Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

ООО «Энерготрейд» **на 2016 год**

(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование ООО «Энерготрейд»

2. Сокращенное наименование ООО «Энерготрейд»

3. Место нахождения 167000, Республика Коми г. Сыктывкар, ул. Первомайская, 92

4. Адрес юридического лица 167000, Республика Коми г. Сыктывкар, ул. Первомайская, 92

5. ИНН 1101060488

6. КПП 110101001

7. Ф.И.О. руководителя Липатников Алексей Васильевич

8. Адрес электронной почты mail@etkomi.ru

9. Контактный телефон (8212) 391933

10. Факс (8212) 391933

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт ООО "Энерготрейд" на 2016 год

№ п/п	Наименование ставок	Ед. измер.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации для Заявителей, осуществляющих техприсоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью **более 150 кВт** без НДС	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации для Заявителей, осуществляющих техприсоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью **более 150 кВт** без НДС	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации для Заявителей, осуществляющих техприсоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью **менее 150 кВт** без НДС	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации для Заявителей, осуществляющих техприсоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью **менее 150 кВт** без НДС
			по постоянной схеме	по временной схеме	по постоянной схеме	по временной схеме
1.	С1 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	1 068,20	1 068,20	1 068,20	1 068,20
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	346,58	346,58	346,58	346,58
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	295,37	295,37	295,37	295,37

1.3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/кВт	20,02	20,02	20,02	20,02
1.4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	рублей/кВт	406,23	406,23	406,23	406,23
2.	**С2 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи**					
2.1	Строительство ВЛ-0,4 кВ	руб./км	344 380,40	344 380,40	172 190,20	172 190,20
2.2	Строительство ВЛ-10 кВ	руб./км	365 295,54	365 295,54	182 647,77	182 647,77
2.3	Строительство ВЛ-0,4 кВ (в двухцепном исполнении)	руб./км	478 939,70	478 939,70	239 469,85	239 469,85
2.4	Строительство ВЛ-10 кВ (в двухцепном исполнении)	руб./км	594 930,11	594 930,11	297 465,05	297 465,05
3.	**С3 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншеях на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи**					

3.1	Прокладка КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х70/35-10)	руб./км	1 011 263,46	1 011 263,46	505 631,73	505 631,73
3.2	Прокладка КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х70/35-10)	руб./км	1 853 268,11	1 853 268,11	926 634,06	926 634,06
3.3	Прокладка КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)	руб./км	1 039 096,44	1 039 096,44	519 548,22	519 548,22
3.4	Прокладка КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)	руб./км	1 908 390,16	1 908 390,16	954 195,08	954 195,08
3.5	Прокладка КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)	руб./км	1 058 238,33	1 058 238,33	529 119,16	529 119,16
3.6	Прокладка КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)	руб./км	1 949 637,81	1 949 637,81	974 818,91	974 818,91
3.7	Прокладка КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)	руб./км	1 090 137,14	1 090 137,14	545 068,57	545 068,57
3.8	Прокладка КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)	руб./км	2 010 696,06	2 010 696,06	1 005 348,03	1 005 348,03
3.9	Прокладка КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)	руб./км	1 118 804,23	1 118 804,23	559 402,11	559 402,11
3.10	Прокладка КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)	руб./км	2 068 029,09	2 068 029,09	1 034 014,55	1 034 014,55
3.11	Прокладка КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)	руб./км	1 175 866,45	1 175 866,45	587 933,23	587 933,23
3.12	Прокладка КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)	руб./км	2 181 706,37	2 181 706,37	1 090 853,18	1 090 853,18
3.13	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х16 - 4х50	руб./км	587 314,03	587 314,03	293 657,02	293 657,02
3.14	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х16 - 4х50	руб./км	868 532,16	868 532,16	434 266,08	434 266,08
3.15	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х70	руб./км	600 551,21	600 551,21	300 275,60	300 275,60
3.16	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х70	руб./км	895 007,43	895 007,43	447 503,71	447 503,71
3.17	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х95	руб./км	644 107,04	644 107,04	322 053,52	322 053,52
3.18	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х95	руб./км	982 342,67	982 342,67	491 171,34	491 171,34
3.19	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х120	руб./км	680 219,75	680 219,75	340 109,88	340 109,88
3.20	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х120	руб./км	1 043 707,32	1 043 707,32	521 853,66	521 853,66

