

Доклад

департамента по тарифам Новосибирской области по результатам рассмотрения вопроса 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 2015 год

По результатам рассмотрения представленных сетевыми организациями Новосибирской области материалов по обоснованию размера 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 2015 год (*далее – размер ставок*), департаментом по тарифам Новосибирской области (*далее - департамент*) установлено следующее.

Материалы по обоснованию размера тарифных ставок представлены ОАО «Региональные электрические сети» (*далее – ОАО «РЭС»*) и ФГУП «Управление энергетики и водоснабжения» (*далее – ФГУП «УЭВ»*). Расчетные и обосновывающие материалы оформлены организациями надлежащим образом.

Расчеты размера ставок произведены в соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (*далее – Правила государственного регулирования*) и 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 (*далее – Методические указания*).

При определении расходов использованы: регулируемые государством цены (тарифы), цены, установленные на основании договоров, рыночные цены, действующие в базовом периоде, с применением к ним прогнозных индексов изменения цен по данным Минэкономразвития, а также сметные расчеты с применением к ним индексов изменения сметной стоимости по данным Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.

1. Расчет размера ставок.

Номенклатура стандартизированных тарифных ставок принята в соответствии с предложениями ОАО «РЭС».

Размер стандартизированных тарифных ставок определен исходя из представленных ОАО «РЭС» материалов на основании локальных сметных расчетов, составленных ОАО «РЭС» в соответствии с ТЕРами в ценах 3 квартала 2014 года, с учетом исключения затрат на благоустройство (указанные затраты определены отдельно и будут прибавляться к стоимости строительства кабельных линий электропередач в случае необходимости восстановления благоустройства), а также исключения из расчётов затрат на проектно-изыскательские работы, включение которых в состав платы за технологическое присоединение не предусмотрено Методическими указаниями.

Также департаментом проведен выборочный анализ стоимости строительства объектов электросетевого хозяйства, который показал, что предполагаемые к утверждению стандартизированные тарифные ставки позволяют компенсировать затраты сетевых организаций на выполнение мероприятий «последней мили».

В соответствии с пунктом 32 Методических указаний размер тарифных ставок приведен к ценам 2001 года с использованием индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации Письмом от 15.05.2014 N 8367-ЕС/08.

Указанный индекс принят в размере:

3,64 для воздушных линий электропередач;

3,94 для кабельных линий электропередач;

5,38 для трансформаторных подстанций (по строке прочие объекты) в соответствии со столбцом Приложения 1 для Новосибирской области.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства приведены в таблице.

Таблица

Стандартизированные тарифные ставки C_{2HH} 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	196 060
2	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом А-50	рублей за 1 км	208 436
3	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом А-70	рублей за 1 км	211 837
4	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом А-95	рублей за 1 км	234 746
5	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 2х16	рублей за 1 км	198 683
6	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 2х25	рублей за 1 км	220 805
7	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 2х35	рублей за 1 км	227 521
8	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4х16	рублей за 1 км	224 564
9	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4х25	рублей за 1 км	229 837
10	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4х35	рублей за 1 км	235 724
11	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4х50	рублей за 1 км	244 143
12	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4х70	рублей за 1 км	253 975
13	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4х95	рублей за 1 км	268 109
14	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х16+1х25	рублей за 1 км	228 251
15	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х16+1х50	рублей за 1 км	240 884
16	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х25+1х35	рублей за 1 км	233 810
17	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х25+1х50	рублей за 1 км	242 228

18	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х35+1х50	рублей за 1 км	244 857
19	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х50+1х70	рублей за 1 км	247 243
20	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х50+1х95	рублей за 1 км	255 404
21	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х70+1х50	рублей за 1 км	255 732
22	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х70+1х95	рублей за 1 км	268 152
23	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х95+1х70	рублей за 1 км	263 650
24	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х120+1х95	рублей за 1 км	283 904
25	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х35+1х50+1х16	рублей за 1 км	242 228
26	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х50+1х50+1х16	рублей за 1 км	248 973
27	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х50+1х50+2х16	рублей за 1 км	249 273
28	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х70+1х50+1х25	рублей за 1 км	258 219
29	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х70+1х70+1х16	рублей за 1 км	261 149
30	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х95+1х95+1х25	рублей за 1 км	274 540
31	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х95+1х95+2х16	рублей за 1 км	274 183
32	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х120+1х95+1х16	рублей за 1 км	291 489
33	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3х120+1х95+1х25	рублей за 1 км	320 786
34	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП - 2а 3х25	рублей за 1 км	233 810
35	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4х120	рублей за 1 км	310 668
36	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с кабелем АВВГ 4х16	рублей за 1 км	378 019
37	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с кабелем АВВГ 4х35	рублей за 1 км	376 764
38	Строительство двухцепной воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП-2 3х50+1х54,6	рублей за 1 км	366 234
39	Строительство двухцепной воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП-2 3х70+1х70	рублей за 1 км	395 445
40	Строительство двухцепной воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП-2 3х95+1х95	рублей за 1 км	424 399
41	Строительство двухцепной воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП-2 3х120+1х95	рублей за 1 км	427 401
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-	рублей за 1	200 079

	35 (А-35)	км	
2	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с проводом АС-50 (А-50)	рублей за 1 км	204 795
3	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с проводом АС-70 (А-70)	рублей за 1 км	213 113
4	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с проводом АС-95 (А-95)	рублей за 1 км	224 475
5	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с проводом АС-120 (А-120)	рублей за 1 км	251 428
6	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с проводом СИП 1х50	рублей за 1 км	493 978
7	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с проводом СИП 1х70	рублей за 1 км	503 839
8	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с проводом СИП 1х95	рублей за 1 км	512 328
9	Строительство воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с кабелем АНХАМК-WM 3х70+62i	рублей за 1 км	695 078
10	Строительство двухцепной воздушной ЛЭП-6 (10) кВ с проводом СИП-3 1х50	рублей за 1 км	787 190
Стандартизированные тарифные ставки $C_{\text{ЭПН}}$ 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	340 804
2	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ВБбШв 4х185 в траншее	рублей за 1 км	1 027 042
3	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 3х16 в траншее	рублей за 1 км	203 697
4	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 3х25 в траншее	рублей за 1 км	231 951
5	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 4х16 в траншее	рублей за 1 км	227 792
6	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 4х50 в траншее	рублей за 1 км	236 448
7	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 4х70 в траншее	рублей за 1 км	248 751
8	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4х16 в траншее	рублей за 1 км	227 488
9	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4х25 в траншее	рублей за 1 км	237 721
10	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4х50 в траншее	рублей за 1 км	249 273
11	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4х70 в траншее	рублей за 1 км	254 170
12	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4х95 в траншее	рублей за 1 км	275 530
13	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4х120 в траншее	рублей за 1 км	293 191
14	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4х150 в траншее	рублей за 1 км	314 784
15	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х35 в траншее	рублей за 1 км	239 778

