017 г. № 53/1

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов

в ценах 2018 года (без НДС)

№п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок			
				для расчета платы потребителей 3 категорий надежности		для расчета платы потребителей 1 и 2 категорий надежности	
				до 150 кВт	свыше 150 кВт	до 150 кВт	свыше 150 кВт
1	**(С2) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи**			x	x	x	
1.1	Строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением до 50 мм^2 включительно	0,4 кВ	тыс. руб. /км	0	1053,4867	1053,4867	
1.2	Строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 мм^2 включительно (одножильный)	10 кВ	тыс. руб. /км	0	2029,6507	2029,6507	
1.3.	Строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 мм^2 включительно (двужильный)	10 кВ	тыс. руб. /км	0	3601,0853	3601,0853	
2	**(С3) стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи**		тыс. руб. /км	x	x	x	
3	**(С4) стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования**		тыс. руб. /шт.	x	x	x	
4	**(С5) стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных**		тыс. руб. /кВт	x	x	x	

	подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
4.1	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	10 кВ	тыс. руб. /кВт	0	5,4423	5,4423
4.2	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	10 кВ	тыс. руб. /кВт	0	3,1771	3,1771
4.3.	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 500 кВА включительно	10 кВ	тыс. руб. /кВт	0	1,2915	1,2915
5	**(С6) стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ**		тыс. руб. /кВт	-	-	-
6	**(С7) стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)**		тыс. руб. /кВт	-	-	-

Приложение № 5
к приказу
Комитета по тарифам
Республики Алтай
от 28 декабря 2017 г. № 53/1

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов

в ценах 2018 года (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставка платы по мероприятию (руб./кВт) для постоянной схемы электроснабжения (для расчета платы по всем категориям надежности потребителей)						Ставка платы по мероприятию (руб./кВт) для временной схемы электроснабжения (для расчета платы по всем категориям надежности потребителей)					
		0,4 кВ			6(10) кВ			0,4 кВ			6(10) кВ		
		до 150 кВт включительно	от 150 до 670 кВт	свыше 670 кВт	до 150 кВт включительно	от 150 до 670 кВт	свыше 670 кВт	до 150 кВт включительно	от 150 до 670 кВт	свыше 670 кВт	до 150 кВт включительно	от 150 до 670 кВт	свыше 670 кВт
1.	$C1^{maxN}$ - ставки за единицу максимальной мощности												
	$C_{1.1.}^{maxN}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	340,33	17,78	-	340,33	17,78	-	340,33	17,78	-	340,33	17,78	-
	$C_{1.1}^{maxN}$ - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	693,19	36,21	-	693,19	36,21	-	693,19	36,21	-	693,19	36,21	-

№	Ставка платы	Ставка платы по мероприятиям «последней мили» (руб./кВт)

п/п		для расчета платы потребителей 3 категорий надежности						для расчета платы потребителей 1 и 2 категорий надежности					
		до 150 кВт		от 150 до 670 кВт		свыше 670 кВт		до 150 кВт		от 150 до 670 кВт		свыше 670 кВт	
		0,4 кВ	6(10) кВ	0,4 кВ	6(10) кВ	0,4 кВ	6(10) кВ	0,4 кВ	6(10) кВ	0,4 кВ	6(10) кВ	0,4 кВ	6(10) кВ
1	C_2^{maxN} - на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий	0		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.1	Деревянные опоры, сталеалюминиевый изолированный провод сечением до 50 мм^2	0		-	-	-	-	5892,18	-	-	-	-	-
1.2	Деревянные опоры, сталеалюминиевый изолированный провод сечением от 50 до 100 мм^2	0		-	-	-	-	778,74	-	-	-	-	-
1.3	Железобетонные опоры, сталеалюминиевый изолированный провод сечением до 50 мм^2	0		-	-	-	-	1913,77	-	-	-	-	-
1.4	Железобетонные опоры, сталеалюминиевый изолированный провод сечением от 50 до 100 мм^2	0		-	1411,77	-	-	-	1009,61	-	1411,77	-	-
2	C_3^{maxN} - на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий	x		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
2.1	Кабели многожильные с резиновой и пластмассовой	0		-	-	-	-	1980,20	-	-	-	-	-