3.21	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х150	руб./км	738 837,04	738 837,04	369 418,52	369 418,52
3.22	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х150	руб./км	1 171 578,17	1 171 578,17	585 789,09	585 789,09
3.23	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х185	руб./км	765 335,12	765 335,12	382 667,56	382 667,56
3.24	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х185	руб./км	1 224 574,79	1 224 574,79	612 287,39	612 287,39
3.25	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х240	руб./км	802 886,53	802 886,53	401 443,27	401 443,27
3.26	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х240	руб./км	1 299 677,40	1 299 677,40	649 838,70	649 838,70
4.	**С3 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи**					
4.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х70)	руб./км	3 606 642,54	3 606 642,54	1 803 321,27	1 803 321,27
4.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х95)	руб./км	3 663 540,27	3 663 540,27	1 831 770,14	1 831 770,14
4.3	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х120)	руб./км	3 682 247,08	3 682 247,08	1 841 123,54	1 841 123,54
4.4	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х150)	руб./км	4 069 199,95	4 069 199,95	2 034 599,98	2 034 599,98
4.5	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х185)	руб./км	4 135 177,76	4 135 177,76	2 067 588,88	2 067 588,88
4.6	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х240)	руб./км	4 198 811,12	4 198 811,12	2 099 405,56	2 099 405,56
4.7	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х16 - 4х50	руб./км	2 612 914,57	2 612 914,57	1 306 457,29	1 306 457,29
4.8	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х70	руб./км	2 642 330,22	2 642 330,22	1 321 165,11	1 321 165,11
4.9	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х95	руб./км	2 689 022,18	2 689 022,18	1 344 511,09	1 344 511,09

4.10	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х120	руб./км	3 142 280,48	3 142 280,48	1 571 140,24	1 571 140,24
4.11	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х150	руб./км	3 210 346,08	3 210 346,08	1 605 173,04	1 605 173,04
4.12	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х185	руб./км	3 493 217,37	3 493 217,37	1 746 608,69	1 746 608,69
4.13	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х240	руб./км	3 528 986,04	3 528 986,04	1 764 493,02	1 764 493,02
5.	**С4 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения**					
5.1	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4	руб./кВт	3 736,32	3 736,32	1 868,16	1 868,16
5.2	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4	руб./кВт	2 404,82	2 404,82	1 202,41	1 202,41
5.3	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	руб./кВт	1 571,07	1 571,07	785,53	785,53
5.4	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	руб./кВт	1 026,90	1 026,90	513,45	513,45
5.5	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4	руб./кВт	4 482,13	4 482,13	2 241,06	2 241,06
5.6	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4	руб./кВт	2 931,20	2 931,20	1 465,60	1 465,60
5.7	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	руб./кВт	1 916,06	1 916,06	958,03	958,03
5.8	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	руб./кВт	1 276,39	1 276,39	638,19	638,19
5.9	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4	руб./кВт	848,72	848,72	424,36	424,36
5.10	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4	руб./кВт	796,54	796,54	398,27	398,27
5.11	Строительство КТП 4с 1 трансформатором ТМГ12-400/10/0,4	руб./кВт	429,15	429,15	214,58	214,58
5.12	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-630/10/0,4	руб./кВт	339,72	339,72	169,86	169,86
5.13	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-1000/10/0,4	руб./кВт	259,84	259,84	129,92	129,92
5.14	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-1250/10/0,4	руб./кВт	263,33	263,33	131,66	131,66