16	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х50 в траншее	рублей за 1 км	248 056
17	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х70 в траншее	рублей за 1 км	253 073
18	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х95 в траншее	рублей за 1 км	269 156
19	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х120 в траншее	рублей за 1 км	287 440
20	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х185 в траншее	рублей за 1 км	327 125
21	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 5х35 в траншее	рублей за 1 км	251 488
22	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х35 в траншее	рублей за 1 км	317 908
23	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х50 в траншее	рублей за 1 км	333 699
24	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х70 в траншее	рублей за 1 км	364 951
25	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х95 в траншее	рублей за 1 км	401 636
26	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х120 в траншее	рублей за 1 км	438 884
27	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х150 в траншее	рублей за 1 км	474 778
28	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х185 в траншее	рублей за 1 км	523 685
29	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х240 в траншее	рублей за 1 км	593 031
30	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х240 в траншее	рублей за 1 км	433 219
31	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ВВГ 3х25 в траншее	рублей за 1 км	320 091
32	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 5х16 в траншее	рублей за 1 км	250 695
33	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 4х25 в траншее	рублей за 1 км	252 914
34	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4х185 в траншее	рублей за 1 км	384 770
35	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБбШ 4х240 в траншее	рублей за 1 км	396 123
36	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х150 в траншее	рублей за 1 км	354 691
37	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ВВГнг 5х35 в траншее	рублей за 1 км	553 492
38	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х35 в траншее	рублей за 1 км	476 656
39	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х50 в траншее	рублей за 1 км	512 387
40	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х70 в траншее	рублей за 1 км	573 203
41	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х95 в траншее	рублей за 1 км	636 364
42	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х120 в траншее	рублей за 1 км	731 336

43	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х150 в траншее	рублей за 1 км	803 705
44	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х185 в траншее	рублей за 1 км	905 215
45	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х240 в траншее	рублей за 1 км	1 052 693
46	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х35 в траншее	рублей за 1 км	326 501
47	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х95 в траншее	рублей за 1 км	405 684
48	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х70 в траншее	рублей за 1 км	373 435
49	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х35 в траншее	рублей за 1 км	604 521
50	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х50 в траншее	рублей за 1 км	633 608
51	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х185 в траншее	рублей за 1 км	979 343
52	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х95 в траншее	рублей за 1 км	731 339
53	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х120 в траншее	рублей за 1 км	779 725
54	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х150 в траншее	рублей за 1 км	838 927
55	Прокладка пяти кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х240 в траншее	рублей за 1 км	1 571 723
56	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х35 в траншее в трубе	рублей за 1 км	439 331
57	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х50 в траншее в трубе	рублей за 1 км	482 564
58	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х70 в траншее в трубе	рублей за 1 км	496 771
59	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х95 в траншее в трубе	рублей за 1 км	527 138
60	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х120 в траншее в трубе	рублей за 1 км	583 476
61	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х150 в траншее в трубе	рублей за 1 км	604 381
62	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х185 в траншее в трубе	рублей за 1 км	675 222
63	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х240 в траншее в трубе	рублей за 1 км	740 091
64	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х35 в траншее в трубе	рублей за 1 км	443 556
65	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х50 в траншее в трубе	рублей за 1 км	452 051
66	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х70 в траншее в трубе	рублей за 1 км	455 303
67	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х95 в траншее в трубе	рублей за 1 км	463 733
68	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х120 в траншее в трубе	рублей за 1 км	471 353
69	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х150 в траншее в трубе	рублей за 1 км	475 684

70	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х185 в траншее в трубе	рублей за 1 км	485 661
71	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х35 в траншее в трубе	рублей за 1 км	840 497
72	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х50 в траншее в трубе	рублей за 1 км	841 262
73	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х70 в траншее в трубе	рублей за 1 км	907 905
74	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х95 в траншее в трубе	рублей за 1 км	963 485
75	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х120 в траншее в трубе	рублей за 1 км	1 061 390
76	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х150 в траншее в трубе	рублей за 1 км	1 136 180
77	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х185 в траншее в трубе	рублей за 1 км	1 231 814
78	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х240 в траншее в трубе	рублей за 1 км	1 385 480
79	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х35 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	234 513
80	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х50 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	247 123
81	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х70 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	250 937
82	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х95 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	254 484
83	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	256 611
84	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х150 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	262 826
85	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х185 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	268 303
86	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х240 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	272 716
87	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х50 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	393 459
88	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х70 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	400 916
89	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х95 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	404 789
90	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	410 990
91	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х150 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	412 547
92	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х185 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	414 140
93	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х240 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	418 394
94	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х35 методом горизонтально-направленного бурения	рублей за 100 м	260 216

	(прокола)		
95	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х50 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	263 372
96	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х70 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	269 476
97	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х95 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	277 934
98	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	285 318
99	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х150 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	294 386
100	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х185 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	304 176
101	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х240 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	320 473
102	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х35 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	439 322
103	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х70 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	442 951
104	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБбШ 4х185 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	470 200
105	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПвБбШп-1 4х95 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	350 635
106	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПвБбШв-1 4х35 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	389 602
107	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПвБбШв-1 4х50 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	393 536
108	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПвБбШв-1 4х185 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	436 230
109	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 4 кабелей	рублей за 100 м	293 871
110	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 5 кабелей	рублей за 100 м	313 157
111	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 6 кабелей	рублей за 100 м	332 431
112	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 7 кабелей	рублей за 100 м	351 718
113	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 8 кабелей	рублей за 100 м	371 003

[illegible]

[illegible]

	в лотках в количестве 20 кабелей	100 м	
168	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х150 в лотках в количестве 21 кабеля	рублей за 100 м	806 500
169	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х150 в лотках в количестве 22 кабелей	рублей за 100 м	834 332
170	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х150 в лотках в количестве 23 кабелей	рублей за 100 м	862 206
171	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х150 в лотках в количестве 24 кабелей	рублей за 100 м	890 058
172	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 4 кабелей	рублей за 100 м	358 140
173	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 5 кабелей	рублей за 100 м	393 493
174	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 6 кабелей	рублей за 100 м	428 834
175	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 7 кабелей	рублей за 100 м	464 187
176	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 8 кабелей	рублей за 100 м	499 541
177	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 9 кабелей	рублей за 100 м	534 864
178	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 10 кабелей	рублей за 100 м	570 228
179	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 11 кабелей	рублей за 100 м	607 181
180	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 12 кабелей	рублей за 100 м	642 512
181	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 13 кабелей	рублей за 100 м	677 867
182	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 14 кабелей	рублей за 100 м	713 209
183	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 15 кабелей	рублей за 100 м	748 571
184	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 16 кабелей	рублей за 100 м	785 510
185	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 17 кабелей	рублей за 100 м	820 849
186	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 18 кабелей	рублей за 100 м	856 209
187	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 19 кабелей	рублей за 100 м	891 551
188	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 20 кабелей	рублей за 100 м	926 896
189	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 21 кабеля	рублей за 100 м	963 848
190	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 22 кабелей	рублей за 100 м	999 172
191	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 23 кабелей	рублей за 100 м	1 034 541
192	Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 24 кабелей	рублей за 100 м	1 069 884
Стандартизированные тарифные ставки С_{ЗСН} на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи на среднем втором уровне		Единица измерения	Стоимость (в ценах 2001 года)

