Экспертное заключение департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов
по расчету стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Оренбургской области на период регулирования – 2018 год

В соответствии с пунктом 2 Статьи 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 12.03.2003 №35-ФЗ, департамент Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (далее – Департамент) рассчитывает и устанавливает стандартизированные тарифные ставки, определяющие плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций едиными на территории Оренбургской области.

Расчет стандартизированных тарифных ставок произведен в соответствии с Главой II Методических указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 28.09.2017 №1135/17 (далее – Методические указания) с учетом положений постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

С заявкой на утверждение ставок для расчета платы за технологическое присоединение на 2018 год в Департамент обратились 22 территориальные сетевые организации, на предоставленных материалах которых производился расчет стандартизированных тарифных ставок.

В соответствии с п.21 Методических указаний, стандартизированные тарифные ставки утверждаются в ценах периода регулирования.

1. Расчет стандартизированной тарифной ставки C_1

Стандартизированная тарифная ставка C_1 утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (рубль за одно присоединение):

$C_{1.1}$ – Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю;

$C_{1.2}$ – Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил 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, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861.

С целью расчета стандартизированной тарифной ставки C_1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого

хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п.16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), сетевыми организациями были предоставлены сведения о расходах на выполнение данных мероприятий в соответствии с Приложением №2 к Методическим указаниям за три последних года, по которым имеются отчетные данные.

Кроме того, сетевыми организациями представлялась бухгалтерская отчетность, оборотно-сальдовые ведомости, пояснительные записки о распределении затрат по технологическому присоединению, принятые на предприятии.

Достоверность представленной информации подтверждается печатями и подписями уполномоченных лиц организаций.

Расчет стандартизированной тарифной ставки производился в соответствии с формулами, указанными в п.25 Методических указаний.

Индексы потребительских цен, используемые в формулах расчета ставок $С_{1.1}$ и $С_{1.2}$ приняты на уровне показателей Прогноза социально-экономического развития РФ на 2018 год и на плановый период 2019-2020 годов, одобренных на заседании Правительства Российской Федерации 18 сентября 2017 года.

$ИПЦ_{2015}$ – 1,155;
$ИПЦ_{2016}$ – 1,071;
$ИПЦ_{2017}$ – 1,039;
$ИПЦ_{2018}$ – 1,037.

По результатам расчета стандартизированная тарифная ставка $С_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю составила – 4740,20 рубля за одно присоединение, С 1.2 – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий – 6933,07 рубля за присоединение.

Итого $С_1$ – 11673,27 рублей за одно присоединение.

Вышеуказанные ставки предлагается принять на том же уровне для целей технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств.

	Наименование ставки	Значение, руб./присоединение в ценах текущего периода
Территориальные сетевые организации, осуществляющие деятельность на территории Оренбургской области	Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий не связанных с осуществлением мероприятий «последней мили» при технологическом присоединении по постоянной схеме электроснабжения, при технологическом присоединении с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (C_1),	11673,27
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю (С1.1)	4740,20
	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ ($C_{1.2}$)	6933,07

II. Расчет стандартизированных тарифных ставок $C_{2s,t}$, $C_{3s,t}$, $C_{4s,t}$, $C_{5s,t}$, $C_{6s,t}$, $C_{7s,t}$

Стандартизированные тарифные ставки $C_{2s,t}$, $C_{3s,t}$, $C_{4s,t}$, $C_{5s,t}$, $C_{6s,t}$, $C_{7s,t}$ рассчитаны Департаментом на основе сводной информации, представленной территориальными сетевыми организациями в соответствии с Приложением № 1 к Методическим указаниям, раздельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территории, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Расчет ставок производился Департаментом в соответствии с формулами и положениями, указанными в пункте 27 Методических указаний.

Фактические индексы цен производителей, используемые в формулах расчета ставок $C_{2s,t}$, $C_{3s,t}$, $C_{4s,t}$, $C_{5s,t}$, $C_{6s,t}$, $C_{7s,t}$ приняты на уровне показателей, указанных в Прогнозе социально-экономического развития РФ на 2018 год и на плановый период 2019-2020 годов, одобренных на заседании Правительства Российской Федерации 18 сентября 2017 года.

