

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
Филиала ПАО «МРСК Центра» -
«Белгородэнерго» на **2018** год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование **Филиал Публичного акционерного общества**
«Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Белгородэнерго»

2. Сокращенное наименование **Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго»**

3. Место нахождения 308000 г. Белгород ул. Преображенская, д. 42

4. Адрес юридического лица 127018, г. Москва 2-я Ямская ул., д.4

5. ИНН 6901067107

6. КПП 312302001

7. Ф.И.О. руководителя Демидов Сергей Николаевич

8. Адрес электронной почты belgorodenergo@mrsk-1.ru

9. Контактный телефон (4722) 30-40-50

10. Факс (4722) 30-42-42

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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

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

Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Белгородэнерго"

(наименование сетевой организации)

на 2018 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
C ₁ Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б")	рублей/шт	5 792,96	
C _{1.1} Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	рублей/шт	3 223,23	
C _{1.2} Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	рублей/шт	2 569,72	
C _{2.1} * Строительство ВЛ-0,4 кВ	рублей/км	1 166 771,14	
C _{2.2} * Строительство ВЛЗ-10(6) кВ	рублей/км	2 260 270,49	
C _{3.1} * Строительство КЛ-0,4 кВ открытым способом	рублей/км	1 909 143,43	
C _{3.2} * Строительство КЛ-0,4 кВ способом «прокол»	рублей/км	6 247 212,57	
C _{3.3} * Строительство КЛ-0,4 кВ методом ГНБ	рублей/км	9 810 253,81	
C _{3.4} * Строительство КЛ-10(6) кВ открытым способом	рублей/км	2 245 271,09	
C _{3.5} * Строительство КЛ-10(6) кВ способом «прокол»	рублей/км	6 594 839,57	
C _{3.6} * Строительство КЛ-10(6) кВ методом ГНБ	рублей/км	16 602 912,70	
C _{4.1} * Строительство СТП 6-10/0,4 кВ	рублей/кВт	14 358,27	
C _{4.2} * Строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 100 кВА	рублей/кВт	13 164,70	

	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
С _{4,3} *	Строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 160 кВА	рублей/кВт	9 427,74	
С _{4,4} *	Строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 250 кВА	рублей/кВт	7 332,40	
С _{4,5} *	Строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 400 кВА	рублей/кВт	4 377,14	
С _{4,6} *	Строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 630 кВА	рублей/кВт	7 687,55	
С _{4,7} *	Строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 1000 кВА	рублей/кВт	4 041,19	
С _{4,8} *	Строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 1250 кВА и более	рублей/кВт	6 013,29	
С _{4,9} *	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*100 кВА	рублей/кВт	49 749,75	
С _{4,10} *	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*160 кВА	рублей/кВт	17 774,23	
С _{4,11} *	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*250 кВА	рублей/кВт	9 400,43	
С _{4,12} *	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*400 кВА	рублей/кВт	18 825,04	
С _{4,13} *	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*630 кВА	рублей/кВт	12 608,87	
С _{4,14} *	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*1000 кВА	рублей/кВт	12 323,25	
С _{4,15} *	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*1250 кВА и более	рублей/кВт	8 800,32	
С _{4,16} *	Установка автоматического коммутационного аппарата (реклоузера) 6-10 кВ	рублей/шт	2 329 952,38	
С _{4,17} *	Строительство разъединителя 6-10 кВ типа РЛК	рублей/шт	597 215,73	
С _{4,18} *	Установка новых линейных ячеек 6-10 кВ	рублей/шт	3 286 957,47	

Приложение № 4
к стандартам раскрытия
информации субъектами
оптового и розничных
рынков электрической
энергии

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

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ, осуществляемые при технологическом присоединении

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)		Объем максимальной мощности (кВт)		Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)	
		на уровне напряжения 0,23-0,4 кВ	на уровне напряжения 6-10 кВ	на уровне напряжения 0,23-0,4 кВ	на уровне напряжения 6- 10 кВ	на уровне напряжения 0,23-0,4 кВ	на уровне напряжения 6- 10 кВ
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	30 237 148		168 266		179,70	
	по постоянной схеме						
	по временной схеме						
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"						
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":						
3.1	Строительство ВЛ-0,4 кВ	162 379 756		8 837		18 375	
3.2	Строительство ВЛЗ-10(6) кВ		62 926 786		8 106		7 763
3.3	Строительство КЛ-0,4 кВ открытым способом	31 084 234		4 969		6 255	
3.4	Строительство КЛ-0,4 кВ способом «прокол»	9 917 838		1 033		9 605	
3.5	Строительство КЛ-0,4 кВ методом ГНБ	13 479 289		1 097		12 284	
3.6	Строительство КЛ-10(6) кВ открытым способом		82 289 477		15 156		5 429
3.7	Строительство КЛ-10(6) кВ способом «прокол»		3 866 774		1 102		3 510
3.8	Строительство КЛ-10(6) кВ методом ГНБ		88 096 715		8 407		10 479
3.9	Строительство СТП 6-10/0,4 кВ		10 502 977		731		14 358
3.10	Строительство одностранформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 100 кВА		7 108 939		540		13 165
3.11	Строительство одностранформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 160 кВА		15 273 534		1 620		9 428
3.12	Строительство одностранформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 250 кВА		8 363 330		1 141		7 332
3.13	Строительство одностранформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 400 кВА		2 453 243		560		4 377
3.14	Строительство одностранформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 630 кВА		11 057 514		1 438		7 688
3.15	Строительство одностранформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 1000 кВА		2 545 949		630		4 041
3.16	Строительство одностранформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 1250 кВА и более		0		0		6 013
3.17	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*100 кВА		994 995		20		49 750

		Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)		Объем максимальной мощности (кВт)		Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)	
Целирование мероприятий							
3.18	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*160 кВА		1 759 649		99		17 774
3.19	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*250 кВА		2 350 108		250		9 400
3.20	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*400 кВА		12 769 651		678		18 825
3.21	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*630 кВА		16 536 532		1 312		12 609
3.22	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*1000 кВА		58 412 229		4 740		12 323
3.23	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*1250 кВА и более		26 400 958		3 000		8 800
3.24	Установка автоматического коммутационного аппарата (реклоузера) 6-10 кВ		4 659 905		3 700		1 259
3.25	Строительство разъединителя 6-10 кВ типа РЛК		69 675 169		12 169		5 726
3.26	Установка новых линейных ячеек 6-10 кВ		42 730 447		6 529		6 545
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	24 106 582		168 266		143,26	
	по постоянной схеме						
	по временной схеме						

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

Показатели	2014	2015	2016	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	52 028	66 839	47 140	30 452	54 344
в том числе:					
вспомогательные материалы	15 519	21 942	10 376	898	940
энергия на хозяйственные нужды	5	0	0	0	
оплата труда	16 159	21 584	15 797	15 785	31 345
отчисления на страховые взносы	4 450	6 635	4 954	4 744	9 264
прочие расходы - всего	14 396	14 186	14 189	7 836	11 766
из них:					
работы и услуги производственного характера	13	11	18	49	187
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	1 929	3 033	2 753	3 412	6 856
работы и услуги непроизводственного характера - всего	12 454	11 142	11 418	4 375	4 723
в том числе:					
услуги связи	76	52	60	37	68
расходы на охрану и пожарную безопасность	28	14	1	6	19
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	1 796	2 096	1 414	912	1 483
плата за аренду имущества	0	0	0	0	
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	10 554	8 981	9 943	3 419	3 154
внерезидентские расходы - всего	1 500	2 491	1 823	1 189	1 029
в том числе:					
расходы на услуги банков	0	0	0	0	0
процент за пользование кредитом	0	0	0	0	
прочие обоснованные расходы	0	0	0	180	129
денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	1 500	2 491	1 823	1 008	900
2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	1 124 979	1 987 498	1 607 151	956 082	747 636
3. Выпадающие доходы (экономия средств)					
Итого (размер необходимой валовой выручки)	1 177 007	2 054 337	1 654 291	986 534	801 980

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года 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)
		Средняя	Средняя
1.	Строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)		
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	205 519,7	40 787,5
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	24 859,0	0,0

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

Наименование мероприятия	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжении, фактически построенных за последние 3 года	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
	Средняя	Средняя	Средняя
1. Строительство кабельных линий электропередачи:			
0,4 кВ	56 475,6	39,1	8 461,3
1 - 20 кВ	222 819,7	141,1	27 713,1
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	219 219,9	215,1	25 637,2
1 - 20 кВ	74 796,4	76,1	11 267,3
35 кВ и выше	52 425,2	12,7	859,0

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным на текущий год***

Наименование филиала и категорий заявителей	Количество договоров, шт			Максимальная мощность, кВт			Стоимость договоров, тыс. руб. (без НДС)		
	0,4 кВ	1-20 кВ	не менее 35 кВ	0,4 кВ	1-20 кВ	не менее 35 кВ	0,4 кВ	1-20 кВ	не менее 35 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1. До 15 кВт включительно, всего	6 249	3	0	70 984,88	36,80	0,00	7 583,26	1,69	0,00
в т.ч. льготная категория*	5 470	2	0	68 120,90	30,00	0,00	2 549,58	0,93	0,00
2. Свыше 15 и до 150 кВт включительно	232	15	0	12 468,54	1 407,00	0,00	37 867,99	1 782,12	0,00
в т.ч. льготная категория**	15	2	0	1 281,60	235,00	0,00	5 485,50	534,72	0,00
3. Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	25	11	0	9 464,64	3 841,00	0,00	53 718,38	9 780,43	0,00
в т.ч. по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4. Не менее 670 кВт и менее 8 900 кВт	5	1	0	7 208,52	1 000,00	0,00	16 785,32	111,57	0,00
в т.ч. по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5. Не менее 8 900 кВт	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в т.ч. по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6. Объекты генерации	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

* - 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.

*** данные за 9 месяцев 2017 года

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение на текущий год***

Наименование филиала и категорий заявителей	Количество договоров, шт			Максимальная мощность, кВт		
	0,4 кВ	1-20 кВ	не менее 35 кВ	0,4 кВ	1-20 кВ	не менее 35 кВ
1	2	3	4	5	6	7
1. До 15 кВт включительно, всего	6 931	3	0	78 959,96	36,80	0,00
в т.ч. льготная категория*	5 346	2	0	66 603,18	30,00	0,00
2. Свыше 15 и до 150 кВт включительно	389	25	0	22 757,07	2 515,00	0,00
в т.ч. льготная категория**	23	2	0	1 943,60	235,00	0,00
3. Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	80	24	0	25 966,40	9 679,00	0,00
в т.ч. по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
4. Не менее 670 кВт и менее 8 900 кВт	11	15	0	13 756,56	21 410,00	0,00
в т.ч. по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
5. Не менее 8 900 кВт	0	1	0	0,00	25 000,00	0,00
в т.ч. по индивидуальному проекту	0	1	0	0,00	25 000,00	0,00
6. Объекты генерации	0	0	0	0,00	0,00	0,00

* 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.

*** данные за 9 месяцев 2017 года