напряжения на территории Новосибирской области			без учёта НДС)
1	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х25 в траншее	рублей за 1 км	377 903
2	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х70 в траншее	рублей за 1 км	386 650
3	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х95 в траншее	рублей за 1 км	416 039
4	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х120 в траншее	рублей за 1 км	462 560
5	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х150 в траншее	рублей за 1 км	483 960
6	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х185 в траншее	рублей за 1 км	520 028
7	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х240 в траншее	рублей за 1 км	568 547
8	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х300 в траншее	рублей за 1 км	1 465 706
9	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х400 в траншее	рублей за 1 км	1 620 856
10	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х500 в траншее	рублей за 1 км	1 708 353
11	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АНХАМК-WM 3х70+62i в траншее	рублей за 1 км	628 059
12	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х70 в траншее	рублей за 1 км	620 800
13	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х95 в траншее	рублей за 1 км	686 557
14	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х120 в траншее	рублей за 1 км	776 497
15	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х150 в траншее	рублей за 1 км	817 606
16	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х185 в траншее	рублей за 1 км	889 559
17	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х240 в траншее	рублей за 1 км	1 014 471
18	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х120 ААБ2л 10 3х150 в траншее	рублей за 1 км	797 968
19	Прокладка трех кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х120 в траншее	рублей за 1 км	918 825
20	Прокладка трех кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х500 в траншее	рублей за 1 км	4 722 934
21	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л 10 3х120 в траншее	рублей за 1 км	1 185 035
22	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х70 в траншее в трубе	рублей за 1 км	515 230
23	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х95 в траншее в трубе	рублей за 1 км	536 934
24	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х120 в траншее в трубе	рублей за 1 км	579 340
25	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х150 в траншее в трубе	рублей за 1 км	605 434
26	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10	рублей за 1 км	656 450

	3х185 в траншее в трубе	км	
27	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х240 в траншее в трубе	рублей за 1 км	714 041
28	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х300 в траншее в трубе	рублей за 1 км	2 027 901
29	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х400 в траншее в трубе	рублей за 1 км	2 183 051
30	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х500 в траншее в трубе	рублей за 1 км	2 270 547
31	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х70 в траншее в трубе	рублей за 1 км	911 140
32	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х95 в траншее в трубе	рублей за 1 км	1 030 820
33	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х120 в траншее в трубе	рублей за 1 км	1 076 804
34	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х150 в траншее в трубе	рублей за 1 км	1 131 403
35	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х185 в траншее в трубе	рублей за 1 км	1 191 135
36	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х240 в траншее в трубе	рублей за 1 км	1 314 009
37	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х70 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	247 165
38	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х95 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	254 675
39	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	258 701
40	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х150 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	261 868
41	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х185 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	264 681
42	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х240 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	271 631
43	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х300 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	374 870
44	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х400 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	390 386
45	Прокладка кабельной ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х500 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	399 135
46	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х70 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	273 995
47	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х95 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	278 045

48	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	287 681
49	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х150 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	290 887
50	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х185 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	295 484
51	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х240 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	302 645
52	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х300 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	605 183
53	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвПг 1х500 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	620 692
54	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х120 и ААБ2л-10 3х150 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 100 м	289 255
55	Прокладка трех кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 1 км	387 803
56	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2л-10 3х120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	рублей за 1 км	418 423
57	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 3 кабелей	рублей за 100 м	333 980
58	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 4 кабелей	рублей за 100 м	373 048
59	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 5 кабелей	рублей за 100 м	412 128
60	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 6 кабелей	рублей за 100 м	451 201
61	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 7 кабелей	рублей за 100 м	490 274
62	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 8 кабелей	рублей за 100 м	529 355
63	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 9 кабелей	рублей за 100 м	568 425
64	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 10 кабелей	рублей за 100 м	607 509
65	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 3 кабелей	рублей за 100 м	356 427
66	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 4 кабелей	рублей за 100 м	402 976
67	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 5 кабелей	рублей за 100 м	449 539
68	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 6 кабелей	рублей за 100 м	496 093
69	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 7 кабелей	рублей за 100 м	542 649
70	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10	рублей за	589 212

	3х240 в лотках в количестве 8 кабелей	100 м	
71	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 9 кабелей	рублей за 100 м	635 765
72	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 10 кабелей	рублей за 100 м	682 330
73	Прокладка кабельных ЛЭП-6 (10) кВ кабелем АПвП2г-1х500/95 в лотках в количестве 6 кабелей	рублей за 100 м	763 804
Стандартизированные тарифные ставки С_{дна} 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	2 865
2	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 40 кВА	Рублей за 1 кВт	1 826
3	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 63 кВА	Рублей за 1 кВт	1 200
4	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 100 кВА	Рублей за 1 кВт	886
5	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 160 кВА	Рублей за 1 кВт	589
6	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 250 кВА	Рублей за 1 кВт	405
7	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 400 кВА	Рублей за 1 кВт	276
8	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 630 кВА	Рублей за 1 кВт	221
9	Строительство КТПН тупикового исполнения с трансформатором мощностью 1000 кВА	Рублей за 1 кВт	181
10	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 25 кВА	Рублей за 1 кВт	3 490
11	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 40 кВА	Рублей за 1 кВт	2 203
12	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 63 кВА	Рублей за 1 кВт	1 439
13	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 100 кВА	Рублей за 1 кВт	921
14	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 160 кВА	Рублей за 1 кВт	612
15	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 250 кВА	Рублей за 1 кВт	419
16	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 400 кВА	Рублей за 1 кВт	285
17	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 630 кВА	Рублей за 1 кВт	227
18	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 1000 кВА	Рублей за 1 кВт	208
19	Строительство 2КТПН тупикового исполнения с трансформаторами мощностью 100 кВА	Рублей за 1 кВт	1 940
20	Строительство 2КТПН тупикового исполнения с трансформаторами мощностью 160 кВА	Рублей за 1 кВт	1 284
21	Строительство 2КТПН тупикового исполнения с трансформаторами мощностью 250 кВА	Рублей за 1 кВт	877