$ИЦП_{2015}$ – 1,055;

$ИЦП_{2016}$ – 1,053;

$ИЦП_{2017}$ – 1,064;

$ИЦП_{2018}$ – 1,050.

При расчете платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки $C_{2s,t}$, $C_{3s,t}$, $C_{4s,t}$, $C_{5s,t}$, $C_{6s,t}$, $C_{7s,t}$ равны нулю (пункт 28 Методических указаний).

Расчет стандартизированных тарифных ставок представлен раздельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территории, не относящихся к территориям городских населенных пунктов в зависимости от вида используемого материала на уровне напряжения до 35 кВ.

На основании расчета получены следующие значения стандартизированных ставок:

- для территорий, относящихся к городским населенным пунктам:

Наименование	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./км, (в ценах текущего периода) свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./км, (в ценах текущего периода) для заявителей не более 150 кВт
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий (ВЛ) C_2	до 35	1.1.1.4.1 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм^2 включительно)	437358,95	0,00
		1.1.1.4.2 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм^2 включительно)	668348,65	0,00
		1.3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм^2 включительно)	948485,63	0,00
		1.3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм^2 включительно)	1241371,25	0,00
		1.3.1.4.3 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 мм^2 включительно)	2124796,83	0,00
		1.3.2.3.1 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм^2 включительно)	949028,46	0,00
		1.3.2.3.2 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм^2 включительно)	1365743,24	0,00

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий (КЛ) C_3	до 35	2.1.1.1.2 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм^2 включительно)	3706344,70	0,00
		2.1.1.1.3 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 100 до 200 мм^2 включительно)	3005593,09	0,00
		2.1.1.1.4 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 200 до 500 мм^2 включительно)	2257924,10	0,00
		2.1.1.2.2 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм^2 включительно)	1822795,94	0,00
		2.1.1.2.3 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм^2 включительно)	2956076,92	0,00
		2.1.1.2.4 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм^2 включительно)	2284600,31	0,00
		2.1.2.1.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм^2 включительно)	1543183,60	0,00
		2.1.2.1.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм^2 включительно)	1855912,77	0,00
		2.1.2.1.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 100 до 200 мм^2 включительно)	3090874,84	0,00
		2.1.2.1.4 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 200 до 500 мм^2 включительно)	2953356,97	0,00
		2.1.2.2.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной	2965859,71	0,00

		изоляцией, сечение до 50 мм^2 включительно)		
		2.1.2.2.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм^2 включительно)	2184841,58	0,00
		2.1.2.2.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм^2 включительно)	2980250,78	0,00
		2.1.2.2.4 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм^2 включительно)	3391462,65	0,00
		2.3.1.2.4 (прокладка в каналах, одножильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм^2 включительно)	4014485,38	0,00
		2.3.2.1.1 (прокладка в каналах, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм^2 включительно)	294711,44	0,00
		2.6.1.1.3 (прокладка горизонтально наклонным бурением, одножильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 100 до 200 мм^2 включительно)	7759184,31	0,00
		2.6.2.1.2 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм^2 включительно)	5145496,99	0,00
		2.6.2.1.4 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 200 до 500 мм^2 включительно)	6468200,31	0,00
		2.6.2.2.4 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм^2 включительно)	5641187,36	0,00

Наименование	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах текущего периода) свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах текущего периода) для заявителей не более 150 кВт
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) C_5	до 35	4.1.1.1 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность до 25 кВА включительно)	12329,44	0,00
		4.1.1.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно)	5652,76	0,00
		4.1.1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно)	3853,77	0,00
		4.1.1.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно)	4669,74	0,00
		4.1.1.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно)	2636,43	0,00
		4.1.1.6 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная	3942,20	0,00

		мощность свыше 1000 кВА)		
		4.1.2.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА)	9299,29	0,00
		4.1.2.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА)	6946,89	0,00
		4.1.2.6 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 1000 кВА)	4013,82	0,00

- для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам:

Наименование	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./км, (в ценах текущего периода) свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./км, (в ценах текущего периода) для заявителей не более 150 кВт
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий (ВЛ) C_2	до 35	1.1.1.4.1 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 до мм^2 включительно)	828028,28	0,00
		1.3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм^2 включительно)	1235194,60	0,00
		1.3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм^2 включительно)	1375108,21	0,00
		1.3.1.4.3 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение	1001341,70	0,00

