



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

30 декабря 2015 года

№ 484-ТП

Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области на 2016 год и формулы платы за технологическое присоединение

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», 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, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формой принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 28.03.2013 № 313-э, постановлением Правительства Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п «О департаменте по тарифам Новосибирской области» и решением правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления от 30.12.2015 № 84)

департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т**:

1. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированные тарифные ставки $C_{2нн}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи на низком уровне напряжения на территории Новосибирской области согласно приложению № 1.

2. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированные тарифные ставки C_{2CH} на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи на среднем втором уровне напряжения на территории Новосибирской области согласно приложению № 2.

3. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированные тарифные ставки C_{3HH} на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи на низком уровне напряжения на территории Новосибирской области согласно приложению № 3.

4. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированные тарифные ставки C_{3CH} на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи на среднем втором уровне напряжения на территории Новосибирской области согласно приложению № 4.

5. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированные тарифные ставки C_4 на покрытие расходов сетевых организаций на строительство пунктов секционирования на территории Новосибирской области согласно приложению № 5.

6. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированные тарифные ставки C_4 на покрытие расходов сетевых организаций на строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций на территории Новосибирской области согласно приложению № 6.

7. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года формулу платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств:

$$P_{TP} = \left[C_1 \cdot N + k \cdot \left[\sum_i (C_{2,i} \cdot L_i^{BЛ}) \cdot z_{изм}^{cm} + \sum_i (C_{3i} \cdot L_i^{KЛ}) \cdot z_{2изм}^{cm} + \sum_i (C_{4,i}) \cdot z_{3изм}^{cm} \cdot (N_{TP} \cdot \cos \varphi)^{(*)} \right] \right] \cdot q$$

где:

P_{TP} - плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевой организации энергопринимающих устройств Заявителя;

$q=1$ если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период до одного года включительно;

если год планируемого осуществления мероприятий по технологическому присоединению в соответствии со сроком, указанным в договоре технологического присоединения (дополнительном соглашении к договору), четный, то:

$$q = 0,5 \cdot \left[0,5 \cdot \prod_{n=a}^{0,5(a+b)-1} \left(\frac{I_n}{100} \right) \cdot \left[1 + \frac{I_{0,5(a+b)}}{100} \right] \right] + 0,5 \cdot \left[\prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right];$$

если год планируемого осуществления мероприятий по технологическому присоединению в соответствии со сроком, указанным в договоре технологического присоединения (дополнительном соглашении к договору), нечетный, то:

$$q = 0,5 \cdot \left[\prod_{n=a}^{0,5(a+b)-0,5} \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] + 0,5 \cdot \left[\prod_{n=a}^b \left(\frac{I_n}{100} \right) \right];$$

I_n - прогнозный индекс-дефлятор по подразделу "Строительство" на n -й год, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на n -й год), (%);

a - 2016 год (год, следующий за годом утверждения платы);

b - год планируемого осуществления мероприятий по технологическому присоединению в соответствии со сроком, указанным в договоре технологического присоединения (дополнительном соглашении к договору);

$k = 1$ при заключении договоров технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт;

$k = 0,5$ при заключении договоров технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт;

$z_{1и.м}^{см}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Новосибирской области по строке «Воздушная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» на квартал предшествующий кварталу, в котором заключается договор технологического присоединения, 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;

$z_{2и.м}^{см}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Новосибирской области по строке «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» на квартал предшествующий кварталу, в котором заключается договор технологического присоединения, 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;

$z_{3и.м}^{см}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Новосибирской области по строке «Прочие объекты» на квартал предшествующий кварталу, в котором заключается договор технологического присоединения, 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;

$L_i^{B.I}$ - суммарная протяженность воздушных линий электропередач на i -том классе напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства (в отношении объекта, по которому рассчитывается плата), (км);

L_i^{KL} суммарная протяженность кабельных линий электропередач на i -том классе напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства (в отношении объекта, по которому рассчитывается плата), (км);

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем, (кВт);

N_{TP} - мощность трансформатора трансформаторной подстанции в соответствии с выданными сетевой организацией техническими условиями в зависимости от способа технологического присоединения Заявителя и уровня запрашиваемого Заявителем напряжения, (кВА);

$$\cos\varphi=0,89.$$

(*) В целях определения стоимости строительства распределительных пунктов и распределительных трансформаторных подстанций 10(6) кВ произведение $(N_{TP} \cdot \cos\varphi)$ принимается равным объему максимальной мощности, указанному в заявке на технологическое присоединение Заявителем (N), (кВт).

Руководитель департамента



Г.Р.Асмодьяров

Стандартизированные тарифные ставки C_{2nn} на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи на низком уровне напряжения на территории Новосибирской области на 2016 год

Стандартизированные тарифные ставки C_{2nn} на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи на низком уровне напряжения на территории Новосибирской области		Единица измерения	Стоимость (в ценах 2001 года без учёта НДС)
1	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом А-35	рублей за 1 км	217 691
2	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом А-50	рублей за 1 км	228 948
3	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом А-70	рублей за 1 км	243 456
4	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом А-95	рублей за 1 км	260 675
5	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 2х16	рублей за 1 км	216 612
6	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 2х25	рублей за 1 км	222 157
7	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 2х35	рублей за 1 км	228 629
8	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4х16	рублей за 1 км	227 910
9	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4х25	рублей за 1 км	235 550
10	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4х35	рублей за 1 км	246 077
11	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4х50	рублей за 1 км	257 500
12	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4х70	рублей за 1 км	277 574
13	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4х95	рублей за 1 км	300 390
14	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х16+1х25	рублей за 1 км	231 819
15	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х16+1х54,6	рублей за 1 км	226 440
16	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х25+1х35	рублей за 1 км	240 678
17	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х25+1х50	рублей за 1 км	247 182
18	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х35+1х50	рублей за 1 км	245 879
19	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х50+1х70	рублей за 1 км	266 505

