

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение

МУП «КС г. Новочебоксарска»
(наименование сетевой организации)

на **2019** год

1. Полное наименование	муниципальное унитарное предприятие «Коммунальные сети города Новочебоксарска»
2. Сокращенное наименование	МУП «КС г. Новочебоксарска»
3. Место нахождения	Коммунальная ул., 8, город Новочебоксарск, Чувашская Республика, 429950
4. Адрес юридического лица	Коммунальная ул., 8, город Новочебоксарск, Чувашская Республика, 429950
5. ИНН	2124000310
6. КПП	212401001
7. Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор - Александров Герман Геннадиевич
8. Адрес электронной почты:	mup@ks-21.ru
9. Контактный телефон:	(8352) 73-84-95
10. Факс:	(8352) 73-72-18

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

МУП «КС г. Новочебоксарска»
(наименование сетевой организации)

на 2019 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Уровень напряжения, кВ	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
				по постоянной схеме	по временной схеме
C1	Стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения		рублей за 1 присоединение	31 673,68	31 673,68
C1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		рублей за 1 присоединение	11 275,83	11 275,83
C1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		рублей за 1 присоединение	20 397,85	20 397,85
C1.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя		рублей за 1 присоединение		
C1.4	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 за 1 присоединение		
C2.i*	Стандартизированные тарифные ставки C2 на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, в расчете на 1 км линий электропередачи				
1.1. Для территорий городских населенных пунктов					
	опоры деревянные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4	рублей/км	1 226 860,64	1 226 860,64
	опоры деревянные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 кв. мм включительно	6,0	рублей/км	1 425 784,42	1 425 784,42
	опоры деревянные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4	рублей/км	1 702 721,69	1 702 721,69
	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4	рублей/км	1 403 933,72	1 403 933,72
	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 кв. мм включительно	20,0	рублей/км	2 161 733,00	2 161 733,00
	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4	рублей/км	1 715 728,84	1 715 728,84
	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	10,0	рублей/км	635 534,37	635 534,37
1.2. Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов					
	опоры деревянные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4	рублей/км	1 266 293,30	1 266 293,30
	опоры деревянные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4	рублей/км	1 353 612,03	1 353 612,03
	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4	рублей/км	1 421 637,45	1 421 637,45
	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 кв. мм включительно	1-20	рублей/км	1 596 727,02	1 596 727,02
	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4	рублей/км	1 477 554,47	1 477 554,47
C3.i*	Стандартизированные тарифные ставки C3 на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи на на i-м уровне напряжения, в расчете на 1 км линий электропередачи				
1.1. Для территорий городских населенных пунктов					
	прокладки в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4	рублей/км	2 315 522,76	2 315 522,76
	прокладки в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4	рублей/км	1 470 058,48	1 470 058,48
	прокладки в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	10,0	рублей/км	2 211 124,71	2 211 124,71
	прокладки в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	0,4	рублей/км	1 560 682,23	1 560 682,23
	прокладки в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	0,4	рублей/км	3 277 426,56	3 277 426,56

