

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ООО ХК "СДС-Энерго"
на 2019 год

1. Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью Холдинговая компания "СДС-Энерго"
2. Сокращенное наименование: ООО ХК "СДС-Энерго"
3. Место нахождения: 650000 Кемеровская область, город Кемерово, проспект Октябрьский, д. 53/2
4. Адрес юридического лица: 650000 Кемеровская область, город Кемерово, проспект Октябрьский, д. 53/2, офис 401
5. ИНН 4250003450
6. КПП 424950001
7. Ф.И.О. руководителя: Чупахин Евгений Валентинович
8. Адрес электронной почты: office@sdsenergo.ru
9. Контактный телефон: 8 (384 2) 57-42-02
10. Факс: 8 (384-2) 57-42-02

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение
ООО ХК "СДС-Энерго"**

на 2019 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C1	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/шт		36 345,22
C2	Строительство воздушных линий			
C2.1	Строительство 1 км ВЛ-0,4кВ проводом СИП-4 2х16 мм ²	рублей/км		1 865 817,95
C2.2	Строительство 1 км ВЛ-0,4кВ проводом СИП-2А 3х35+1х54,6 мм ²	рублей/км		1 949 414,69
C2.3	Строительство 1 км ВЛ-0,4кВ проводом СИП-2А 3х50+1х54,6 мм ²	рублей/км		1 991 848,25
C2.4	Строительство 1 км ВЛ-0,4кВ проводом СИП-2А 3х70+1х70 мм ²	рублей/км		2 065 839,73
C2.5	Строительство 1 км ВЛ-0,4кВ проводом СИП-2А 3х95+1х95 мм ²	рублей/км		2 161 884,57
C2.6	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 1х70 мм ²	рублей/км		3 096 370,74
C2.7	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 1х95 мм ²	рублей/км		2 820 404,72
C2.8	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 1х120 мм ²	рублей/км		2 914 688,67
C2.9	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 1х150 мм ²	рублей/км		3 067 341,98
C2.10	Строительство 3,8 км двухцепной ВЛ-35 кВ проводом АС-240/32 мм ²	рублей/км		26 906 525,04
C2.11	Строительство 1 км одноцепной ВЛ-110 кВ проводом АС-120/19 мм ²	рублей/км		13 731 078,27
C3	Строительство кабельных линий			
C3.1	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем марки АПвБбШв 4*50 мм ²	рублей/км		1 953 489,89
C3.2	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем марки АПвБбШв 4*70 мм ²	рублей/км		2 104 049,66
C3.3	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем марки АПвБбШв 4*95 мм ²	рублей/км		2 613 649,51
C3.4	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем марки АПвБбШп 4*120 мм ²	рублей/км		3 171 198,32
C3.5	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем марки АПвБбШп 4*150 мм ²	рублей/км		2 802 188,24
C3.6	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем марки АПвБбШп 4*185 мм ²	рублей/км		3 016 004,30
C3.7	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем марки АПвБбШв 4*240 мм ²	рублей/км		3 262 163,20

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C3.8	Строительство 1 км 2КЛ-0,4кВ кабелем марки АПвБбШв 4*70 мм2	рублей/км	4 518 750,13	
C3.9	Строительство 1 км 2КЛ-0,4кВ кабелем марки АПвБбШв 4*120 мм2	рублей/км	4 926 871,42	
C3.10	Строительство 1 км 2КЛ-0,4кВ кабелем марки АПвБбШв 4*150 мм2	рублей/км	6 039 501,16	
C3.11	Строительство 1 км 2КЛ-0,4кВ кабелем марки АПвБбШв 4*185 мм2	рублей/км	5 999 529,22	
C3.12	Строительство 1 км 2КЛ-0,4кВ кабелем марки АПвБбШв 4*240 мм2	рублей/км	6 345 455,78	
C3.13	Строительство 1 км КЛ-10кВ кабелем марки ААШв 3*120 мм2	рублей/км	2 758 096,68	
C3.14	Строительство 1 км 2КЛ-10кВ кабелем марки ААШв 3*120 мм2	рублей/км	5 240 597,31	
C3.15	Строительство 1 км КЛ-10кВ кабелем марки ААШв 3*240 мм2	рублей/км	3 451 517,60	
C3.16	Строительство 1 км 2КЛ-10кВ кабелем марки ААШв 3*240 мм2	рублей/км	6 896 747,77	
C3.17	Строительство 1 км КЛ-10кВ кабелем марки ААБл 3*120 мм2	рублей/км	2 723 561,50	
C3.18	Строительство 1 км КЛ-10кВ кабелем марки АПвЭогПу 3*120 мм2 методом ГНБ	рублей/км	11 517 153,62	
C3.19	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем марки АПвБбШп 4*120 мм2 методом ГНБ	рублей/км	10 940 143,42	
C3.20	Строительство 1 км КЛ-10кВ кабелем марки АПвЭогПу 3*240 мм2 методом ГНБ	рублей/км	12 045 966,66	
C3.21	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем марки АПвБбШп 4*240 мм2 методом ГНБ	рублей/км	11 613 809,96	
C4	Строительство пунктов секционирования			
C5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			
C5.1	Строительство блочной одностранформаторной КТП-250кВА	рублей/кВт	5 870,37	
C5.2	Строительство блочной одностранформаторной КТП-400кВА	рублей/кВт	3 992,85	
C5.3	Строительство блочной одностранформаторной КТП-630кВА	рублей/кВт	4 283,50	
C5.4	Строительство блочной одностранформаторной КТП-1000кВА	рублей/кВт	3 027,62	
C5.5	Строительство блочной одностранформаторной КТП-1600кВА	рублей/кВт	2 338,27	
C5.6	Строительство блочной двухтрансформаторной КТП-2х250кВА	рублей/кВт	7 707,34	
C5.7	Строительство блочной двухтрансформаторной КТП-2х400кВА	рублей/кВт	4 911,30	
C5.8	Строительство блочной двухтрансформаторной КТП-2х630кВА	рублей/кВт	8 126,75	
C5.9	Строительство блочной двухтрансформаторной КТП-2х1000кВА	рублей/кВт	6 458,78	
C5.10	Строительство блочной двухтрансформаторной КТП-2х1600кВА	рублей/кВт	5 518,87	
C5.11	Строительство мачтовой трансформаторной подстанции МТП-16кВА	рублей/кВт	31 442,24	
C5.12	Строительство мачтовой трансформаторной подстанции МТП-25кВА	рублей/кВт	20 242,22	
C5.13	Строительство мачтовой трансформаторной подстанции МТП-40кВА	рублей/кВт	12 986,59	
C5.14	Строительство мачтовой трансформаторной подстанции МТП-63кВА	рублей/кВт	9 182,98	
C5.15	Строительство мачтовой трансформаторной подстанции МТП-100кВА	рублей/кВт	6 099,63	
C5.16	Строительство мачтовой трансформаторной подстанции МТП-160кВА	рублей/кВт	4 069,22	