		провода от 100 до 200 мм^2 включительно)		
		1.3.2.3.1 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм^2 включительно)	1522319,21	0,00
		1.3.2.3.2 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм^2 включительно)	1171845,26	0,00
		1.3.2.3.3 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 100 до 200 мм^2 включительно)	1852867,40	0,00
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий (КЛ) C_3	до 35	2.1.1.1.2 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм^2 включительно)	3121779,86	0,00
		2.1.1.1.3 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 100 до 200 мм^2 включительно)	3302439,85	0,00
		2.1.2.1.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм^2 включительно)	964777,02	0,00
		2.1.2.1.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм^2 включительно)	1282234,05	0,00
		2.1.2.1.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 100 до 200 мм^2 включительно)	1269085,18	0,00
		2.1.2.2.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм^2 включительно)	2076260,44	0,00
		2.1.2.2.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной	1635189,86	0,00

		изоляцией, сечение от 50 до 100 мм^2 включительно)		
		2.1.2.2.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм^2 включительно)	2515371,58	0,00
		2.6.1.1.3 (прокладка горизонтально наклонным бурением, одножильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 100 до 200 мм^2 включительно)	5622295,57	0,00
Наименование	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./шт., (в ценах текущего периода) свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./шт., (в ценах текущего периода) для заявителей не более 150 кВт
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) C_4	до 35	3.1.2 (реклоузеры, номинальным током до 100 А)	846611,52	0,00
		3.1.4 (реклоузеры, номинальным током от 500 до 1000 А)	1124092,37	0,00
		3.2.4 (распределительные пункты (РП), номинальным током от 500 до 1000 А)	5613735,03	0,00
Наименование	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах текущего периода) свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах текущего периода) для заявителей не более 150 кВт
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) C_5	до 35	4.1.1.1 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность до 25 кВА включительно)	7805,54	0,00
		4.1.1.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно)	4963,70	0,00
		4.1.1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная	3899,61	0,00

		мощность от 100 до 250 кВА включительно)		
		4.1.1.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно)	2104,99	0,00
		4.1.1.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно)	1409,32	0,00
		4.1.2.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА)	9420,03	0,00

III. Формулы платы за технологическое присоединение

В соответствии с пунктом 7 Методических указаний, Департамент на период регулирования утверждает формулы платы за технологическое присоединение.

В соответствии с пунктом 30 Методических указаний, формулы утверждаются 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.

Предлагаются к утверждению следующие формулы для расчета платы за технологическое присоединение:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$T = C_1$, руб. (без НДС)

где

Т – плата за технологическое присоединение;

C_1–стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), руб./присоединение.

2) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последний мили» по прокладке ВЛ и (или) КЛ:

$T = C_1 + (C_{2(3)i}*L_i)$, руб. (без НДС)

где

T – плата за технологическое присоединение;

$C_{2(3)i}$– стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по строительству воздушной и (или) кабельной линии, руб./км;

L_i - протяженность воздушной и (или) кабельной линии, км;

3) 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) с уровнем напряжения до 35 кВ, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$T = C_1 + (C_{2(3)i}*L_i)+ (C_4*k) +(C_5*N_i+C_6*N_i+C_7*N_i)$, руб. (без НДС)

где

T – плата за технологическое присоединение;

$C_{2(3)i}$– стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушной и (или) кабельной линии, руб./км;

L_i - протяженность воздушной и (или) кабельной линии, км;

C_4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт.;

k - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.;

C_5 - 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, руб./кВт;

N_i – объем максимальной мощности, кВт;

C_6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт;

C_7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт;

4) 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.

В соответствии с пунктом 45 Методических указаний, в случае если Заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, размер платы будет состоять из суммы расходов, связанных с проведением мероприятий, не включающих в себя выполнение мероприятий «последней мили» и расходов на выполнение мероприятий «последней мили» в зависимости от способа технологического присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных технических условий, определяемых по первому и второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV, Главой V Методических указаний.

Заместитель директора департамента В.Н. Цапенко

Ю.Б. Лавренко
(3532)78-67-48