22	Строительство 2КТПН тупикового исполнения с трансформаторами мощностью 400 кВА	Рублей за 1 кВт	593
23	Строительство 2КТПН тупикового исполнения с трансформаторами мощностью 630 кВА	Рублей за 1 кВт	469
24	Строительство 2КТПН тупикового исполнения с трансформаторами мощностью 1000 кВА	Рублей за 1 кВт	401
25	Строительство 2КТПН проходного исполнения с трансформаторами мощностью 100 кВА	Рублей за 1 кВт	2 241
26	Строительство 2КТПН проходного исполнения с трансформаторами мощностью 160 кВА	Рублей за 1 кВт	1 472
27	Строительство 2КТПН проходного исполнения с трансформаторами мощностью 250 кВА	Рублей за 1 кВт	997
28	Строительство 2КТПН проходного исполнения с трансформаторами мощностью 400 кВА	Рублей за 1 кВт	669
29	Строительство 2КТПН проходного исполнения с трансформаторами мощностью 630 кВА	Рублей за 1 кВт	517
30	Строительство 2КТПН проходного исполнения с трансформаторами мощностью 1000 кВА	Рублей за 1 кВт	431
31	Строительство трансформаторной подстанции с трансформатором мощностью 250 кВА (БКТП)	Рублей за 1 кВт	3 099
32	Строительство трансформаторной подстанции с трансформатором мощностью 400 кВА (БКТП)	Рублей за 1 кВт	1 965
33	Строительство трансформаторной подстанции с трансформатором мощностью 630 кВА (БКТП)	Рублей за 1 кВт	1 271
34	Строительство трансформаторной подстанции с трансформатором мощностью 1000 кВА (БКТП)	Рублей за 1 кВт	826
35	Строительство трансформаторной подстанции с трансформатором мощностью 1250 кВА (БКТП)	Рублей за 1 кВт	687
36	Строительство двухтрансформаторной подстанции с трансформаторами мощностью 250 кВА	Рублей за 1 кВт	5 971
37	Строительство двухтрансформаторной подстанции с трансформаторами мощностью 400 кВА	Рублей за 1 кВт	3 773
38	Строительство двухтрансформаторной подстанции с трансформаторами мощностью 630 кВА	Рублей за 1 кВт	2 453
39	Строительство двухтрансформаторной подстанции с трансформаторами мощностью 1000 кВА	Рублей за 1 кВт	1 643
40	Строительство двухтрансформаторной подстанции с трансформаторами мощностью 1250 кВА	Рублей за 1 кВт	1 367
41	Строительство распределительной подстанции 6 кВ с десятью высоковольтными ячейками и двумя трансформаторами мощностью 1000 кВА	Рублей за 1 кВт	494
42	Строительство распределительной подстанции 10 кВ с десятью высоковольтными ячейками и двумя трансформаторами мощностью 1000 кВА	Рублей за 1 кВт	296
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	305

2	Строительство распределительного пункта 10 кВ с десятью высоковольтными ячейками без встроенной трансформаторной подстанции	Рублей за 1 кВт	183
---	---	-----------------	-----

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 71168 рублей на 1 км. линии.

2. Формула для расчета платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок.

Расчет платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок производится по следующим формулам:

- если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период до одного года включительно

$$P_{ТП} = C_1 \cdot N + \left[\sum_i (C_{2,i} \cdot L_i^{B/Л}) \cdot z_{1изм}^{cm} + \sum_i (C_{3,i} \cdot L_i^{K/Л}) \cdot z_{2изм}^{cm} + \sum_i (C_{4,i}) \cdot z_{3изм}^{cm} \cdot (N_{ТР} \cdot \cos \varphi)^{(*)} \right]$$

- если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года

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

$$\left[C_1 \cdot N + \sum_i (C_{2,i} \cdot L_i^{B/Л}) \cdot z_{1изм}^{cm} + \sum_i (C_{3,i} \cdot L_i^{K/Л}) \cdot z_{2изм}^{cm} + \sum_i (C_{4,i}) \cdot z_{3изм}^{cm} \cdot (N_{ТР} \cdot \cos \varphi)^{(*)} \right]$$

где:

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

$z_{1изм}^{cm}$ - 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 территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$z_{2изм}^{cm}$ - 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 территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$z_{3изм}^{cm}$ - 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 территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

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

$L_i^{КЛ}$ - 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);

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

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 - 2015 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).

(*) 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).

Начальник отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики

Заместитель начальника отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



А.И.Третьякова



А.А. Меленчук

Доклад

департамента по тарифам Новосибирской области по результатам рассмотрения дела об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «НЗХК-Энергия» на территории Новосибирской области на 2015 год.

По результатам рассмотрения представленных ООО «НЗХК-Энергия» материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям ООО «НЗХК-Энергия» на территории Новосибирской области на 2015 год, департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) установлено следующее.

Формирование необходимой валовой выручки для осуществления регулируемой деятельности ООО «НЗХК-Энергия» и расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям ООО «НЗХК-Энергия» произведены в соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования) и 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 (далее – Методические указания).

При определении расходов использованы: регулируемые государством цены (тарифы), цены, установленные на основании договоров, рыночные цены, действующие в базовом периоде, с применением к ним прогнозных индексов изменения цен по данным Минэкономразвития, а также сметные расчеты с применением к ним индексов изменения сметной стоимости по данным Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.

Формирование необходимой валовой выручки на осуществление деятельности по технологическому присоединению.

1. Производственная программа.

Организацией производственная программа составлена на основании информации об объемах максимальной мощности и количестве заявителей, в отношении которых была установлена плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в 2010-2013 годах. Расходы по мероприятиям «последней мили» приняты на основании данных о строительстве объектов электросетевого хозяйства силами и средствами заявителей.

2. Основные показатели, связанные с осуществлением деятельности по технологическому присоединению.

2.1. Условно-переменные расходы.

Расчет количества трудозатрат организацией представлен в виде калькуляций на выполнение работ в соответствии с пунктами 1,4,5,6 Приложения 2 к Методическим указаниям.

Департаментом в расчет платы за технологическое присоединение включены расходы по калькуляциям в соответствии с предложениями организации.

Суммарная мощность технологических присоединений составила 8 482,6 кВт, суммарные условно-переменные расходы – 690,525 тыс.руб

2.2. Расчет стоимости выполнения мероприятий «последней мили».

Расчет стоимости выполнения мероприятий «последней мили» произведен на основании перечня заявителей, технологическое присоединение которых осуществлено в 2010-2013 годах, представленных планов прохождения трасс кабельных линий и стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение, планируемых к утверждению на 2015 год.

При расчете департаментом указанные тарифные ставки были приняты в соответствии со стандартизированными тарифными ставками в ценах 1 квартала 2015 года.

Кроме того в соответствии с пунктом 29 Методических указаний, расходы на выполнение мероприятий «последней мили» для заявителей, присоединенных по второй категории надежности, приведены департаментом к одному источнику электроснабжения.

Суммарная мощность технологических присоединений, по которым имеются данные выполнения мероприятий «последней мили» за 2010-2013 год составила **1 718,89** кВт. Суммарные расходы по выполнению мероприятий «последней мили» за 2013 год составили **5 537,050** тыс.руб.

2.3 Расчет необходимой валовой выручки.

Расчет необходимой валовой выручки, учитываемой при формировании тарифного меню платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «НЗХК-Энергия» на территории Новосибирской области на 2015 год приведен в Таблице

N п/п	Наименование мероприятий	Утвержденная ставка платы	
		Плановые показатели на следующий период всего, рублей	Плановые показатели на следующий период в расчете на 1 кВт, руб./кВт
1	2	3	4
	Итого ставка платы за технологическое присоединение	6 227 575	
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	119 114	14
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	5 537 050	3 223
2.1	строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередач	5 537 050	3 223
3.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	260 407	31
4.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	4 320	1
5.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	306 684	36

2.4 Расчет стандартизированной тарифной ставки C_1 на покрытие расходов ООО «НЗХК-Энергия» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства,

принадлежащего 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.