20	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х50+1х95	рублей за 1 км	280 920
21	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х70+1х50	рублей за 1 км	277 168
22	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х70+1х95	рублей за 1 км	284 443
23	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х95+1х70	рублей за 1 км	299 244
24	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х120+1х95	рублей за 1 км	321 329
25	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х35+1х50+1х16	рублей за 1 км	256 594
26	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х50+1х50+1х16	рублей за 1 км	268 923
27	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х50+1х50+2х16	рублей за 1 км	279 169
28	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х70+1х50+1х25	рублей за 1 км	292 917
29	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х70+1х70+1х16	рублей за 1 км	300 161
30	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х95+1х95+1х25	рублей за 1 км	334 149
31	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х95+1х95+2х16	рублей за 1 км	337 151
32	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х120+1х95+1х16	рублей за 1 км	346 146
33	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х120+1х95+1х25	рублей за 1 км	348 898
34	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4х120	рублей за 1 км	320 891
35	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с кабелем АВВГ 4х16	рублей за 1 км	388 847
36	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с кабелем АВВГ 4х35	рублей за 1 км	409 359
37	Строительство двухцепной воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 2х16	рублей за 1 км	257 429
38	Строительство двухцепной воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП-4 2х25	рублей за 1 км	267 665
39	Строительство двухцепной воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП-2 3х50+1х54,6	рублей за 1 км	385 337
40	Строительство двухцепной воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП-2 3х70+1х70	рублей за 1 км	398 699
41	Строительство двухцепной воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП-2 3х95+1х95	рублей за 1 км	431 051
42	Строительство двухцепной воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП-2 3х120+1х95	рублей за 1 км	466 009

Стандартизированные тарифные ставки C_{2CH} на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи на среднем втором уровне напряжения на территории Новосибирской области на 2016 год

Стандартизированные тарифные ставки C_{2CH} на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи на среднем втором уровне напряжения на территории Новосибирской области		Единица измерения	Стоимость (в ценах 2001 года без учёта НДС)
1	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с проводом АС-35 (А-35)	рублей за 1 км	200 703
2	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с проводом АС-50 (А-50)	рублей за 1 км	204 832
3	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с проводом АС-70 (А-70)	рублей за 1 км	213 450
4	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с проводом АС-95 (А-95)	рублей за 1 км	224 522
5	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с проводом АС-120 (А-120)	рублей за 1 км	251 573
6	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с проводом СИП 1х50	рублей за 1 км	495 854
7	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с проводом СИП 1х70	рублей за 1 км	507 487
8	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с проводом СИП 1х95	рублей за 1 км	531 694
9	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с проводом СИП 1х120	рублей за 1 км	552 628
10	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с кабелем АНХАМК-WM 3х70+62i	рублей за 1 км	632 334
11	Строительство двухцепной воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с проводом СИП-3 1х50	рублей за 1 км	810 136

Стандартизированные тарифные ставки $C_{\text{зн}}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи на низком уровне напряжения на территории Новосибирской области на 2016 год

Стандартизированные тарифные ставки $C_{\text{зн}}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи на низком уровне напряжения на территории Новосибирской области		Единица измерения	Стоимость (в ценах 2001 года без учёта НДС)
1	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ВВГнг 5х35 в траншее	рублей за 1 км	341 022
2	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ВБбШв 4х185 в траншее	рублей за 1 км	1 126 170
3	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 3х16 в траншее	рублей за 1 км	231 225
4	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 3х25 в траншее	рублей за 1 км	237 887
5	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 4х16 в траншее	рублей за 1 км	233 002
6	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 4х50 в траншее	рублей за 1 км	266 991
7	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 4х70 в траншее	рублей за 1 км	292 806
8	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4х16 в траншее	рублей за 1 км	250 900
9	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4х25 в траншее	рублей за 1 км	253 362
10	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4х50 в траншее	рублей за 1 км	284 859
11	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4х70 в траншее	рублей за 1 км	286 135
12	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4х95 в траншее	рублей за 1 км	305 276
13	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4х120 в траншее	рублей за 1 км	329 772
14	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4х150 в траншее	рублей за 1 км	351 702
15	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х35 в траншее	рублей за 1 км	270 695
16	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х50 в траншее	рублей за 1 км	278 278
17	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х70 в траншее	рублей за 1 км	278 943
18	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х95 в траншее	рублей за 1 км	315 404
19	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ	рублей за 1 км	331 489

	4x120 в траншее	км	
20	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4x185 в траншее	рублей за 1 км	378 493
21	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 5x35 в траншее	рублей за 1 км	281 391
22	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x35 в траншее	рублей за 1 км	327 087
23	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x50 в траншее	рублей за 1 км	347 236
24	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x70 в траншее	рублей за 1 км	383 492
25	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x95 в траншее	рублей за 1 км	423 260
26	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x120 в траншее	рублей за 1 км	467 299
27	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x150 в траншее	рублей за 1 км	509 001
28	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x185 в траншее	рублей за 1 км	572 541
29	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x240 в траншее	рублей за 1 км	664 021
30	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4x240 в траншее	рублей за 1 км	456 811
31	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ВВГ 3x25 в траншее	рублей за 1 км	347 585
32	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 5x16 в траншее	рублей за 1 км	252 532
33	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 4x25 в траншее	рублей за 1 км	257 342
34	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4x185 в траншее	рублей за 1 км	385 984
35	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4x240 в траншее	рублей за 1 км	435 514
36	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4x150 в траншее	рублей за 1 км	390 430
37	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШнг(А)-LS 4x95 в траншее	рублей за 1 км	289 274
38	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ВВГнг 5x35 в траншее	рублей за 1 км	560 209
39	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x35 в траншее	рублей за 1 км	485 685
40	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x50 в траншее	рублей за 1 км	525 994
41	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x70 в траншее	рублей за 1 км	598 503
42	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x95 в траншее	рублей за 1 км	678 046
43	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x120 в траншее	рублей за 1 км	766 123
44	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x150 в траншее	рублей за 1 км	849 533

45	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х185 в траншее	рублей за 1 км	976 614
46	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х240 в траншее	рублей за 1 км	1 159 580
47	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х35 в траншее	рублей за 1 км	372 900
48	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х95 в траншее	рублей за 1 км	475 397
49	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х70 в траншее	рублей за 1 км	416 874
50	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х35 в траншее	рублей за 1 км	615 445
51	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х50 в траншее	рублей за 1 км	678 739
52	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х185 в траншее	рублей за 1 км	1 066 282
53	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х95 в траншее	рублей за 1 км	798 411
54	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х120 в траншее	рублей за 1 км	877 939
55	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х150 в траншее	рублей за 1 км	933 101
56	Прокладка пяти кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х240 в траншее	рублей за 1 км	1 618 002
57	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х35 в траншее в трубе	рублей за 1 км	476 056
58	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х50 в траншее в трубе	рублей за 1 км	496 205
59	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х70 в траншее в трубе	рублей за 1 км	532 462
60	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х95 в траншее в трубе	рублей за 1 км	572 229
61	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х120 в траншее в трубе	рублей за 1 км	616 268
62	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х150 в траншее в трубе	рублей за 1 км	657 963
63	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х185 в траншее в трубе	рублей за 1 км	721 502
64	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х240 в траншее в трубе	рублей за 1 км	812 990
65	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х35 в траншее в трубе	рублей за 1 км	443 845
66	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х50 в траншее в трубе	рублей за 1 км	452 257
67	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х70 в траншее в трубе	рублей за 1 км	455 918
68	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х95 в траншее в трубе	рублей за 1 км	473 150
69	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х120 в траншее в трубе	рублей за 1 км	489 412
70	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш	рублей за 1 км	520 876