	изоляцией, траншейный способ прокладки, сечение от 100 до 200 мм^2											
2.2	Кабели многожильные с бумажной изоляцией, траншейный способ прокладки, сечение от 100 до 200 мм^2	0	-	4518,93	-	-	-	6826,14	-	4518,93	-	-
2.3	Кабели многожильные с бумажной изоляцией, траншейный способ прокладки, сечение от 100 до 200 мм^2	0	-	-	-	1151,12	-	-	-	-	-	1151,12
3	C_4^{maxN} на строительство пунктов секционирования	0	-	2558,58	-	-	-	-	-	2558,58	-	-
4	C_5^{maxN} на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	x	x				x					
4.1	Однотрансформаторные ПС мощностью от 100 до 250 КВА	0	1813,51				1813,51					
4.2	Двухтрансформаторные подстанции и более мощностью от 100 до 250 кВА	0	7634,72				7634,72					

4.3	Двухтрансформаторные подстанции и более мощностью от 250 до 500 кВА	0	5544,70	5544,70
4.4	Двухтрансформаторные подстанции и более мощностью от 500 до 900 кВА	0	5716,41	5716,41

Приложение № 6
к приказу
Комитета по тарифам
Республики Алтай
от 28 декабря 2017 г. № 53/1

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ для случаев технологического присоединения на территории, не относящихся к территориям городских населенных пунктов

в ценах 2018 года (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставка платы по мероприятию (руб./кВт) для постоянной схемы электроснабжения (для расчета платы по всем категориям надежности потребителей)						Ставка платы по мероприятию (руб./кВт) для временной схемы электроснабжения (для расчета платы по всем категориям надежности потребителей)					
		0,4 кВ			6(10) кВ			0,4 кВ			6(10) кВ		
		до 150 кВт включительно	от 150 до 670 кВт	свыше 670 кВт	до 150 кВт включительно	от 150 до 670 кВт	свыше 670 кВт	до 150 кВт включительно	от 150 до 670 кВт	свыше 670 кВт	до 150 кВт включительно	от 150 до 670 кВт	свыше 670 кВт
1.	$C1^{maxN}$ - ставки за единицу максимальной мощности												
	C_{11}^{maxN} - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	274,2	12,29	2,17	274,2	12,29	2,17	274,2	12,29	2,17	274,2	12,29	2,17
	C_{11}^{maxN} - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	558,5	25,02	4,42	558,5	25,02	4,42	558,5	25,02	4,42	558,5	25,02	4,42

№ п/п	Ставка платы	Ставка платы по мероприятиям «последней мили» (руб./кВт)											
		для расчета платы потребителя 3 категорий надежности						для расчета платы потребителя 1 и 2 категорий надежности					
		до 150 кВт		от 150 до 670 кВт		свыше 670 кВт		до 150 кВт		от 150 до 670 кВт		свыше 670 кВт	
		0,4 кВ	6(10) кВт	0,4 кВ	6(10) кВт	0,4 кВ	6(10) кВт	0,4 кВ	6(10) кВт	0,4 кВ	6(10) кВт	0,4кВ	6(10) кВт
1	C_2^{maxN} - на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий	0		3113,75	5007,36	270,99	952,34	9564,71	43272,3	3113,75	5007,36	270,99	952,34
2	C_3^{maxN} - на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий	0		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	C_4^{maxN} - на строительство пунктов секционирования	0		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	C_5^{maxN} - на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	x		x				x					
4.1	Строительство однотрансформаторных ПС От 25 до 100 КВА	0		5442,35				5442,35					
4.2	Строительство однотрансформаторных ПС От 100 до 250 КВА	0		3177,08				3177,08					
4.3	Строительство однотрансформаторных ПС От 250 до 500 КВА	0		1291,51				1291,51					

Приложение № 7
к приказу
Комитета по тарифам
Республики Алтай
от 28 декабря 2017 г. № 53/1

Формула платы за технологическое присоединение

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными Заявителю.

Формула платы за технологическое присоединение утверждена исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), (C_1);

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки C_1 и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на i-том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта, произведения ставки C_4 и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок C_5, C_6, C_7 и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение;

г) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

При этом, размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) определяется следующим образом:

$$\mathbf{P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2})}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий C_1 или C_1^{maxN} (руб.);

$P_{ист1}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с приложениями № 3 - № 6 к настоящему приказу (руб.);

$P_{ист2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с приложениями № 3 - № 6 к настоящему приказу, (руб.).

В случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.