В соответствии с пунктом 31 Методических указаний стандартизированная ставка C_1 на покрытие расходов ООО «НЗХК-Энергия» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащего сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), утверждается на уровне ставок на единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, указанных в пунктах 1,4,5,6 Приложения 2 к Методическим указаниям, и по расчету департамента составляет 82 руб./кВт.

2.5 Расчет необходимой валовой выручки для заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно (при присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности), а также расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение.

В связи с отсутствием прогнозных сведений о планируемых расходах на технологическое присоединение на 2015 год и фактических данных за предыдущие годы в соответствии Методическими указаниями произвести расчет необходимой валовой выручки для заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно (при присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности), а также расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение, не представляется возможным. Расчет будет произведен после предоставления ООО «НЗХК-Энергия» указанных сведений.

3. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств.

Тарифное меню разработано с учетом следующих условий:

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);

заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств 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;

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

заявителей - 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. 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.

Заместитель начальника отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики


А.А.Меленчук

Начальник отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики


А.И.Третьякова

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение на 2015 год для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт (за исключением

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 необходимого Заявителю уровня напряжения Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности)

№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:	82
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	14
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	31
1.3.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	1
1.4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	36
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе:	
2.1.	строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередач	3 223

Доклад
департамента по тарифам Новосибирской области по результатам рассмотрения
вопроса об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям ОАО «Оборонэнерго» на территории Новосибирской области на 2015 год.

По результатам рассмотрения представленных Филиалом «Сибирский» ОАО «Оборонэнерго» материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» на территории Новосибирской области на 2015 год, департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) установлено следующее.

Формирование необходимой валовой выручки для осуществления регулируемой деятельности ОАО «Оборонэнерго» и расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» произведены в соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования) и 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 (далее – Методические указания).

При определении расходов использованы: регулируемые государством цены (тарифы), цены, установленные на основании договоров, рыночные цены, действующие в базовом периоде, с применением к ним прогнозных индексов изменения цен по данным Минэкономразвития, а также сметные расчеты с применением к ним индексов изменения сметной стоимости по данным Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.

Формирование необходимой валовой выручки на осуществление деятельности по технологическому присоединению.

1. Производственная программа.

Организацией производственная программа представлена на основании запланированных присоединений. В соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний департаментом при расчете платы за технологическое присоединение производственная программа составлена на основании фактических средних данных по технологическим присоединениям за 2010-2012 годы. В соответствии с представленными материалами в 2013 году не было исполнено договоров, предусматривающих выполнение организацией обязательств по строительству «последней мили».

Для расчета ставок по организационным мероприятиям департаментом учитывались данные о количестве и мощности договоров технологического присоединения, заключенных в 2012-2014 годах

2. Основные показатели, связанные с осуществлением деятельности по технологическому присоединению.

2.1. Условно-переменные расходы.

Расчет количества трудозатрат организацией представлен в виде калькуляций на выполнение работ в соответствии с пунктами 1,4,5,6 Приложения 2 к Методическим указаниям.

С учетом анализа трудозатрат по аналогичным сетевым организациям, департаментом в расчет платы за технологическое присоединение включены расходы по калькуляциям со следующими корректировками:

- при расчете фонда оплаты труда расходы сформированы департаментом аналогично формированию фонда оплаты труда, учитываемому при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии исходя из:

- а) процента выплат, связанных с режимом работы с условиями труда 1 работника по данным в соответствии с Тарифным соглашением – 12,5 %;

- б) процента выплат по текущему премированию в соответствии с Тарифным соглашением – 75,0 %;

- в) процента вознаграждения за выслугу лет по предложению организации – 10,0 %;

- г) выплат, обусловленных районным регулированием оплаты труда в соответствии Трудовым кодексом РФ – 25 %.

На основании данных департамента о продолжительности работ организациями, осуществляющими деятельность по технологическому присоединению, калькуляции на выполнение работ откорректированы следующим образом.

При расчете расходов на подготовку и выдачу технических условий:

- исключены трудозатраты начальника РЭС на рассмотрение полученной заявки и выезд на место для определения возможности подключения;

- вместо трудозатрат начальника РЭС при определении стоимости определения возможности технологического присоединения учтены трудозатраты ведущего инженера ПТО в том же объеме;

- исключены трудозатраты инженера по наладке и испытаниям и инженера группы эксплуатации систем учёта на выезд на место для определения возможности подключения, трудозатраты ведущего инженера ПТО и использование автомобиля приняты в размере 4 часов;

- трудозатраты начальника отдела ТП по подготовке проекта технических условий снижены до 4 часов, главного инженера до 0,1 часа;

- исключены трудозатраты начальника отдела ТП по выдаче технических условий и договора.

При расчёте расходов на проверку сетевой организацией выполнения технических условий:

- исключены трудозатраты начальника РЭС по рассмотрению исполнительной документации заявителя и выезду на место;

- трудозатраты остального персонала по выезду на место снижены до 4 часов;

- трудозатраты директора филиала, инженера группы эксплуатации систем учета и инженера по испытаниям при подготовке акта о технологическом присоединении снижены до 0,1 часа.

При расчете расходов на участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора:

- исключены трудозатраты начальника отдела ТП, начальника РЭС, инженера группы эксплуатации систем учета и инженера по испытаниям;

- трудозатраты остального персонала приняты в размере 4 часов.

При расчёте расходов на фактические действия по присоединению:

- трудозатраты главного инженера и начальника ЦДС по подготовке распоряжения на включение приняты в размере 0,1 часа;

- исключены трудозатраты главного инженера, диспетчера ЦДС и инженера по испытаниям на работы по выезду бригады для подготовки рабочего места, присоединение объекта к сетям и проверку правильности работы систем учета;

- трудозатраты остального персонала по выезду бригады для подготовки рабочего места, присоединение объекта к сетям и проверку правильности работы систем учета. А также на использование автомобиля суммарно приняты в размере 6 часов;

- трудозатраты директора филиала, главного инженера и начальника РЭС по утверждению акта о технологическом присоединении и акта разграничения балансовой принадлежности приняты в размере 0,1 часа, трудозатраты мастера исключены.

Расходы на создание и функционирование Центра обслуживания потребителей (далее – ЦОП) департаментом не признаны экономически обоснованными. Департамент признает необходимость создания ЦОП, однако в представленных обосновывающих материалах отсутствуют результаты проведения конкурсных процедур по выбору поставщиков и арендодателей.

2.2. Расчет стоимости выполнения мероприятий «последней мили».

Расчет стоимости выполнения мероприятий «последней мили» произведен на основании перечней мероприятий по фактическим присоединениям за 2010-2012 годы и планируемых к установлению стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение на 2015 год.

При расчете департаментом указанные тарифные ставки были приняты в соответствии со стандартизированными тарифными ставками в ценах 1 квартала 2015 года.

Кроме того в соответствии с пунктом 29 Методических указаний, расходы на выполнение мероприятий «последней мили» для заявителей, присоединенных по второй категории надежности, приведены департаментом к одному источнику электроснабжения. При расчете расходов в части строительства строительства комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ мощность трансформаторов КТПН, устанавливаемой для заявителя ООО «ЭрСиТи» принята в размере 160 кВА исходя из заявленной мощности на присоединение.