	4х150 в траншее в трубе	км	
71	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х185 в траншее в трубе	рублей за 1 км	532 266
72	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШнг(А)-LS 4х95 в траншее в трубе	рублей за 1 км	447 021
73	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х35 в траншее в трубе	рублей за 1 км	881 796
74	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х50 в траншее в трубе	рублей за 1 км	843 051
75	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х70 в траншее в трубе	рублей за 1 км	915 561
76	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х95 в траншее в трубе	рублей за 1 км	995 104
77	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х120 в траншее в трубе	рублей за 1 км	1 083 181
78	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х150 в траншее в трубе	рублей за 1 км	1 166 592
79	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х185 в траншее в трубе	рублей за 1 км	1 293 672
80	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х240 в траншее в трубе	рублей за 1 км	1 476 629
81	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х35 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	266 165
82	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х50 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	267 511
83	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х70 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	269 908
84	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х95 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	272 572
85	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	275 556
86	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х150 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	278 246
87	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х185 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	282 552
88	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х240 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	288 717
89	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х50 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	394 999
90	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х70 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	401 456
91	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х95 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	405 457
92	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	411 488
93	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х150 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	413 055
94	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ	рублей за	414 927

	4х185 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	100 м	
95	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х240 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	420 791
96	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШнг(А)-LS 4х95 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	402 591
97	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х35 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	271 191
98	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х50 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	273 883
99	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х70 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	278 677
100	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х95 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	284 004
101	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	289 972
102	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х150 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	295 354
103	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х185 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	305 895
104	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х240 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	320 704
105	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х35 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	439 609
106	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х70 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	444 292
107	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х185 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	472 359
108	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПвБбШп-1 4х95 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	359 716
109	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПвБбШвнг-1 5х120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	275 309
110	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПвБбШв-1 4х35 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	409 216
111	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПвБбШв-1 4х50 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	413 430

	бурения (прокола)		
112	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПвБбШв-1 4х185 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	454 684
113	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 1 кабелей	рублей за 100 м	235 655
114	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 4 кабелей	рублей за 100 м	301 247
115	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 5 кабелей	рублей за 100 м	321 047
116	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 6 кабелей	рублей за 100 м	340 824
117	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 7 кабелей	рублей за 100 м	360 638
118	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 8 кабелей	рублей за 100 м	380 422
119	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 9 кабелей	рублей за 100 м	400 237
120	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 10 кабелей	рублей за 100 м	420 024
121	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 11 кабелей	рублей за 100 м	441 170
122	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 12 кабелей	рублей за 100 м	460 955
123	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 13 кабелей	рублей за 100 м	480 758
124	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 14 кабелей	рублей за 100 м	500 566
125	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 15 кабелей	рублей за 100 м	520 369
126	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 16 кабелей	рублей за 100 м	541 496
127	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 17 кабелей	рублей за 100 м	561 299
128	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 18 кабелей	рублей за 100 м	581 082
129	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 19 кабелей	рублей за 100 м	600 885
130	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 20 кабелей	рублей за 100 м	620 662
131	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 21 кабеля	рублей за 100 м	641 826
132	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 22 кабелей	рублей за 100 м	661 600
133	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 23 кабелей	рублей за 100 м	681 417
134	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 24 кабелей	рублей за 100 м	701 207
135	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х95 в лотках в количестве 4 кабелей	рублей за 100 м	321 082

[illegible]

	в лотках в количестве 9 кабелей	100 м	
162	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х150 в лотках в количестве 10 кабелей	рублей за 100 м	557 136
163	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х150 в лотках в количестве 11 кабелей	рублей за 100 м	583 450
164	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х150 в лотках в количестве 12 кабелей	рублей за 100 м	613 275
165	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х150 в лотках в количестве 13 кабелей	рублей за 100 м	648 875
166	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х150 в лотках в количестве 14 кабелей	рублей за 100 м	684 473
167	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х150 в лотках в количестве 15 кабелей	рублей за 100 м	720 075
168	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х150 в лотках в количестве 16 кабелей	рублей за 100 м	756 776
169	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х150 в лотках в количестве 17 кабелей	рублей за 100 м	792 363
170	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х150 в лотках в количестве 18 кабелей	рублей за 100 м	827 965
171	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х150 в лотках в количестве 19 кабелей	рублей за 100 м	863 559
172	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х150 в лотках в количестве 20 кабелей	рублей за 100 м	899 143
173	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х150 в лотках в количестве 21 кабеля	рублей за 100 м	935 869
174	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х150 в лотках в количестве 22 кабелей	рублей за 100 м	971 446
175	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х150 в лотках в количестве 23 кабелей	рублей за 100 м	1 007 046
176	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х150 в лотках в количестве 24 кабелей	рублей за 100 м	1 042 656
177	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 4 кабелей	рублей за 100 м	389 477
178	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 5 кабелей	рублей за 100 м	440 591
179	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 6 кабелей	рублей за 100 м	491 681
180	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 7 кабелей	рублей за 100 м	542 806
181	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 8 кабелей	рублей за 100 м	593 903
182	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 9 кабелей	рублей за 100 м	645 029
183	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 10 кабелей	рублей за 100 м	696 125
184	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 11 кабелей	рублей за 100 м	748 361
185	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 12 кабелей	рублей за 100 м	799 449
186	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 13 кабелей	рублей за 100 м	850 570

187	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 14 кабелей	рублей за 100 м	901 673
188	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 15 кабелей	рублей за 100 м	952 795
189	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 16 кабелей	рублей за 100 м	1 005 004
190	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 17 кабелей	рублей за 100 м	1 056 111
191	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 18 кабелей	рублей за 100 м	1 107 220
192	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 19 кабелей	рублей за 100 м	1 158 341
193	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 20 кабелей	рублей за 100 м	1 209 430
194	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 21 кабеля	рублей за 100 м	1 261 661
195	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 22 кабелей	рублей за 100 м	1 312 767
196	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 23 кабелей	рублей за 100 м	1 363 874
197	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 24 кабелей	рублей за 100 м	1 414 996
198	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПвБбШнг 4х120 в лотках в количестве 8 кабелей	рублей за 100 м	332 031
199	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПвБбШнг 4х185 в лотках в количестве 20 кабелей	рублей за 100 м	641 537
200	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПвБбШнг 4х240 в лотках в количестве 4 кабелей	рублей за 100 м	287 535
201	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4х150 в лотках в количестве 1 кабелей; АПвБбШв 4х35 в лотках в количестве 2 кабелей;	рублей за 100 м	229 348
202	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4х150 в лотках в количестве 1 кабелей; АПвБбШв 4х35 в лотках в количестве 3 кабелей;	рублей за 100 м	243 823

Примечания по применению настоящего приложения.