	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C6	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
C7	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
C7.1	Строительство ПС 35/6 кВ с установкой трансформаторов 2*16 МВА	рублей/кВт		14 502,71
C7.2	Строительство ПС 110/35/6 кВ с установкой трансформаторов 2*40 МВА	рублей/кВт		11 676,02

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении
ООО ХК "СДС-Энерго"**

на 2019 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Количество технологических присоединений (шт.)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/шт.) (без учета НДС)
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	128 923,53	3 797,00	9	14 324,84
1.1.	по постоянной схеме	128 923,53	3 797,00	9	14 324,84
1.2.	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 воздушных линий				
3.2.	строительство кабельных линий				
3.3.	строительство пунктов секционирования				
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ				
3.5.	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше				
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, 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:	198 183,44	3 797,00	9	22 020,38
4.1.	по постоянной схеме	198 183,44	3 797,00	9	22 020,38
4.2.	по временной схеме				

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки
ООО ХК "СДС-Энерго"
на технологическое присоединение

тыс.руб.

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период 2018 г.	Плановые показатели на следующий период 2019 г.
1	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего, в том числе:	313,32	327,11
1.1.	вспомогательные материалы	0,04	0,04
1.2.	энергия на хозяйственные нужды		
1.3.	оплата труда	156,45	163,33
1.4.	отчисления на страховые взносы	47,57	49,67
1.5.	прочие расходы - всего, из них:	109,26	114,07
1.5.1.	работы и услуги производственного характера	77,46	80,87
1.5.2.	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
1.5.3.	работы и услуги непроизводственного характера - всего, в том числе:	31,80	33,20
1.5.3.1.	услуги связи		
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность		
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги		
1.5.3.4.	плата за аренду имущества		
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	31,80	33,20
1.5.4.	внебюджетные расходы - всего, в том числе:		
1.5.4.1.	расходы на услуги банков		
1.5.4.2.	процент за пользование кредитом		
1.5.4.3.	прочие обоснованные расходы		
1.5.4.4.	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)		
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	165 558,40	657 666,27
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)		
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	165 871,72	657 993,38

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года (2015-2017 гг.) по каждому мероприятию
ООО ХК "СДС-Энерго"

№ п/п	Наименование мероприятий	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс.руб.)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0,00	0,00
2	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	1 236,18	585,90
3	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линии электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов
за 3 предыдущих года (2015-2017 гг.) по каждому мероприятию
ООО ХК "СДС-Энерго"

№ п/п	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:			
1.1.	0,4 кВ	10 769,84	4,1030	450,00
1.2.	1 - 20 кВ	943,65	0,3910	450,00
1.3.	35 кВ	0,00	0,0000	0,00
2	Строительство воздушных линий электропередачи:			
2.1.	0,4 кВ	0,00	0,00	0,00
2.2.	1 - 20 кВ	0,00	0,00	0,00
2.3.	35 кВ	0,00	0,00	0,00

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за текущий 2018 год

N	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,	14			203			7		
	в том числе льготная категория *	14			203			7		
2	От 15 до 150 кВт - всего,									
	в том числе льготная категория **									
3	От 150 кВт до 670 кВт - всего,	1			280			11		
	в том числе по индивидуальному проекту									
4	От 670 кВт до 8900 кВт - всего,									
	в том числе по индивидуальному проекту									
5	От 8900 кВт - всего,									
	в том числе по индивидуальному проекту									
6	Объекты генерации									

* 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.

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий 2018 год

N	Категория заявителей	Количество договоров (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,	29			428		
	в том числе льготная категория *	29			428		
2	От 15 до 150 кВт - всего,	3	2		335	300	
	в том числе льготная категория **	3	2		335	300	
3	От 150 кВт до 670 кВт - всего,	1			280		
	в том числе по индивидуальному проекту						
4	От 670 кВт до 8900 кВт - всего, в том числе		3	1		10 750	2 743
	по индивидуальному проекту						
5	От 8900 кВт - всего,						
	в том числе по индивидуальному проекту						
6	Объекты генерации						

* 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.