Суммарная мощность технологических присоединений за 2010-2012 годы составила 1227 кВт. Суммарные расходы по выполнению мероприятий «последней мили» за 2010-2012 годы в ценах 1 квартала 2015 года составили 3 377,097 тыс.руб.

2.3 Расчет необходимой валовой выручки.

Расчет необходимой валовой выручки, учитываемой при формировании тарифного меню платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» на территории Новосибирской области на 2015 год, приведен в Таблице

N п/п	Наименование мероприятий	Утвержденная ставка платы	
		Плановые показатели на следующий период всего, рублей	Плановые показатели на следующий период в расчете на 1 кВт, руб./кВт
1	2	3	4
	Итого ставка платы за технологическое присоединение	4 164 294	
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.	309 607	51
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе:	3 377 097	7 825
2.1	строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередач	2 833 698	2 351
2.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных	493 400	4 934

	подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	246 015	41
3.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств, всего, в т.ч.	33 737	6
4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	197 838	33

2.4 Расчет стандартизированной тарифной ставки C_1 на покрытие расходов ОАО «Оборонэнерго» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащего 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.

В соответствии с пунктом 25 Методических указаний стандартизированная ставка C_1 на покрытие расходов ОАО «Оборонэнерго» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащего сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), утверждается на уровне ставок на единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, указанных в пунктах 1,4,5,6 Приложения 2 к Методическим указаниям. и по расчету департамента составляет 131 руб./кВт.

2.5 Расчет необходимой валовой выручки для заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно (при присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности)

В связи с отсутствием прогнозных сведений о планируемых расходах на технологическое присоединение на 2015 год в соответствии Методическими указаниями произвести расчет необходимой валовой выручки для заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно (при присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности), не представляется возможным. Расчет будет произведен после предоставления ОАО «Оборонэнерго» указанных сведений.

3. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств.

Тарифное меню разработано с учетом следующих условий:

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. Для каждого конкретного Заявителя при расчете платы за выполнение сетевой организацией технических условий применяются те ставки платы (пункт 2.1 приложения), которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения.

3. Плата за участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств (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);

заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих им энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

заявителей - 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);

заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 100 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно

5. 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 технических условий сетевой организацией определяется как сумма затрат на технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения, рассчитываемых в соответствии с настоящим приложением.

Заместитель начальника отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики

А.А.Меленчук

Начальник отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики

А.И.Третьякова

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение на 2015 год для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт (за исключением 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 необходимого Заявителю уровня напряжения Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности)

№п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение, руб./кВт
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	131
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ)	51
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем (ТУ)	41
1.3.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя	6
1.4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	33
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе:	7 285
2.1.	строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередач	2 351
2.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	4 934
Итого ставка за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение		7 416

Доклад
департамента по тарифам Новосибирской области по результатам рассмотрения
вопроса об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» на 2015
год.

По результатам рассмотрения представленных ОАО «Региональные электрические сети» материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» (далее - ОАО «РЭС») департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) установлено следующее.

Формирование необходимой валовой выручки для осуществления регулируемой деятельности ОАО «РЭС» и расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям ОАО «РЭС» произведены в соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования) и 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 (далее – Методические указания).

При определении расходов использованы: регулируемые государством цены (тарифы), цены, установленные на основании договоров, рыночные цены, действующие в базовом периоде, с применением к ним прогнозных индексов изменения цен по данным Минэкономразвития, а также сметные расчеты с применением к ним индексов изменения сметной стоимости по данным Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.

Формирование необходимой валовой выручки на осуществление деятельности по технологическому присоединению.

1. Производственная программа.

При формировании плановой производственной программы по планируемым к заключению договорам технологического присоединения организацией учитывалось следующее.

Производственная программа по технологическим присоединениям на 2015 год сформирована в годовом объеме на основании фактических показателей по заключению договоров в 2013 году с учетом следующей особенности:

Суммарные показатели по заключению договоров по льготной категории заявителей (с платой 500 рублей за присоединение) и заявителей с мощностью до 15 кВт, не относящихся к льготной категории, также приняты на уровне показателей 2013, при этом распределение суммарных показателей между указанными категориями осуществлено пропорционально фактическим долям по количеству и мощности заключенных договоров в первом полугодии 2014 года. Такой подход связан с внесением изменений в Правила технологического присоединения, в соответствии с которым в границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более

одного раза в течение 3 лет, а также плата в размере 550 рублей не распространяется 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 и при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

По результатам анализа мощность технологических присоединений в производственной программе откорректирована с применением среднестатистического показателя роста средней мощности технологических присоединений на основании данных за 2012 и 2013 и первое полугодие 2014 года.

Также откорректировано количество договоров с мощностью до 15 кВт, не относящихся к льготной категории, на основании данных о количестве таких договоров за 2013 год.

2. Основные показатели, связанные с осуществлением деятельности по технологическому присоединению.

2.1. Условно-постоянные расходы.

Расчет условно-постоянных расходов, учитываемых при формировании платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям ОАО «РЭС», представлен в Таблице 1.

Таблица 1

	Расчет организации, тыс. руб.	Расчет департамента тыс. руб.	Отклонения от расчета организации тыс.руб.
Затраты на оплату труда	147 852,499	80 457,780	-67 394,719
Страховые взносы	38 677,588	23 650,435	-15 027,153
Канцелярия (бумага)	449,333	449,333	0
Амортизация	44,991	44,991	0
Услуги связи	1 145,023	1 138,308	- 6,715
Почтово-телеграфные расходы	482,192	482,192	0
ДМС	161,836	0,00	-161,836
ИТОГО	188 813,463	106 223,039	-82 590,423

В соответствии с расчетными и обосновывающими материалами, условно-постоянные расходы на 2014 год составили **188 813,463 тыс.руб.** Департаментом указанные расходы учтены в размере **106 223,039 тыс.руб.** со снижением относительно расчета организации на 82 590,423 тыс. руб. (44%), в том числе расходы, отнесенные на группу потребителей свыше 15 кВт, составили **31 305,466 тыс.руб.**, расходы, отнесенные на группу потребителей до 15 кВт, - **74 917,573 тыс.руб.** (процент отнесения на группу потребителей свыше 15 кВт принят в соответствии с учетной политикой организации пропорционально условно-переменным расходам).

По проекту организации *расходы на оплату труда* в составе условно-постоянных затрат составили 147 852,499 тыс. руб. и рассчитаны исходя из:

- количества специалистов и руководителей по технологическим присоединениям в соответствии с действующим на 01.06.2014 штатным расписанием в размере 153 чел.;
- минимальной тарифной ставки рабочего 1-го разряда, установленной Отраслевым тарифным соглашением, в размере 6245 руб..

Департаментом средняя заработная плата условно-постоянного персонала в рамках деятельности по технологическому присоединению принята в размере 43,966 тыс.руб., исходя из средней фактической заработной платой условно-постоянного персонала за 11 месяцев

2014 года (41,205 тыс.руб.) с учетом индекса потребительских цен на 2015 год в размере 1.067.