В случае если после прокладки кабельных линий электропередач (кроме прокладки методом горизонтально-направленного бурения) требуется выполнить работы по благоустройству территории, к указанной в настоящей таблице стоимости прибавляется 62908 рублей на 1 км. линии.

Стандартизированные тарифные ставки $C_{3\text{сн}}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи на среднем втором уровне напряжения на территории Новосибирской области на 2016 год

Стандартизированные тарифные ставки $C_{3\text{сн}}$ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи на среднем втором уровне напряжения на территории Новосибирской области		Единица измерения	Стоимость (в ценах 2001 года без учёта НДС)
1	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х25 в траншее	рублей за 1 км	376 293
2	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х70 в траншее	рублей за 1 км	396 268
3	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х95 в траншее	рублей за 1 км	425 120
4	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х120 в траншее	рублей за 1 км	493 418
5	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х150 в траншее	рублей за 1 км	529 871
6	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х185 в траншее	рублей за 1 км	577 321
7	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х240 в траншее	рублей за 1 км	652 713
8	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х300 в траншее	рублей за 1 км	895 528
9	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х400 в траншее	рублей за 1 км	954 366
10	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х500 в траншее	рублей за 1 км	1 310 382
11	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АНХАМК-WM 3х70+62i в траншее	рублей за 1 км	500 850
12	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х70 в траншее	рублей за 1 км	626 414
13	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х95 в траншее	рублей за 1 км	703 846
14	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х120 в траншее	рублей за 1 км	818 173
15	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х150 в траншее	рублей за 1 км	891 061
16	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х185 в траншее	рублей за 1 км	985 959
17	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х240 в траншее	рублей за 1 км	1 136 766
18	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х120 ААБ2л 10 3х150 в траншее	рублей за 1 км	854 619
19	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПВБбшв 3х95 в траншее	рублей за 1 км	406 315

20	Прокладка трех кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х120 в траншее	рублей за 1 км	1 142 955
21	Прокладка трех кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х500 в траншее	рублей за 1 км	3 646 459
22	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х120 в траншее	рублей за 1 км	1 464 989
23	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х70 в траншее в трубе	рублей за 1 км	533 760
24	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х95 в траншее в трубе	рублей за 1 км	562 609
25	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х120 в траншее в трубе	рублей за 1 км	647 843
26	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х150 в траншее в трубе	рублей за 1 км	684 291
27	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х185 в траншее в трубе	рублей за 1 км	731 741
28	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х240 в траншее в трубе	рублей за 1 км	807 140
29	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х300 в траншее в трубе	рублей за 1 км	1 365 823
30	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х400 в траншее в трубе	рублей за 1 км	1 424 661
31	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х500 в траншее в трубе	рублей за 1 км	1 780 677
32	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х70 в траншее в трубе	рублей за 1 км	911 838
33	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х95 в траншее в трубе	рублей за 1 км	1 043 104
34	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х120 в траншее в трубе	рублей за 1 км	1 137 947
35	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х150 в траншее в трубе	рублей за 1 км	1 210 847
36	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х185 в траншее в трубе	рублей за 1 км	1 305 745
37	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х240 в траншее в трубе	рублей за 1 км	1 456 548
38	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПВБбшв 3х95 в траншее в трубе	рублей за 1 км	727 108
39	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х70 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	272 484
40	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х95 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	274 637
41	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	276 914
42	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х150 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	279 160
43	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10	рублей за	282 376

	3х185 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	100 м	
44	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х240 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	287 397
45	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х300 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	376 801
46	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х400 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	380 998
47	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х500 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	406 391
48	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х70 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	286 775
49	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х95 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	291 081
50	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	295 634
51	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х150 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	300 128
52	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х185 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	306 559
53	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х240 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	316 602
54	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х300 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	640 932
55	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х500 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 1 км	700 112
56	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х120 и ААБ2л-10 3х150 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 1 км	297 881
57	Прокладка трех кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	436 488
58	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	477 754
59	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 3 кабелей	рублей за 100 м	341 486
60	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 4 кабелей	рублей за 100 м	382 120
61	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10	рублей за	422 792

	3х120 в лотках в количестве 5 кабелей	100 м	
62	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 6 кабелей	рублей за 100 м	463 414
63	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 7 кабелей	рублей за 100 м	504 074
64	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 8 кабелей	рублей за 100 м	544 712
65	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 9 кабелей	рублей за 100 м	585 366
66	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 10 кабелей	рублей за 100 м	625 997
67	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х185 в лотках в количестве 2 кабелей	рублей за 100 м	321 519
68	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 1 кабелей	рублей за 100 м	272 588
69	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 2 кабелей	рублей за 100 м	337 910
70	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 3 кабелей	рублей за 100 м	358 121
71	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 4 кабелей	рублей за 100 м	404 314
72	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 5 кабелей	рублей за 100 м	450 520
73	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 6 кабелей	рублей за 100 м	496 684
74	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 7 кабелей	рублей за 100 м	542 903
75	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 8 кабелей	рублей за 100 м	590 409
76	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 9 кабелей	рублей за 100 м	636 579
77	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 10 кабелей	рублей за 100 м	682 794
78	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААШВ-10 3х50 в лотках в количестве 2 кабелей	рублей за 100 м	272 129
79	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвП2г-1х500/95 в лотках в количестве 6 кабелей	рублей за 100 м	533 557
80	Прокладка двух кабельных ЛЭП-20 кВ кабелем А2ХСЕУВУ 3х95/25 20 кВ в траншее	рублей за 1 км	2 023 853

Примечания по применению настоящего приложения.

В случае если после прокладки кабельных линий электропередач (кроме прокладки методом горизонтально-направленного бурения) требуется выполнить работы по благоустройству территории, к указанной в настоящей таблице стоимости прибавляется 62908 рублей на 1 км. линии.