	прокладки в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4	рублей/км	2 147 186,45	2 147 186,45
	прокладки в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	6,0	рублей/км	1 303 668,35	1 303 668,35
	прокладки в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	0,4	рублей/км	1 793 271,43	1 793 271,43
	прокладки в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	6,0	рублей/км	4 723 660,20	4 723 660,20
	прокладки в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	10,0	рублей/км	3 196 334,23	3 196 334,23
	прокладки в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	6,0	рублей/км	1 870 571,61	1 870 571,61
	прокладки в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	10,0	рублей/км	2 366 565,77	2 366 565,77
	прокладки в каналах, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	10,0	рублей/км	2 503 424,99	2 503 424,99
	прокладки в каналах, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	10,0	рублей/км	1 466 446,14	1 466 446,14
1.2. Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов					
	прокладки в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение провода до 50 кв. мм включительно	6,0	рублей/км	1 139 406,26	1 139 406,26
	прокладки в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	3-10	рублей/км	1 373 924,20	1 373 924,20
	прокладки в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	10,0	рублей/км	1 457 098,54	1 457 098,54
C4.i*	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения				
1.1. Для территорий городских населенных пунктов					
	реклоузеры, номинальный ток до 100 А	6,0	рублей/шт.	2 996 749,55	2 996 749,55
	распределительные пункты, номинальный ток свыше 500 А	10/0,4	рублей/шт.	13 845 149,30	13 845 149,30
C5.i*	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, на i-м уровне напряжения				
1.1. Для территорий городских населенных пунктов					
	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно	35,0	рублей/кВт	8 924,60	8 924,60
	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	35,0	рублей/кВт	4 626,86	4 626,86
	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	35,0	рублей/кВт	3 899,71	3 899,71
	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	35,0	рублей/кВт	1 999,46	1 999,46
	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные и более с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	35,0	рублей/кВт	199,09	199,09
	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные и более с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	35,0	рублей/кВт	8 422,51	8 422,51
	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные и более с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	35,0	рублей/кВт	4 440,83	4 440,83
	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные и более с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА включительно	35,0	рублей/кВт	5 955,67	5 955,67
1.2. Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов					
	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно	35,0	рублей/кВт	9 817,45	9 817,45
	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	35,0	рублей/кВт	4 541,31	4 541,31
	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	35,0	рублей/кВт	2 527,33	2 527,33
	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	35,0	рублей/кВт	1 338,54	1 338,54
C7.i*	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше, на i-м уровне напряжения				
1.1. Для территорий городских населенных пунктов					
	подстанция ПС 110 кВ и выше		рублей/кВт	4 892,71	4 892,71

* Ставки платы C_{2,i}, C_{3,i}, C_{4,i}, за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности. Ставки платы C_{2,i}, C_{3,i}, C_{4,i}, рассчитаны и указаны в ценах 2001 года (ТЭР)

Расходы на мероприятия,

Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении в 2019 году

№ п/п	Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	1 691 374,70	3 000,00	563,79
на 2019 год	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":			
	строительство воздушных линий			
	строительство кабельных линий			
	строительство пунктов секционирования			
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ			
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	3 059 677,83	3 000,00	1 019,89
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
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			
	по временной схеме			

* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Расчет
необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период (2018)	Плановые показатели на следующий период (2019)
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	4 542,12	4 751,05
	в том числе:		
	вспомогательные материалы		
	энергия на хозяйственные нужды		
	оплата труда	2 618,13	2 738,56
	отчисления на страховые взносы	782,90	818,91
	прочие расходы - всего	1 121,90	1 173,50
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	194,53	203,48
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	592,22	632,63
	в том числе:		
	услуги связи		
	расходы на охрану и пожарную безопасность		
	расходы на информационное обслуживание, консультационные		
	и юридические услуги		
	плата за аренду имущества		
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	335,15	337,39
	внебюджетные расходы - всего	19,19	20,08
	в том числе:		
	расходы на услуги банков		
	процент за пользование кредитом		
	прочие обоснованные расходы		
	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	9 136,31	15 106,62
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	2 892,28	11 495,53
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	16 570,71	31 353,20

**Фактические средние данные о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по
каждому мероприятию**

№ п/п	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)	0	0
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	14 957,71	1 663,25
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

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

№ 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:	9 098,17	4,19	2 052,69
	0,4 кВ	14 892,85	4,90	1 367,65
	1 - 20 кВ	0,00	0,00	0,00
	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	1 949,07	2,15	991,00
	0,4 кВ	0,00	0,00	0,00
	1 - 20 кВ	0,00	0,00	0,00
	35 кВ			

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за 2017 год

№ п/п	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	96	0	0	748,49	0,00	0,00	89,396	0	0
	в том числе									
	<u>льготная категория*</u>									
2.	От 15 до 150 кВт - всего	24	0	0	1 232,80	0,00	0,00	215,797	0	0
	в том числе									
	<u>льготная категория**</u>									
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,000	0	0,000
	в том числе									
	по индивидуальному проекту									
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,000	0	0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту									
5.	От 8900 кВт - всего	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,000	0	0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту									
6.	Объекты генерации	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0,000	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.

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение за 2017 год

№ п/п	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	154	0	0	1 003,61	0	0
	в том числе						
	льготная категория*						
2.	От 15 до 150 кВт - всего	33	0	0	1 602,70	0	0
	в том числе						
	льготная категория**						
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	1	0	0	200,00	0	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту						
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту						
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту						
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.