Численность условно-постоянного персонала также принята по фактическим данным по состоянию на 01.12.2014 и составила 152,5 человек.

По результатам экспертизы, расходы на оплату труда в составе условно-постоянных расходов департаментом признаны экономически обоснованными в размере 80 457,780 тыс.руб.

Размер страховых взносов в соответствии с расчетом департамента составил 23 650,435 тыс.руб. и рассчитан в соответствии с Федеральным законом от 20.07.09. № 212-ФЗ.

Амортизационные отчисления признаны экономически обоснованными в соответствии с расчетом организации в размере 44,991 тыс.руб.

Расходы на материалы департаментом признаны экономически обоснованными в соответствии с расчетом организации в размере 449,333 тыс.руб. и сформированы исходя из представленных актов о списании материально-производственных запасов по подразделениям, занятых деятельностью по технологическому присоединению за 2013 год.

Расходы на услуги связи признаны экономически обоснованными в размере **1 138,308 тыс.руб.** и сформированы исходя из учтенной численности условно-постоянного персонала и затратами на услуги связи по ОАО «РЭС» в целом.

Почтово-телеграфные расходы признаны экономически обоснованными в соответствии с расчетом организации в размере **482,192 тыс.руб.**

Расходы на добровольное медицинское страхование исключены в полном объеме в связи с тем, что не являются обязательными.

2.2. Условно-переменные расходы.

Расчет количества трудозатрат организацией представлен в виде «Калькуляций на выполнение работ» Указанные калькуляции утверждены директором по технологическим присоединениям и директором по экономике и финансам ОАО «РЭС».

Департаментом в расчет платы за технологическое присоединение включены расходы по калькуляциям с учетом следующих корректировок:

- минимальная месячная тарифная ставка рабочего первого разряда принята исходя из ставки, учтенной департаментом при формировании платы за технологическое присоединение на 2013 год с учетом индекса потребительских цен в размере 4 909 руб.;

- стоимость бензина АИ-92 принята в соответствии с коммерческими предложениями поставщиков, представленными в обосновывающих материалах с учётом индексации в размере 26,675 руб. за 1 литр;

- норма расхода топлива автовышки на базе ЗИЛ-131 принята в размере 62,1 л./100 км.;

- средняя продолжительность времени на доставку персонала туда-обратно принята в размере 1 час 20 мин в соответствии со временем учтенным при формировании платы за технологическое присоединение на 2013 год. Принятое департаментом время доставки персонала 1 час 20 минут учитывает ситуацию с пробками в г.Новосибирске, большую площадь территории обслуживания сетевой организацией, а также климатические условия (длительный прогрев авто в зимнее время).

Аналогично корректировкам, принятым при установлении платы на 2014 год, а также на основании данных по трудозатратам персонала сетевых организаций региона, в целях исключения дублирующих операций, департаментом откорректированы трудозатраты персонала на выполнение отдельных видов работ:

по калькуляциям на выполнение работ по подготовке и выдаче ТУ

- трудозатраты диспетчера ОДС при допуске на работы в электроустановке снижены до 0,1 часа;

- трудозатраты директора Восточных электрических сетей по подписанию предложений в части необходимости замены/реконструкции высоковольтного оборудования ПС 110 кВ снижены до 0,1 часа;

по калькуляциям на выполнение работ по проверке выполнения ТУ

- трудозатраты персонала на выезд на место осмотра для группы до 15 кВт приняты в размере 0,83 часа;
- трудозатраты зам.главного инженера на подписание акта выполнения ТУ снижены до 0,1 часа;
- трудозатраты главного инженера и начальника ОТП на согласование однолинейной схемы для присоединений в области исключены
- трудозатраты начальника РЭС на согласование проекта электроснабжения снижены до 0,1 часа, для группы мощности свыше 670 кВт до 5 МВт до 0,5 часа;
- трудозатраты мастера участка по составлению акта осмотра для группы мощности до 15 кВт снижены до 0,5 часа;
- трудозатраты по подписанию акта о выполнении ТУ заместителем главного инженера для группы мощности до 15 кВт снижены до 0,1 часа;
- трудозатраты главного инженера на согласование однолинейной схемы для подключений в области исключены;
- трудозатраты техника первой категории при приеме кабельных линий под засыпку исключены (функции дублируются с электромонтером по ремонту и монтажу кабельных линий, его трудозатраты снижены до 1 часа, для группы мощности свыше 670 кВт и для группы присоединений по 2 источникам электроснабжения до 1,5 часов, а для группы мощности свыше 670 кВт по двум источникам электроснабжения до 2,5 часов, для группы присоединений по 2 источникам электроснабжения и мощности свыше 5 МВт до 3 часов);
- трудозатраты начальника РЭС на выезд на место осмотра исключены, трудозатраты мастера участка при выполнении этих работ приняты в размере 1,47 часа для всех групп мощности свыше 15 кВт;

по калькуляциям на выполнение работ по осмотру должностным лицом Ростехнадзора

- трудозатраты начальника РЭС на выезд на место осмотра исключены;
- по калькуляциям на выполнение работ по фактическому присоединению***
- трудозатраты персонала на включение новой ЛЭП приняты в размере 1,33 часа;
- трудозатраты ведущего инженера РЭС по подготовке АРБП для группы мощности свыше 150 кВт приняты в размере 1 часа, а для присоединений по двум источникам электроснабжения - в размере 1,5 часов;
- трудозатраты на уведомление сбытовой компании о включении ЭПУ приняты в размере 0,17 часа;
- исключены трудозатраты персонала на дублирующие допуски к электроустановке;
- трудозатраты мастера участка по включению коммутационного аппарата исключены, трудозатраты диспетчера ОДС приняты в размере 0,1 часа, трудозатраты электромонтера - в размере 0,2 часа;
- для группы присоединений по двум источникам электроснабжения для группы мощности до 15 кВт трудозатраты персонала по включению новых ЛЭП приняты суммарно в размере 2 часов, диспетчера ОДС - в размере 0,5 часа, для групп мощности свыше 15 кВт трудозатраты персонала по включению новых ЛЭП приняты суммарно в размере 5,5 часов;
- для группы присоединений по двум источникам электроснабжения для присоединений в области трудозатраты по приемке трассы ЛЭП приняты в размере 2 часов;
- для группы присоединений по двум источникам трудозатраты начальника РЭС по подписанию АРБП снижены до 0,3 часов;
- для группы присоединений по двум источникам трудозатраты по корректировке схем ЛЭП приняты в размере 0,75 часов;
- для группы присоединений по двум источникам трудозатраты по замеру сопротивления изоляции диспетчера ОДС приняты в размере 0,5 часа, электромонтеров в размере 1,5 часа;
- для группы присоединений по двум источникам в области с мощностью свыше 15 кВт трудозатраты по приемке трассы ЛЭП приняты в размере 2 часов;

2.3. Расчет ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили».