**Стандартизированные тарифные ставки С₄ на покрытие расходов сетевых организаций
на строительство пунктов секционирования на территории Новосибирской области на
2016 год**

Стандартизированные тарифные ставки С₄ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство пунктов секционирования на территории Новосибирской области		Единица измерения	Стоимость (в ценах 2001 года без учёта НДС)
1	Строительство распределительного пункта 6 кВ с десятью высоковольтными ячейками без встроенной трансформаторной подстанции	Рублей за 1 кВт	306
2	Строительство распределительного пункта 10 кВ с десятью высоковольтными ячейками без встроенной трансформаторной подстанции	Рублей за 1 кВт	184

Стандартизированные тарифные ставки С₄ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций на территории Новосибирской области на 2016 год

Стандартизированные тарифные ставки С₄ на покрытие расходов сетевых организаций на строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций на территории Новосибирской области		Единица измерения	Стоимость (в ценах 2001 года без учёта НДС)
1	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 25 кВА	Рублей за 1 кВт	3 051
2	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 40 кВА	Рублей за 1 кВт	1 940
3	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 63 кВА	Рублей за 1 кВт	1 262
4	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 100 кВА	Рублей за 1 кВт	906
5	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 160 кВА	Рублей за 1 кВт	597
6	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 250 кВА	Рублей за 1 кВт	417
7	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 400 кВА	Рублей за 1 кВт	280
8	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 630 кВА	Рублей за 1 кВт	231
9	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 1000 кВА	Рублей за 1 кВт	186
10	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 25 кВА	Рублей за 1 кВт	3 678
11	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 40 кВА	Рублей за 1 кВт	2 332
12	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 63 кВА	Рублей за 1 кВт	1 511
13	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 100 кВА	Рублей за 1 кВт	975
14	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 160 кВА	Рублей за 1 кВт	640
15	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 250 кВА	Рублей за 1 кВт	444
16	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 400 кВА	Рублей за 1 кВт	304
17	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 630 кВА	Рублей за 1 кВт	243
18	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 1000 кВА	Рублей за 1 кВт	214
19	Строительство 2КТПН тупикового исполнения с	Рублей	1 842

	трансформаторами мощностью 100 кВА	за 1 кВт	
20	Строительство 2КТПН тупикового исполнения с трансформаторами мощностью 160 кВА	Рублей за 1 кВт	1 198
21	Строительство 2КТПН тупикового исполнения с трансформаторами мощностью 250 кВА	Рублей за 1 кВт	811
22	Строительство 2КТПН тупикового исполнения с трансформаторами мощностью 400 кВА	Рублей за 1 кВт	575
23	Строительство 2КТПН тупикового исполнения с трансформаторами мощностью 630 кВА	Рублей за 1 кВт	503
24	Строительство 2КТПН тупикового исполнения с трансформаторами мощностью 1000 кВА	Рублей за 1 кВт	419
25	Строительство 2КТПН проходного исполнения с трансформаторами мощностью 100 кВА	Рублей за 1 кВт	2 255
26	Строительство 2КТПН проходного исполнения с трансформаторами мощностью 160 кВА	Рублей за 1 кВт	1 432
27	Строительство 2КТПН проходного исполнения с трансформаторами мощностью 250 кВА	Рублей за 1 кВт	976
28	Строительство 2КТПН проходного исполнения с трансформаторами мощностью 400 кВА	Рублей за 1 кВт	692
29	Строительство 2КТПН проходного исполнения с трансформаторами мощностью 630 кВА	Рублей за 1 кВт	546
30	Строительство 2КТПН проходного исполнения с трансформаторами мощностью 1000 кВА	Рублей за 1 кВт	461
31	Строительство трансформаторной подстанции с трансформатором мощностью 250 кВА (БКТП)	Рублей за 1 кВт	3 144
32	Строительство трансформаторной подстанции с трансформатором мощностью 400 кВА (БКТП)	Рублей за 1 кВт	1 985
33	Строительство трансформаторной подстанции с трансформатором мощностью 630 кВА (БКТП)	Рублей за 1 кВт	1 290
34	Строительство трансформаторной подстанции с трансформатором мощностью 1000 кВА (БКТП)	Рублей за 1 кВт	843
35	Строительство трансформаторной подстанции с трансформатором мощностью 1250 кВА (БКТП)	Рублей за 1 кВт	709
36	Строительство двухтрансформаторной подстанции с трансформаторами мощностью 250 кВА	Рублей за 1 кВт	6 119
37	Строительство двухтрансформаторной подстанции с трансформаторами мощностью 400 кВА	Рублей за 1 кВт	3 865
38	Строительство двухтрансформаторной подстанции с трансформаторами мощностью 630 кВА	Рублей за 1 кВт	2 513
39	Строительство двухтрансформаторной подстанции с трансформаторами мощностью 1000 кВА	Рублей за 1 кВт	1 645
40	Строительство двухтрансформаторной подстанции с трансформаторами мощностью 1250 кВА	Рублей за 1 кВт	1 385
41	Строительство распределительной подстанции 6 кВ с десятью высоковольтными ячейками и двумя трансформаторами мощностью 1000 кВА	Рублей за 1 кВт	502
42	Строительство распределительной подстанции 10 кВ с десятью высоковольтными ячейками и двумя трансформаторами мощностью 1000 кВА	Рублей за 1 кВт	301



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

30 декабря 2015 года

№ 486-ТП

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» на территории Новосибирской области 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», 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, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формой принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 28.03.2013 № 313-э, постановлением Правительства Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п «О департаменте по тарифам Новосибирской области» и решением правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления от 30.12.2015 № 84)

департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т:**

1. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» на территории Новосибирской области для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (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 Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).

2. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-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 надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений 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 Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик».

3. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество таких граждан, 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 Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» 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 Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик».

4. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» на территории Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) 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 Федерального государственного

унитарного предприятия «Энергетик» 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 Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик».

5. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, за исключением заявителей, указанных в пунктах 1-4 настоящего приказа, согласно приложению № 1.

6. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированную тарифную ставку C_1 на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для 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 ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") согласно приложению № 2.

7. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированную тарифную ставку C_1 на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для постоянной схемы электроснабжения, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в") согласно приложению № 3.

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение на 2016 год для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	118
1.1.	Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	37
1.2.	Проверка выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий, а также допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии	51
1.3.	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления	6
1.4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	24
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт, в том числе:	
2.1.	строительство воздушных линий электропередач	1 129
2.2.	строительство кабельных линий электропередач	2 382
2.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	4 162
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных	

	со строительством «последней мили» для заявителей – юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, в том числе:	
3.1.	строительство воздушных линий электропередач	564,5
3.2.	строительство кабельных линий электропередач	1 191
3.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	2 081

Примечания по применению настоящего приложения.

1. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности, собственника или иного законного владельца (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

2. Плата за Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (пункт 1.3 приложения) не взимается со следующих заявителей:

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 мощности);

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

заявителей, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется с применением временной схемы электроснабжения;

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

3. Для каждого конкретного Заявителя при расчете платы за выполнение сетевой организацией технических условий применяются те ставки платы (пункты 2.1-2.3 и 3.1-3.3 приложения), которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения.

4. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение в части выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определяется как сумма затрат на технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения, рассчитываемых в соответствии с настоящим приложением.

