



МИНИСТЕРСТВО
ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

Стандритар А.Н.

№

№ 57

Дк №

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизованных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергомодуль» на 2016 год

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администрации торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по промышленству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве экономического развития Ульяновской области, утвержденного постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», приказываю:

1. Утвердить на период с 11 апреля 2016 года по 31 декабря 2016 года:

1) стандартные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергомодуль» (приложение № 1);

0001761

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергомодуль» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергомодуль» (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее – технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности – в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с тарифом за технологическое присоединение – в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (парцельно-строительных, гаражных кооперативов) – в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и находящаяся энергопринимающая установка указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в личных и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности и существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) – в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии

присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций – в размере 550 рублей (с учётом НДС), при установке присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 33 7,30 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, отсутствуют.

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологической присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно, отсутствуют.

Исполняющий обязанности Министра

Р.Т. Давлетшин



ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области № 126 от 27 апреля 2016 г.

СТАНДАРТИЗОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства,
примлежащих к сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям
Общества с ограниченной ответственностью «Энергомодуль»

№ п/п	Перечень стандартизованных тарифных ставок	Уровень потребления	Стандартизированная тарифная ставка		По временной схеме
			Единица измерения	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включи- тельно (с учётом ранее присоеди- нённой в данной точке присоедине- ния)	
1.	C ₁ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологические присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяй- ства и приложенных к ним (группам)	1	4 (у) 0,167 на единицу потребленной энергии	5 337,50	6 7 320,12

	Штамп и папки лицам, по мере приглашения, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых Приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-У (кроме подпунктов «б», «в»).			
1.1.	Составление технических условий заявителя (ГУ)	288,89	288,89	288,89
1.2.	Составление технических условий заявителя (ГУ)	15,62	15,62	15,62
1.3.	Составление технических условий заявителя (ГУ)	17,18	-	-
1.4.	Составление технических условий заявителя (ГУ)	15,62	15,62	15,62
2.	Установка тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ) с	109 435,00 114 150,00 120 275,00 126 405,00 109 435,00 114 150,00 120 275,00 126 405,00 85 536,00 94 300,00	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта ЦДС)	218 870,00 228 300,00 240 550,00 252 810,00 171 100,00 182 500,00
2.1.	строительство ВЛ 1-0,4 кВ, СНП 4-4х35	-	-	-
2.2.	строительство ВЛ 1-0,4 кВ, СНП 4-4х50	-	-	-
2.3.	строительство ВЛ 1-0,4 кВ, СНП 4-4х70	-	-	-
2.4.	строительство ВЛ 1-0,4 кВ, СНП 4-4х95	-	-	-
2.5.	строительство ВЛ 10 кВ, СНП 3-1х50	-	-	-
2.6.	строительство ВЛ 10 кВ, СНП 3-1х70	СНП 20-1кВ	-	-
2.7.	составление технических условий заявителя (ГУ)	-	-	-
	на шлагбаумах (пункт 16 Методических	-	-	-

шива строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):								
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4x120				161 615,00	323 230,00		
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4x150				188 920,00	377 840,00		
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4x185				201 895,00	403 790,00		
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4x240				219 375,00	438 750,00		
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3x120			руб./км (в ценах 2001 года, без учета НДС)	202 320,00	404 640,00		
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3x150				228 690,00	457 380,00		
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3x185				256 605,00	513 210,00		
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3x240				292 730,00	585 460,00		
4.	C ₄ , стандартизированная тарифная ставка на посыпку расходов сетевой организа- ции на строительство коммутационных трансформаторных подстанций (КПП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:							
4.1.	строительство магистральной КПП 15-10/0,4 кВ				1 826,00	3 652,01		
4.2.	строительство магистральной КПП 10-10/0,4 кВ			руб./кВ (в ценах 2001 года, без учета НДС)	1 222,51	2 445,01		
4.3.	строительство магистральной КПП 6,3-10/0,4 кВ				820,79	1 641,57		
4.4.	строительство КПП кроссового типа 100-10/0,4				724,09	1 447,99		
4.5.	строительство КПП кроссового типа 160-10/0,4					513,49	1 026,99	
4.6.	строительство КПП кроссового типа 250-10/0,4					385,75	771,49	