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний расходы по мероприятиям «последней мили» рассчитаны ОАО «РЭС» исходя из фактических средних данных о длине линий электропередач, количестве построенных подстанций и объемах максимальной мощности, присоединённой путем строительства указанных объектов, как среднеарифметическое значение за 2012 и 2013 годы и первое полугодие 2014 года.

Расчет инвестиционных затрат выполнен с разнесением на составляющие в зависимости от способа технологического присоединения в соответствии с Приложением № 1 к Методическим указаниям. Кроме того расчет ставок на строительство кабельных и воздушных линий электропередач выполнен отдельно на уровнях напряжения 0,4 кВ и 6-10 кВ. В целях исключения возможности суммирования ставок на строительство линий электропередач на одном уровне напряжения, расходы на строительство участков кабельных (воздушных) участков в составе линий электропередач учтены в составе расходов того типа линии электропередач, суммарная протяженность участков которого больше.

Удельные расценки на выполняемые работы в расчёте организации приняты в соответствии со стандартизированными тарифными ставками, рассчитанными ОАО «РЭС».

Суммарные средние расходы по одному году по мероприятиям «последней мили» в соответствии с расчетом ОАО «РЭС» составили **271 175,298** тыс.руб.

В соответствии с пунктом 26 Методических указаний при расчете ставок платы по мероприятиям «последней мили» департаментом учитывались планируемые к установлению на 2015 год стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение приведенные в цены 2015 года.

На основании представленных копий заявок на технологическое присоединение, технических условий, планов прохождения трасс кабельных линий и актов выполненных работ, департаментом расчёт стоимости выполнения мероприятий «последней мили» откорректирован следующим образом: затраты на установку трансформаторных подстанций и питающих их линий электропередач 6-10 кВ (для группы заявителей класс напряжения, указанный в заявке которых, не соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства) приняты пропорционально мощности заявителей. Указанный подход применен, поскольку строительство трансформаторной подстанции мощностью, превышающей заявленную, решает либо вопросы сохранения качества и надежности электроснабжения существующих потребителей (затраты, которые должны относиться на услуги по передаче электроэнергии), либо создает резерв мощности, который обоснован проектом, для присоединения потребителей, которые не были учтены при расчете удельных затрат.

Физические объемы по строительству линий электропередач откорректированы в соответствии с представленными проектами и актами выполненных работ.

2.4 Расчет необходимой валовой выручки.

Расчет необходимой валовой выручки, учитываемой при формировании тарифного меню платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» приведен в Таблице 2

Таблица 2

N п/п	Наименование мероприятий	Утвержденная ставка платы	
		Плановые показатели на следующий период всего, рублей	Плановые показатели на следующий период в расчете на 1 кВт
1	2	3	4
	Итого ставка платы за технологическое присоединение	230 112 168	
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.	13 783 894	52
2.	Выполнение ТУ сетевой организацией,	144 934 138	

	всего		
2.1	строительство воздушных линий электропередач 0,4 кВ	6 077 909	2 418
2.2	строительство воздушных линий электропередач 6-10 кВ	14 510 735	3 056
2.3	строительство кабельных линий электропередач 0,4 кВ	20 192 824	5 153
2.4	строительство кабельных линий электропередач 6-10 кВ	74 877 031	3 877
2.5	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	9 394 070	2059
2.6	Строительство пунктов секционирования 6 кВ	9 962 858	1 660
2.7	Строительство пунктов секционирования 10 кВ	9 962 858	996
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	20 976 226	79
3.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств, всего, в т.ч.	3 645 816	19
4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	46 727 947	175

2.5 Расчет стандартизированной тарифной ставки C_1 на покрытие расходов ОАО «РЭС» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащего 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.

В соответствии с пунктом 31 Методических указаний стандартизированная ставка C_1 на покрытие расходов ОАО «РЭС» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащего сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), утверждается на уровне ставок на единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, указанных в пунктах 1,4,5,6 Приложения 2 к Методическим указаниям, и по расчету департамента составляет 325 руб./кВт.

2.6 Расчет экономически обоснованного размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и необходимой валовой выручки заявителей, мощностью до 15 кВт включительно (при присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности)

Расчет экономически обоснованного размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей мощностью до 15 кВт включительно (при присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности) произведен в соответствии с принятыми в расчёт калькуляциями на выполнение работ по

технологическому присоединению в соответствии с подпунктами а, г, е пункта 16 Методических указаний. Расчет экономически обоснованного размера платы в соответствии с Приложением № 2 к Методическим указаниям приведен в Таблице 3:

Таблица 3

N п/п	Наименование мероприятий	Утвержденная ставка платы		
		Разбивка НВВ согласно Приложению №1 к Методическим указаниям (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставка для расчета платы за технологичес кое присоединен ие (руб./кВт)
1	2	3	4	
	Итого ставка платы за технологическое присоединение	204 910 794	95 900	2 138
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	45 026 940	95 900	470
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	62 483 741	95 900	652
3.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	97 400 113	95 900	1 016

Расчет размера выпадающих доходов от деятельности по технологическому присоединению заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно (при присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности) произведен департаментом как разность между произведением экономически обоснованного размера платы для заявителей, которым не требуется выполнение мероприятий «последней мили» сетевой организацией и средней за 3 года мощности, и выручки от присоединения указанной группы заявителей. Данные, на основании которых производился расчет выпадающих доходов, приведены в Таблице 4:

Таблица 4

	2012	2013	2014	Средние за 3 года
Количество присоединений, шт.	9202	8828	12505	10178
Суммарная мощность присоединений, кВт	58700	74661	80105	71155

Сумма выпадающих доходов определяется следующим образом:

Вып= 71 155*2138 -10178*466,1=147 385,964 тыс.руб.

Расчет выпадающих доходов от введения с 01.10.2015 льготы в размере 50% для заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт будет произведен департаментом в рамках пересмотра с 01.10.2015 стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с постановлением Правительства от 29.10.2014 № 1116.

Тарифное меню разработано с учетом следующих условий:

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. Для каждого конкретного Заявителя при расчете платы за выполнение сетевой организацией технических условий применяются те ставки платы (пункты 2.1-2.5 приложения), которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения. На одном уровне напряжения тип линии (воздушная или кабельная) определяется наибольшей совокупной длиной участка(ов) преобладающего типа линии.
 3. Плата за участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора 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);
 - заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств 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;
 - заявителей, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется с применением временной схемы электроснабжения;
 - заявителей - 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.
 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.
- Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Региональные электрические сети» приведены в приложении.

Заместитель начальника отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики

А.А.Меленчук

Начальник отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики

А.И.Третьякова

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение на 2014 год для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» 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
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	325
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ)	52
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем (ТУ)	79
1.3.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя	19
1.4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	175
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе:	
2.1.	строительство воздушных линий электропередач 0,4 кВ	2 418
2.2.	строительство воздушных линий электропередач 6-10 кВ	3 056
2.3.	строительство кабельных линий электропередач 0,4 кВ	5 149
2.4.	строительство кабельных линий электропередач 6-10 кВ	3 876
2.5.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	2 059
2.6.	строительство пунктов секционирования 6 кВ	1 660
2.7.	строительство пунктов секционирования 10 кВ	996