5.15	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-1600/10/0,4	руб./кВт	227,59	227,59	113,80	113,80
5.16	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-25/10/0,4	руб./кВт	8 650,64	8 650,64	4 325,32	4 325,32
5.17	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-40/10/0,4	руб./кВт	5 666,41	5 666,41	2 833,21	2 833,21
5.18	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-63/10/0,4	руб./кВт	3 707,67	3 707,67	1 853,84	1 853,84
5.19	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-100/10/0,4	руб./кВт	2 474,37	2 474,37	1 237,19	1 237,19
5.20	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-160/10/0,4	руб./кВт	1 633,07	1 633,07	816,54	816,54
5.21	Строительство 2КТП с 2 транформаторами ТМГСУ-250/10/0,4	руб./кВт	1 142,14	1 142,14	571,07	571,07
5.22	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-400/10/0,4	руб./кВт	839,57	839,57	419,79	419,79
5.23	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-630/10/0,4	руб./кВт	676,91	676,91	338,46	338,46
5.24	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-1000/10/0,4	руб./кВт	513,04	513,04	256,52	256,52
5.25	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-1250/10/0,4	руб./кВт	521,27	521,27	260,63	260,63
5.26	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-1600/10/0,4	руб./кВт	450,53	450,53	225,27	225,27
5.27	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4	руб./кВт	31 453,59	31 453,59	15 726,80	15 726,80
5.28	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4	руб./кВт	19 908,65	19 908,65	9 954,32	9 954,32
5.29	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4	руб./кВт	12 504,44	12 504,44	6 252,22	6 252,22
5.30	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4	руб./кВт	8 741,38	8 741,38	4 370,69	4 370,69
5.31	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-400/10/0,4	руб./кВт	5 500,52	5 500,52	2 750,26	2 750,26
5.32	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-630/10/0,4	руб./кВт	3 754,83	3 754,83	1 877,41	1 877,41
5.33	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-1000/10/0,4	руб./кВт	2 921,83	2 921,83	1 460,91	1 460,91
5.34	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-1250/10/0,4	руб./кВт	2 422,17	2 422,17	1 211,09	1 211,09
5.35	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-1600/10/0,4	руб./кВт	2 186,07	2 186,07	1 093,03	1 093,03
5.36	Строительство 2БКТПб-63 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-63/10/0,4	руб./кВт	38 640,73	38 640,73	19 320,37	19 320,37
5.37	Строительство 2БКТПб-100 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-100/10/0,4	руб./кВт	25 829,81	25 829,81	12 914,91	12 914,91
5.38	Строительство 2БКТПб-160 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-10/10/0,4	руб./кВт	16 375,84	16 375,84	8 187,92	8 187,92

5.39	Строительство 2БКТПб-250 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-250/10/0,4	руб./кВт	11 219,00	11 219,00	5 609,50	5 609,50
5.40	Строительство 2БКТП-400 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-400/10/0,4	руб./кВт	7 123,34	7 123,34	3 561,67	3 561,67
5.41	Строительство 2БКТП-630 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-630/10/0,4	руб./кВт	4 655,44	4 655,44	2 327,72	2 327,72
5.42	Строительство 2БКТП-1000 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1000/10/0,4	руб./кВт	3 269,16	3 269,16	1 634,58	1 634,58
5.43	Строительство 2БКТПб-1250 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1250/10/0,4	руб./кВт	2 756,51	2 756,51	1 378,26	1 378,26
5.44	Строительство 2БКТПб-1600 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1600/10/0,4	руб./кВт	2 724,76	2 724,76	1 362,38	1 362,38
5.45	Установка ЩО-70	руб./кВт	413,85	413,85	206,93	206,93
5.46	Установка КСО	руб./кВт	340,66	340,66	170,33	170,33

Расходы ООО "Энерготрейд" на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении

№	Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию без НДС (руб./кВт)	
				свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:				
	по постоянной схеме	146 083,91	421,50	346,58	
	по временной схеме	146 083,91	421,50	346,58	
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"				
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"				
3.1	строительство воздушных линий				
	Строительство ВЛ-0,4 кВ			3 005,06	1 502,53
	Строительство ВЛ-10 кВ			2 505,01	1 252,50
	Строительство ВЛ-0,4 кВ (в двухцепном исполнении)			4 179,22	2 089,61
	Строительство ВЛ-10 кВ (в двухцепном исполнении)			4 079,72	2 039,86
3.2.	строительство кабельных линий в траншеях				
	Прокладка КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х70/35-10)			14 893,13	7 446,56
	Прокладка КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х70/35-10)			27 293,54	13 646,77
	Прокладка КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)			15 303,03	7 651,52
	Прокладка КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)			28 105,34	14 052,67
	Прокладка КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)			15 584,94	7 792,47
	Прокладка КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)			28 712,80	14 356,40
	Прокладка КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)			16 054,72	8 027,36
	Прокладка КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)			29 612,02	14 806,01
	Прокладка КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)			16 476,91	8 238,45
	Прокладка КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)			30 456,38	15 228,19
	Прокладка КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)			17 317,28	8 658,64
	Прокладка КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)			32 130,53	16 065,27
	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х16 - 4х50			3 981,76	1 990,88
	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х16 - 4х50			5 888,30	2 944,15
	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х70			4 071,50	2 035,75
	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х70			6 067,80	3 033,90
	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х95			4 366,79	2 183,40
	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х95			6 659,89	3 329,95
	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х120			4 611,62	2 305,81
	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х120			7 075,92	3 537,96
	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х150			5 009,02	2 504,51
	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х150			7 942,84	3 971,42
	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х185			5 188,67	2 594,33
	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х185			8 302,13	4 151,07
	Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х240			5 443,25	2 721,63
	Прокладка КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х240			8 811,30	4 405,65
3.3.	строительство кабельных линий методом горизонтально направленного бурения				

	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х70)			12 474,19	6 237,10
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х95)			12 670,99	6 335,49
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х120)			12 735,69	6 367,84
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х150)			14 074,03	7 037,01
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х185)			14 302,22	7 151,11
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х240)			14 522,31	7 261,16
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х16 - 4х50			26 900,51	13 450,25
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х70			27 203,35	13 601,67
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х95			27 684,05	13 842,03
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х120			32 350,44	16 175,22
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х150			33 051,19	16 525,60
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х185			35 963,41	17 981,71
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х240			36 331,66	18 165,83
3.3.	строительство пунктов секционирования				
	Установка ЩО-70			2 739,63	1 369,81
	Установка КСО			2 255,13	1 127,57
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4			24 733,66	12 366,83
	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4			15 919,41	7 959,71
	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4			10 400,14	5 200,07
	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4			6 797,88	3 398,94
	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4			29 670,79	14 835,39
	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4			19 403,99	9 701,99
	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4			12 683,93	6 341,97
	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4			8 449,44	4 224,72
	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4			5 618,36	2 809,18
	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4			5 272,94	2 636,47
	Строительство КТП 4с 1 трансформатором ТМГ12-400/10/0,4			2 840,90	1 420,45
	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-630/10/0,4			2 248,87	1 124,43
	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-1000/10/0,4			1 720,10	860,05
	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-1250/10/0,4			1 743,16	871,58
	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-1600/10/0,4			1 506,61	753,31
	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-25/10/0,4			57 265,48	28 632,74
	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-40/10/0,4			37 510,53	18 755,27
	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-63/10/0,4			24 544,05	12 272,03
	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-100/10/0,4			16 379,85	8 189,93
	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-160/10/0,4			10 810,60	5 405,30
	Строительство 2КТП с 2 транформаторами ТМГСУ-250/10/0,4			7 560,76	3 780,38
	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-400/10/0,4			5 557,81	2 778,90

	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-630/10/0,4			4 481,03	2 240,51
	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-1000/10/0,4			3 396,24	1 698,12
	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-1250/10/0,4			3 450,67	1 725,34
	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-1600/10/0,4			2 982,43	1 491,22
	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4			208 216,50	104 108,25
	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4			131 791,27	65 895,63
	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4			82 776,90	41 388,45
	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4			57 866,19	28 933,09
	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-400/10/0,4			36 412,37	18 206,18
	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-630/10/0,4			24 856,20	12 428,10
	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-1000/10/0,4			19 341,92	9 670,96
	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-1250/10/0,4			16 034,31	8 017,15
	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-1600/10/0,4			14 471,34	7 235,67
	Строительство 2БКТПб-63 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-63/10/0,4			255 793,94	127 896,97
	Строительство 2БКТПб-100 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-100/10/0,4			170 988,19	85 494,10
	Строительство 2БКТПб-160 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-10/10/0,4			108 404,80	54 202,40
	Строительство 2БКТПб-250 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-250/10/0,4			74 267,53	37 133,77
	Строительство 2БКТП-400 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-400/10/0,4			47 155,06	23 577,53
	Строительство 2БКТП-630 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-630/10/0,4			30 818,11	15 409,06
	Строительство 2БКТП-1000 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1000/10/0,4			21 641,20	10 820,60
	Строительство 2БКТПб-1250 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1250/10/0,4			18 247,57	9 123,79
	Строительство 2БКТПб-1600 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1600/10/0,4			18 037,40	9 018,70
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)				
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:				
	по постоянной схеме	124 497,22	421,50	295,37	
	по временной схеме	124 497,22	421,50	295,37	
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:				
	по постоянной схеме	8 437,78	421,50	20,02	
	по временной схеме	8 437,78	421,50	20,02	
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:				
	по постоянной схеме	171 227,88	421,50	406,23	
	по временной схеме	171 227,88	421,50	406,23	