Стандартизированная тарифная ставка C_1 на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для 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 ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в")

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)
1	Стандартизированная тарифная ставка C_1 , в том числе:	112
1.1	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	37
1.2	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	51
1.3	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.3}$ - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	-
1.4	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.4}$ - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	24

Стандартизированная тарифная ставка C_1 на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Энергетик» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для постоянной схемы электроснабжения, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в")

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)
1	Стандартизированная тарифная ставка C_1 , в том числе:	118
1.1	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	37
1.2	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	51
1.3	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.3}$ - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	6
1.4	Стандартизированная тарифная ставка $C_{1.4}$ - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	24

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям
на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт
ФГУП «Энергетик» 2016 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		ед. измерени я	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C ₁	Стандартизованная 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 по определению размера платы за технологическое присоединение, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012г. № 209-э/1 (далее – Методические указания) (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности:	руб/кВт	118	112
C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	руб/кВт	37	37
C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб/кВт	51	51
C _{1.3}	Участие сетевой организации в рассмотрении лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	руб/кВт	6	-
C _{1.4}	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	руб/кВт	24	24
Наименование стандартизированных тарифных ставок		ед. измерени я	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C _{2,0,4} кВ	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом А-35	руб/км	217 691	-
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом А-50		228 948	-
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом А-70		243 456	-
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом А-95		260 675	-
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 2х16		216 612	-
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 2х25		222 157	-
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 2х35		228 629	-
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4х16		227 910	-
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4х25		235 550	-
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4х35		246 077	-
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4х50		257 500	-
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4х70		277 574	-
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4х95		300 390	-
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х16+1х25		231 819	-
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х16+1х54,6		226 440	-
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х25+1х35		240 678	-
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х25+1х50		247 182	-
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х35+1х50		245 879	-
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х50+1х70		266 505	-
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х50+1х95		280 920	-
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х70+1х50		277 168	-
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х70+1х95		284 443	-
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х95+1х70		299 244	-
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х120+1х95		321 329	-
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х35+1х50+1х16		256 594	-
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х50+1х50+1х16		268 923	-
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х50+1х50+2х16		279 169	-
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х70+1х50+1х25		292 917	-
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х70+1х70+1х16		300 161	-
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х95+1х95+1х25		334 149	-
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х95+1х95+2х16		337 151	-
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х120+1х95+1х16		346 146	-
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х120+1х95+1х25		348 898	-
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4х120		320 891	-
C _{2,0,4} кВ	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с кабелем АВВГ 4х16	руб/км	388 847	-
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с кабелем АВВГ 4х35		409 359	-
	Строительство двухцепной воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 2х16		257 429	-
	Строительство двухцепной воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП-4 2х25		267 665	-
	Строительство двухцепной воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП-2 3х50+1х54,6		385 337	-
	Строительство двухцепной воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП-2 3х70+1х70		398 699	-
	Строительство двухцепной воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП-2 3х95+1х95		431 051	-
	Строительство двухцепной воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП-2 3х120+1х95		466 009	-
C _{2,6(10)} кВ	Строительство воздушной ЛЭП-10 кВ с проводом АС-35 (А-35)	руб/км	200 703	-
	Строительство воздушной ЛЭП-10 кВ с проводом АС-50 (А-50)		204 832	-
	Строительство воздушной ЛЭП-10 кВ с проводом АС-70 (А-70)		213 450	-

	Строительство воздушной ЛЭП-10 кВ с проводом АС-95 (А-95)	224 522	-
	Строительство воздушной ЛЭП-10 кВ с проводом АС-120 (А-120)	251 573	-
	Строительство воздушной ЛЭП-10 кВ с проводом СИП 1х50	495 854	-
	Строительство воздушной ЛЭП-10 кВ с проводом СИП 1х70	507 487	-
	Строительство воздушной ЛЭП-10 кВ с проводом СИП 1х95	531 694	-
	Строительство воздушной ЛЭП-10 кВ с проводом СИП 1х120	552 628	-
	Строительство воздушной ЛЭП-10 кВ с кабелем АНХАМК-WM 3х70+62i	632 334	-
	Строительство двухцепной воздушной ЛЭП-10 кВ с проводом СИП-3 1х50	810 136	-
С _{3,0,4} кВ	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ВВГнг 5х35 в траншее	341 022	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ВБбШв 4х185 в траншее	1 126 170	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 3х16 в траншее	231 225	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 3х25 в траншее	237 887	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 4х16 в траншее	233 002	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 4х50 в траншее	266 991	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 4х70 в траншее	292 806	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4х16 в траншее	250 900	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4х25 в траншее	253 362	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4х50 в траншее	284 859	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4х70 в траншее	286 135	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4х95 в траншее	305 276	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4х120 в траншее	329 772	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4х150 в траншее	351 702	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х35 в траншее	270 695	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х50 в траншее	278 278	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х70 в траншее	278 943	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х95 в траншее	315 404	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х120 в траншее	331 489	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х185 в траншее	378 493	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 5х35 в траншее	281 391	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х35 в траншее	327 087	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х50 в траншее	347 236	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х70 в траншее	383 492	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х95 в траншее	423 260	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х120 в траншее	467 299	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х150 в траншее	509 001	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х185 в траншее	572 541	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х240 в траншее	664 021	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х240 в траншее	456 811	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ВВГ 3х25 в траншее	347 585	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 5х16 в траншее	252 532	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 4х25 в траншее	257 342	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4х185 в траншее	385 984	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4х240 в траншее	435 514	-
С _{3,0,4} кВ	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х150 в траншее	390 430	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШнг(А)-LS 4х95 в траншее	289 274	-
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ВВГнг 5х35 в траншее	560 209	-
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х35 в траншее	485 685	-
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х50 в траншее	525 994	-
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х70 в траншее	598 503	-
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х95 в траншее	678 046	-
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х120 в траншее	766 123	-
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х150 в траншее	849 533	-
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х185 в траншее	976 614	-
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х240 в траншее	1 159 580	-
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х35 в траншее	372 900	-
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х95 в траншее	475 397	-
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х70 в траншее	416 874	-
	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х35 в траншее	615 445	-
	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х50 в траншее	678 739	-
	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х185 в траншее	1 066 282	-
	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х95 в траншее	798 411	-
	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х120 в траншее	877 939	-
	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х150 в траншее	933 101	-
	Прокладка пяти кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х240 в траншее	1 618 002	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х35 в траншее в трубе	476 056	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х50 в траншее в трубе	496 205	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х70 в траншее в трубе	532 462	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х95 в траншее в трубе	572 229	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х120 в траншее в трубе	616 268	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х150 в траншее в трубе	657 963	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х185 в траншее в трубе	721 502	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х240 в траншее в трубе	812 990	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х35 в траншее в трубе	443 845	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х50 в траншее в трубе	452 257	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х70 в траншее в трубе	455 918	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х95 в траншее в трубе	473 150	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х120 в траншее в трубе	489 412	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х150 в траншее в трубе	520 876	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х185 в траншее в трубе	532 266	-
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШнг(А)-LS 4х95 в траншее в трубе	447 021	-
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х35 в траншее в трубе	881 796	-