4.7.	строительство КПП киоскового типа 400-10/0,4		311,78	623,56	
4.8.	строительство КПП киоскового типа 630-10/0,4	263,32	526,64	-	-
4.9.	строительство КПП киоскового типа 1000-10/0,4	279,48	558,96	-	-
4.10.	строительство двухтрансформаторной КПП 250-10/0,4	1 251,06	2 502,12	-	-
4.11	строительство двухтрансформаторной КПП 400-10/0,4	829,10	1 658,21	-	-
4.12.	строительство двухтрансформаторной КПП 630-10/0,4	621,19	1 242,39	-	-
4.13.	строительство двухтрансформаторной КПП 1000-10/0,4	453,23	906,46	-	-

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Ульяновской области на квартиры, существующий в кварталу, данные по которым используются для расчёта, в федеральном единичном расценкам 2001 года, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используемых показателей, указанные в расчёте, согласно выданным условиям.

3. Время жизни наружной электроснабжения на уровне напряжения выше 35 кВ, осуществляемое по ограниченному циклам времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств. При временном технологическом присоединении заявителем самодельно обеспечивается присоединение мероприятий по возведению новых объектов электросетевого хозяйства из существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединения до соответствующих энергопринимающих устройств. При этом сетевая организация должна соответствовать техническим условиям для временного технологического присоединения.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 2 апреля 2016 г. № ЛК-47

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

Ли определения платы за технологическое присоединение энергии, объектов электросетевого хозяйства,
принадлежащих сетевым организациям и физическим лицам, к электрическим сетям
Общества с ограниченной ответственностью «Энергомодуль»
на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напре- жения	Размер ставок за единицу максимальной мощности		
			Для заявителей с при- соединяемой мощно- стью до 150 кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	Для заявителей с при- соединяемой мощно- стью свыше 150 кВт включительно (с учё- том ранее присоеди- нённой в данной точке при соединения)	По пре- менной схеме
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ГУ)	3	6	6	7
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству в последней м.и.д.	2	288,89	288,89	288,89
3.	Выполнение сетевой организацией меропри- ятий, связанных со строительством шу- бличной изоляции	1	-	-	-
4.	Справка участкового личной ответствен- ности	2	-	-	-

	редачи:						
3.1.1.	строительство ВЛ-0,4 кВ, СИП 4-4x35	НН (0,4 кВ и ниже)	5905,75	11 811,50	-	-	-
3.1.2.	строительство ВЛ-0,4 кВ, СИП 4-4x50	6 870,705	13 741,41	-	-	-	-
3.1.3.	строительство ВЛ-0,4 кВ, СИП 4-4x70	8 181,82	16 363,64	-	-	-	-
3.1.4.	строительство ВЛ-0,4 кВ, СИП 4-4x95	8 792,495	17 584,99	-	-	-	-
3.1.5.	строительство ВЛ-10 кВ, СИП 3-1x50	2 426,995	4 853,99	-	-	-	-
3.1.6.	строительство ВЛ-10 кВ, СИП 3-1x70	2 742,48	5 484,96	-	-	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропересылок:						
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4x120	10 066,65	20 133,30	-	-	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4x150	11 767,42	23 534,84	-	-	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4x185	12 575,61	25 151,21	-	-	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4x240	13 664,4	27 328,79	-	-	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-1(6) кВ, АСБ-10 3x120	4 738,445	9 476,89	-	-	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3x150	5 356,045	10 712,09	-	-	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3x185	6 009,83	12 019,66	-	-	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3x240	6 855,895	13 711,79	-	-	-	-
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения по 35 кВ:	X					
4.1.	строительство магнитной КТП 25-100,4 кВ	10 809,94	21 619,88	-	-	-	-
4.2.	строительство магнитной КТП 40-100,4 кВ	7 237,27	14 474,54	-	-	-	-
4.3.	строительство магнитной КТП 63-100,4 кВ	4 859,05	9 718,10	-	-	-	-
4.4.	строительство КТП кипровского типа 100-100,4	4 286,06	8 572,12	-	-	-	-
4.5.	строительство КТП кипровского типа 160-100,4	3 039,88	6 079,76	-	-	-	-
4.6.	строительство КТП гипсокартонного типа 250-100,4	7 783,62	14 567,24	-	-	-	-
4.7.	строительство КТП кипровского типа 400-100,4	1 845,725	3 691,45	-	-	-	-
4.8.	строительство КТП кипровского типа 630-100,4	1 578,845	3 117,60	-	-	-	-

