



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

29 декабря 2015 года

г. Омск

№ 869/81

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Акционерного общества «Газпромнефть – Омский НПЗ»

В соответствии с Федеральным законом «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, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года:

- стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 8 900 кВт согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;

- формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в Акционерное общество «Газпромнефть – Омский НПЗ» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Акционерного общества «Газпромнефть – Омский НПЗ» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимому Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Указанные положения о размере платы за технологическое присоединение не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до

объектов электросетевого хозяйства Акционерного общества «Газпромнефть – Омский НПЗ» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных 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 объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных 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 поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 5 920,01 руб. за присоединение.

7. Признать утратившим силу с 1 января 2016 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 № 613/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Газпромнефть - ОНПЗ».

Председатель Региональной
энергетической комиссии
Омской области



О.Б. Голубев

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	88,22
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	31,18
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	16,02
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	29,70
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	11,32
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	58,52
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	31,18
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	16,02
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	11,32
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы	руб./кВт	58,52

	электроснабжения (С1)		
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	31,18
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	16,02
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	11,32
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1	ВЛ -6(10) кВ 1км (СИПЗ 1*95 кв. мм) 1-цепная	руб./км	238 472,00 (119 236,00)
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1x70 кв. мм) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1x50 кв. мм) 1цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x120 кв. мм) 1-цепная	руб./км	251 607,00 (125 803,50)
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 кв. мм) 1- цепная	руб./км	124 863,00 (62 431,50)
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 кв. мм) 1- цепная	руб./км	190 165,00 (95 082,50)
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 кв. мм) 1- цепная	руб./км	183 529,00 (91 764,50)
2.2.4	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 кв. мм) 1- цепная	руб./км	165 016,00 (82 508,00)
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*50 кв. мм) 1- цепная	руб./км	149 350,00 (74 675,00)
2.2.6	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*35 кв. мм) 1- цепная	руб./км	137 267,00 (68 633,50)
2.2.7	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*16 кв. мм) 1- цепная	руб./км	130 804,00 (65 402,00)
2.2.8	ВЛ-0,4 кВ 1км (А-35 кв. мм) 1-цепная	руб./км	81 849,65 (40 924,82)
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С3,i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ- 10(6) кВ:		
3.1.1	КЛ- 10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*95/35-10 кв. мм	руб./км	584 960,00 (292 480,00)
3.1.2	КЛ- 10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*120/50-10 кв. мм	руб./км	637 756,00 (318 878,00)
3.1.3	КЛ- 10(6) кВ. Сшитый полиэтилен	руб./км	646 736,00

	АПвПу 1*150/50-10 кв. мм		(323 368,00)
3.1.4	КЛ- 10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*185/50-10 кв. мм	руб./км	661 496,00 (330 748,00)
3.1.5	КЛ- 10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*240/70-10 кв. мм	руб./км	732 279,00 (366 139,50)
3.1.6	КЛ- 10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*300/70-10 кв. мм	руб./км	778 712,00 (389 356,00)
3.1.7	КЛ- 10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*400/70-10 кв. мм	руб./км	818 347,00 (409 173,50)
3.1.8	КЛ- 10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*630/70-10 кв. мм	руб./км	928 671,00 (464 335,50)
3.1.9	КЛ- 10(6) кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*240 кв. мм)	руб./км	497 049,00 (248 524,50)
3.1.10	КЛ- 10(6) кВ 1км (АСБЛУ 3*185 кв. мм)	руб./км	458 351,00 (229 175,50)
3.1.11	КЛ- 10(6) кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*150 кв. мм)	руб./км	419 409,00 (209 704,50)
3.1.12	КЛ- 10(6) кВ 1км (АСБЛУ 3*120 кв. мм)	руб./км	362 351,00 (181 175,50)
3.1.13	КЛ- 10(6) кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*95 кв. мм)	руб./км	322 432,00 (161 216,00)
3.1.14	КЛ- 10(6) кВ 1км (АСБЛУ 3*70 кв. мм)	руб./км	287 052,00 (143 526,00)
3.1.15	КЛ- 10(6) кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*50 кв. мм)	руб./км	258 313,00 (129 156,50)
3.2.	Строительство КЛ -0.4 кВ		
3.2.1	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240 кв. мм)	руб./км	201 893,00 (100 946,50)
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185 кв. мм)	руб./км	172 240,00 (86 120,00)
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150 кв. мм)	руб./км	167 350,00 (83 675,00)
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120 кв. мм)	руб./км	150 005,00 (75 002,50)
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95 кв. мм)	руб./км	134 676,00 (67 338,00)
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70 кв. мм)	руб./км	120 676,00 (60 338,00)
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50 кв. мм)	руб./км	113 384,00 (56 692,00)
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25 кв. мм)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35 кв. мм)	руб./км	105 534,00 (52 767,00)
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой		