[illegible]

С _{3,6(10)} кВ*	Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л 10 3х150 в траншее	руб/км	529 871	-	
	Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л 10 3х185 в траншее		577 321	-	
	Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л 10 3х240 в траншее		652 713	-	
	Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем АПвПг 1х300 в траншее		895 528	-	
	Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем АПвПг 1х400 в траншее		954 366	-	
	Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем АПвПг 1х500 в траншее		1 310 382	-	
	Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем АНХАМК-WM 3х70+62i в траншее		500 850	-	
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л 10 3х70 в траншее		626 414	-	
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л 10 3х95 в траншее		703 846	-	
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л 10 3х120 в траншее		818 173	-	
	С _{3,6(10)} кВ*	Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л 10 3х150 в траншее	руб/км	891 061	-
		Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л 10 3х185 в траншее		985 959	-
		Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л 10 3х240 в траншее		1 136 766	-
		Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л-10 3х120 ААБ2л 10 3х150 в траншее		854 619	-
		Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем АПВБбшв 3х95 в траншее		406 315	-
		Прокладка трех кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л 10 3х120 в траншее		1 142 955	-
		Прокладка трех кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем АПвПг 1х500 в траншее		3 646 459	-
		Прокладка четырех кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л 10 3х120 в траншее		1 464 989	-
		Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л-10 3х70 в траншее в трубе		533 760	-
		Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л-10 3х95 в траншее в трубе		562 609	-
Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л-10 3х120 в траншее в трубе		647 843	-		
Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л-10 3х150 в траншее в трубе		684 291	-		
Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л-10 3х185 в траншее в трубе		731 741	-		
Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л-10 3х240 в траншее в трубе		807 140	-		
Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем АПвПг 1х300 в траншее в трубе		1 365 823	-		
Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем АПвПг 1х400 в траншее в трубе		1 424 661	-		
Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем АПвПг 1х500 в траншее в трубе		1 780 677	-		
Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л-10 3х70 в траншее в трубе		911 838	-		
Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л-10 3х95 в траншее в трубе		1 043 104	-		
Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л-10 3х120 в траншее в трубе		1 137 947	-		
Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л-10 3х150 в траншее в трубе	1 210 847	-			
Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л-10 3х185 в траншее в трубе	1 305 745	-			
Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л-10 3х240 в траншее в трубе	1 456 548	-			
Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем АПВБбшв 3х95 в траншее в трубе	727 108	-			
С _{3,6(10)} кВ*	Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л-10 3х70 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	руб./100м	272 484	-	
	Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л-10 3х95 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)		274 637	-	
	Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л-10 3х120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)		276 914	-	
	Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л-10 3х150 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)		279 160	-	
	Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л-10 3х185 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)		282 376	-	
	Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л-10 3х240 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)		287 397	-	
	Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем АПвПг 1х300 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)		376 801	-	
	Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем АПвПг 1х400 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)		380 998	-	
	Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем АПвПг 1х500 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)		406 391	-	
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-10кВ кабелем ААБ2л-103х70 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)		286 775	-	
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-10кВ кабелем ААБ2л-103х95 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	291 081	-		
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-10кВ кабелем ААБ2л-103х120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	295 634	-		
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-10кВ кабелем ААБ2л-103х150 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	300 128	-		
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-10кВ кабелем ААБ2л-103х185 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	306 559	-		
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-10кВ кабелем ААБ2л-103х240 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	316 602	-		
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем АПвПг 1х300 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	640 932	-		
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем АПвПг 1х500 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	700 112	-		
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-10кВ кабелем ААБ2л-103х120 и ААБ2л-103х150 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	297 881	-		
	Прокладка трех кабельных ЛЭП-10кВ кабелем ААБ2л-103х120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	436 488	-		
	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-10кВ кабелем ААБ2л-103х120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	477 754	-		
Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 3 кабелей	341 486	-			
Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 4 кабелей	382 120	-			
Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 5 кабелей	422 792	-			
Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 6 кабелей	463 414	-			
Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 7 кабелей	504 074	-			

С _{3,6(10)} кВ*	кабелей			
	Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 8 кабелей	руб./100 м	544 712	-
	Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 9 кабелей		585 366	-
	Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 10 кабелей		625 997	-
	Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х185 в лотках в количестве 2 кабелей		321 519	-
	Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 1 кабелей		272 588	-
	Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 2 кабелей		337 910	-
	Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 3 кабелей		358 121	-
	Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 4 кабелей		404 314	-
	Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 5 кабелей		450 520	-
	Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 6 кабелей		496 684	-
	Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 7 кабелей		542 903	-
	Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 8 кабелей		590 409	-
	Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 9 кабелей		636 579	-
	Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 10 кабелей		682 794	-
	Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААШВ-10 3х50 в лотках в количестве 2 кабелей		272 129	-
	Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем АПвПг-1х500/95 в лотках в количестве 6 кабелей		533 557	-
С _{3,20} кВ*	Прокладка двух кабельных ЛЭП-20 кВ кабелем А2ХСЕУВУ 3х95/25 20 кВ в траншее	руб./км	789 143	-
С _{4, 6} (10)/0,4 кВ	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 25 кВА		3 051	-
	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 40 кВА		1 940	-
	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 63 кВА		1 262	-
	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 100 кВА		906	-
	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 160 кВА		597	-
С _{4, 6} (10)/0,4 кВ С _{4, 6} (10)/0,4 кВ	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 250 кВА		417	-
	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 400 кВА		280	-
	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 630 кВА		231	-
	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 1000 кВА		186208	-
	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 25 кВА		3678	-
	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 40 кВА		2 332	-
	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 63 кВА	руб/кВт	1 511	-
	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 100 кВА		975	-
	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 160 кВА		640	-
	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 250 кВА		444	-
	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 400 кВА		304	-
	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 630 кВА		243	-
	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 1000 кВА		214	-
	Строительство 2КТПН тупикового исполнения с трансформаторами мощностью 100 кВА		1 842	-
	Строительство 2КТПН тупикового исполнения с трансформаторами мощностью 160 кВА		1 198	-
	Строительство 2КТПН тупикового исполнения с трансформаторами мощностью 250 кВА		811	-
	Строительство 2КТПН тупикового исполнения с трансформаторами мощностью 400 кВА		575	-