	1000.4			
4.9.	строительство КПП киоскового типа 1000-10/0,4	1654,51	3 309,02	
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КПП 250-10/0,4	7 406,27	14 812,54	-
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КПП 400-10/0,4	4 908,29	9 816,58	-
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КПП 630-10/0,4	3 677,47	7 354,94	-
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КПП 1000-10/0,4	2 683,125	5 366,25	-
5.	Проверка сельской организацией выполнения Заявителем технических условий	15,62	15,62	15,62
6.	Участие сельской организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетиче- ского надзора присоединемых устройств	-	-	-
7.	Однократное селевой организацией фак- тического присоединения объектов Завите- ли к электрическим сетям и включение ком- мутационного аппарата (фиксация коммута- ционного аппарата в положение «вставле- ние»)	15,62	15,62	15,62

Примечание:

Размер таблы за технологическое присоединение энерготехнических устройств определяется с учётом запрещаемой заявителем категорий надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера таблы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-СКМУЧУМ.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 07 апреля 2016 г. № Рб-Б7

ФОРМУЛЫ

платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергомодуль».

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$$P_{\text{пп}} = (C_1 \times N_1), \text{ (руб.)},$$

где:

$P_{\text{пп}}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_1 – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, рассчитывается по формуле:

$$P_{\text{пп}} = (C_1 \times N_1) + (C_{2\text{ или }3} \times L_1 \times k_{\text{изм-п}}), \text{ (руб.)},$$

где:

$P_{\text{пп}}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_1, C_{2\text{ или }3}$ – стандартизованные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_1 – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$k_{\text{изм-п}}$ – Индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_1 – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий из I-го уровня напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданых технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплексных трансформаторных модуляций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем

напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС), рассчитывается по формуле:

$$P_{\text{пл}} = (C_1 \times N_1 + (C_4 \times N_1 \times k_{\text{изм.ст}})), \text{ (руб.)},$$

где:

$P_{\text{пл}}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_4 – стандартизованные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_1 – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$k_{\text{изм.ст}}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя максимальной мощности, не превышающей 150 кВт включите и вы (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше: $P_{\text{пл}}(C)$, рассчитывается по формуле:

$$P_{\text{пл}} = (C_1 \times N_1) + (C_2^{(150 \text{ кВт})} \times L_1 \times k_{\text{изм.ст}}) + (C_3^{(150 \text{ кВт})} \times N_1 \times k_{\text{изм.ст}}) + (C_4^{(150 \text{ кВт})} \times N_1 \times k_{\text{изм.ст}}), \text{ (руб.)},$$

где:

$P_{\text{пл}}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_1, C_2^{(150 \text{ кВт})}, C_3^{(150 \text{ кВт})}, C_4^{(150 \text{ кВт})}$ – стандартизованные тарифные ставки за технологическое присоединение для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения), согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

L_1 – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на I-том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_1 – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$k_{\text{изм.ст}}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

5. Плата за технологическое присоединение Заявителя в случае, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, рассчитывается по формуле:

$$P_{\text{ТП}} = C_1 \times N_1 + ((0,5 \times (C_2 \times k_{\text{изм.ст}} \times L_{t(0)})) + C_3 \times k_{\text{изм.ст}} \times L_t + C_4 \times k_{\text{изм.ст}} \times N_0) \times (\text{ИПЦ}_{t+1} \times \text{ИПЦ}_{k=0,5,t}) + ((0,5 \times (C_2 \times k_{\text{изм.ст}} \times L_t)) + C_3 \times k_{\text{изм.ст}} \times L_t + C_4 \times k_{\text{изм.ст}} \times N_0) \times (\text{ИПЦ}_{t+1} \times \text{ИПЦ}_{t+2} \times \text{ИПЦ}_{k=1,t}), \text{ (руб.)}, \quad (5)$$

где:

$P_{\text{ТП}}$ – плата за технологическое присоединение;

t – год утверждения платы;

\mathfrak{f} – период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

N_1 – объём максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт);

L_t – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на t -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

C_1, C_2, C_3, C_4 – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

$k_{\text{изм.ст}}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, на который используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

ИПЦ – прогнозный индекс-дефлятор по разделу «Строительство», разрабатываемый Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год).