организации на строительство подстанций (С4,і) (в ценах 2001 года)			
4.1	КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00 (398,00)
4.2	КТП-160-10/0,4кВА тупиковая воздушный ввод	руб./кВт	710,73 (355,36)
4.3	КТП-160-10/0,4кВА тупиковая кабельный ввод	руб./кВт	647,04 (323,52)
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04 (381,52)
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1 130,78 (565,39)
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1 169,94 (584,97)
4.7	2КТП-160-КВ тупиковая	руб./кВт	1 093,20 (546,60)
4.8	2КТП-160-ВВ тупиковая	руб./кВт	1 115,38 (557,69)
4.9	КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1 192,25 (596,12)
4.10	КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1 139,51 (569,75)
4.11	КТП-100-10/0,4кВА ВВ тупиковая	руб./кВт	1 032,01 (516,00)
4.12	КТП-100-10/0,4кВА КВ тупиковая	руб./кВт	949,83 (474,91)
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71 (261,85)
4.14	КТП-250-КВ тупиковая	руб./кВт	372,87 (186,43)
4.15	КТП-250-ВВ тупиковая	руб./кВт	387,90 (193,95)
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65 (250,32)
4.17	КТП-400-ВВ тупиковая	руб./кВт	357,47 (178,73)
4.18	КТП-400-КВ тупиковая	руб./кВт	332,71 (166,35)
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35 (196,67)
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02 (189,01)
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47 (142,73)
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77 (147,88)

4.23	КТП-630-КВ тупиковая	руб./кВт	256,25 (128,12)
4.24	КТП-630-ВВ тупиковая	руб./кВт	273,55 (136,77)
4.25	КТП-1000-КВ тупиковая	руб./кВт	292,27 (146,13)
4.26	КТП-1000-ВВ тупиковая	руб./кВт	302,06 (151,03)
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29 (152,14)
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23 (157,11)
4.29	КТП-63-ВВ тупиковая	руб./кВт	1 604,32 (802,16)
4.30	КТП-63-КВ тупиковая	руб./кВт	1 473,89 (736,94)
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1 858,68 (929,34)
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1 774,94 (887,47)
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70 (420,85)
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1 241,41 (620,70)
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1 778,12 (889,06)
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2 719,74 (1 359,87)
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89 (2 038,44)
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	6 357,25 (3 178,62)

Примечание 1.

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям

классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Примечание 2.

Значения ставок, указанные в скобках, используются для расчета платы для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 29 декабря 2015 года № 869/81

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	18 924,66	607,0	31,18
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10(6) кВ	163 675,39	607,0	269,65<*> (134,82) <*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	193 183,18	607,0	318,26<*> (159,13)<*> >
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	346 679,32	607,0	571,14<*> (285,57)<*> >
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	719 169,84	607,0	1184,79<*> (592,39)<*> >
3.3.	Строительство пунктов	X	X	X<*>

	секционирования			
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	922 372,92	607,0	1519,56<*> (759,78)<*> >
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<*>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	9 723,78	607,0	16,02
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	18 028,56	607,0	29,70
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	6 871,62	607,0	11,32

Примечание 1.

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением

предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<*> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Примечание 2.

Значения ставок, указанные в скобках, используются для расчета платы для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт.

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 29 декабря 2015 года № 869/81

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	18 924,66	607,0	31,18
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
1	2	3	4	5
3.2.1	Строительство	X	X	X

	кабельных линий на 10 кВ			
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	9 723,78	607,0	16,02
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	6 871,62	607,0	11,32

Формулы платы за технологическое присоединение на 2016 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

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

$$P_1 = C_1 \cdot N_i;$$

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$$P_{2,3} = P_1 + C_2 \cdot L_{2i} + C_3 \cdot L_{3i};$$

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P_4 = P_1 + C_2 \cdot L_{2i} + C_3 \cdot L_{3i} + C_4 \cdot N_i.$$

где:

C_1 – 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 подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C_2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

Ni – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание.

Расчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

$k_{\text{изм}}^{\text{ст}}$

– индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, 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.