Строительство 2КТПН тупикового исполнения с трансформаторами мощностью 630 кВА	503	-
Строительство 2КТПН тупикового исполнения с трансформаторами мощностью 1000 кВА	419	-
Строительство 2КТПН проходного исполнения с трансформаторами мощностью 100 кВА	2 255	-
Строительство 2КТПН проходного исполнения с трансформаторами мощностью 160 кВА	1 432	-
Строительство 2КТПН проходного исполнения с трансформаторами мощностью 250 кВА	976	-
Строительство 2КТПН проходного исполнения с трансформаторами мощностью 400 кВА	692	-
Строительство 2КТПН проходного исполнения с трансформаторами мощностью 630 кВА	546	-
Строительство 2КТПН проходного исполнения с трансформаторами мощностью 1000 кВА	461	-
Строительство трансформаторной подстанции с трансформатором мощностью 250 кВА (БКТП)	3 144	-
Строительство трансформаторной подстанции с трансформатором мощностью 400 кВА (БКТП)	1 985	-
Строительство трансформаторной подстанции с трансформатором мощностью 630 кВА (БКТП)	1 290	-
Строительство трансформаторной подстанции с трансформатором мощностью 1000 кВА (БКТП)	843	-
Строительство трансформаторной подстанции с трансформатором мощностью 1250 кВА (БКТП)	709	-
Строительство двухтрансформаторной подстанции с трансформаторами мощностью 250 кВА	6 119	-
Строительство двухтрансформаторной подстанции с трансформаторами мощностью 400 кВА	3 865	-
Строительство двухтрансформаторной подстанции с трансформаторами мощностью 630 кВА	2 513	-
Строительство двухтрансформаторной подстанции с трансформаторами мощностью 1000 кВА	1 645	-
Строительство двухтрансформаторной подстанции с трансформаторами мощностью 1250 кВА	1 385	-
Строительство распределительной подстанции 6кВ с десятью высоковольтными ячейками и двумя трансформаторами мощностью 1000 кВА	502	-
Строительство распределительной подстанции 10кВ с десятью высоковольтными ячейками и двумя трансформаторами мощностью 1000 кВА	301	-

1. Стандартизированные тарифные ставки C_2, C_3, C_4 приведены в ценах 2001 года.
2. При прокладке кабельных линий электропередач (кроме прокладки методом горизонтально-направленного бурения) к указанным стандартизированным ставкам прибавляется 62 908 рублей на 1 км. линии (в ценах 2001 года) на благоустройство территории.

Заместитель начальника ОЗиВТ

В.А. Бобров

Расчет стоимости технологического присоединения к электрическим сетям ФГУП "Энергетик" на 2016 г.

Мощность энергопринимающих устройств заявителя, кВт			15		150		250		670			
Категория надежности			1-2	3	1-2	3	1-2	3	1-2	3		
Расстояние до границы ЗУ заявителя, м	Необходимость строительства ПС	Тип линии										
до 550 м в сельской местности до 300 м в городской местности (принято 500 м)	да	КЛ	1360,52 99,93	0,55 0,55	1495,20 999,30	873,36 507,60	11204,95 3301,50	5980,75 1664,00	10962,35 8848,02	6325,21 4463,54	X Y	
		ВЛ	1359,94 81,14	0,55 0,55	1494,63 811,35	854,61 413,63	11203,81 2675,00	5943,26 1350,75	11413,90 7169,00	6313,43 3624,03	X Y	
	нет	КЛ	1399,61 37,50	0,55 0,55	1399,61 375,00	826,95 195,45	- -	2791,82 -	9236,95 -	4653,99 -	X Y	
		ВЛ	310,92 18,71	0,55 0,55	1013,43 187,05	514,66 101,48	- -	- -	- -	- -	X Y	
	750	да	КЛ	1808,40 99,93	1040,32 50,76	1943,09 999,30	1156,69 507,60	12100,73 3301,50	6547,41 1664,00	11858,13 8848,02	6891,87 4463,54	X Y
			ВЛ	1807,54 81,14	1055,05 41,36	1942,23 811,35	1128,57 413,63	12099,01 2675,00	6491,18 1350,75	12535,45 7169,00	6874,20 3624,03	X Y
		нет	КЛ	1032,64 37,50	800,36 19,55	1998,21 375,00	- -	- -	- -	- -	- -	X Y
			ВЛ	669,37 18,71	428,01 10,15	- 187,05	- 101,48	- -	- -	- -	- -	X Y
1000		да	КЛ	2256,29 99,93	1309,36 50,76	2390,97 999,30	1440,02 507,60	12996,50 3301,50	7114,07 1664,00	12753,90 8848,02	7458,53 4463,54	X Y
			ВЛ	2255,14 81,14	1329,00 41,36	2389,83 811,35	1402,53 413,63	12994,21 2675,00	7039,10 1350,75	13657,00 7169,00	7434,97 3624,03	X Y
		нет	КЛ	1376,26 37,50	1066,59 19,55	6580,92 375,00	3298,41 195,45	- -	- -	- -	- -	X Y
			ВЛ	891,90 18,71	596,51 10,15	- -	- -	- -	- -	- -	- -	X Y
	1250	да	КЛ	2704,17 99,93	1578,41 50,76	2838,86 999,30	1723,35 507,60	13892,27 3301,50	7680,74 1664,00	13649,67 8848,02	8025,20 4463,54	X Y
			ВЛ	2702,74 81,14	1602,96 41,36	2837,43 811,35	1676,49 413,63	13889,41 2675,00	7587,01 1350,75	14778,54 7169,00	7995,75 3624,03	X Y
		нет	КЛ	1719,88 -	1332,82 -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	X Y
			ВЛ	1114,43 -	745,21 -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	X Y

Примечание:

1. Указываются значения стоимости технологического присоединения, рассчитанные по действующим ставкам платы за технологическое присоединение, в зависимости от типа местности, мощности заявителя, категории надежности заявителя, расстояния до границ земельного участка заявителя, необходимости строительства подстанции, типа линии, в формате X/Y, где X - плата за технологическое присоединение, полученная посредством применения стандартизированных тарифных ставок (Приказ департамента по тарифам НСО от 30.12.2015 № 484-ТП), Y - плата за технологическое присоединение, полученная посредством применения ставок за единицу максимальной мощности (Приказ департамента по тарифам НСО от 30.12.2015 № 486-ТП).

2. Стоимость приведена без учета НДС (18 %) и работ по благоустройству

3. Индексы изменения сметной стоимости по СМР взяты из приложения к письму Минстроя НСО от 09.12.2015 г. № 3798/45

Заместитель начальника ОЗиВТ

В.И.Иванов

16.02.2016 г.

Бобров В.А.