Расчет необходимой валовой выручки ООО "Энерготрейд" на технологическое присоединение

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за 2015 год		Плановые показатели на 2016 год	
		Всего, руб. (без НДС)	на 1 кВт	Всего, руб. (без НДС)	на 1 кВт
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	353 957,98	1 055,96	450 246,80	1 068,20
1.1	Вспомогательные материалы	55 027,68	164,16	58 286,20	138,28
1.2	Энергия на хозяйственные нужды				
1.3	Оплата труда	151 580,80	452,21	137 351,34	325,86
1.4	Отчисления на страховые взносы	45 777,40	136,57	41 480,11	98,41
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	87 337,32	260,55	194 464,35	461,36
1.5.1	- работы и услуги производственного характера				
1.5.2	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0,08	0,0002	1 736,45	4,12
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	87 337,24	260,55	192 727,90	457,24
1.5.3.1	услуги связи	1,95	0,01	22,48	0,05
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,43	0,00	0,00	0,00
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	16,61	0,05	116,64	0,28
1.5.3.4	плата за аренду имущества	158,83	0,47	1 816,95	4,31
1.5.3.5	стоимость использования и обслуживания автомобиля (в т.ч. страхование и транспортный налог)	68 534,48	204,46	148 026,06	351,19
1.5.3.6	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	18 624,94	55,56	42 745,77	101,41
1.6	Внереализационные расходы, всего	14 234,78	42,47	18 664,79	44,28
1.6.1.	- расходы на услуги банков				
1.6.2.	- % за пользование кредитом				
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы				
2	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в т.ч.				
3	Выпадающие доходы/экономия средств				
4	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	353 957,98	1 055,96	450 246,80	1 068,20

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

ООО "Энерготрейд" о присоединенных объемах максимальной мощности за 2013-2015 годы по каждому мероприятию

№	Наименование мероприятий	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов), в т.ч.		
	ЩО	1 147 384,97	699
	КСО	249 587,50	115
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ		
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
ООО "Энерготрейд" о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 2013-2015 годы по каждому мероприятию

Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:			
0,4 кВ	20 520 556,58	5,101	2 963,400
в т.ч. строительство кабельных линий электропередачи в траншеях		3,586	2 318,40
в т.ч. строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения		1,515	645,00
1-20 кВ	13 805 666,08	2,282	1 100,000
в т.ч. строительство кабельных линий электропередачи в траншеях		1,848	550,000
в т.ч. строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения		0,434	550,000
35 кВ	-	-	-
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	918 814,49	0,326	166,000
1-20 кВ	2 193 461,97	0,463	300,000
35 кВ	-	-	-

Приложение № 8
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	51	0	0	493	0	0	271,82	0	0
в том числе									
льготная категория *	44	0	0	420	0	0	20,51	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	12	0	0	784,5	0	0	1762,58	0	0
в том числе									
льготная категория **	1	0	0	65	0	0	50,51	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	4	0	0	1580	0	0	2661,6	0	0
в том числе									
по индивидуальному проекту	1	0	0	340	0	0	30,71	0	0
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе									
по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5. От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе									
по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
6. Объекты генерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Приложение № 9
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	67	0	0	634	0	0
в том числе льготная категория *	57	0	0	550	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	17	0	0	1050,74	0	0
в том числе льготная категория **	1	0	0	65	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	4	0	0	1580	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	1	0	0	340	0	0
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	1	0	0	3800	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
5. От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
6. Объекты генерации	0	0	0	0	0	0

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.