

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение

АО «УСК» на 2016 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование	<u>Акционерное общество «Ульяновская сетевая компания»</u>
2. Сокращенное наименование	<u>АО «УСК»</u>
3. Место нахождения	<u>г. Ульяновск, ул. Профсоюзная, д.29</u>
4. Адрес юридического лица	<u>г. Ульяновск, ул. Профсоюзная, д.29</u>
5. ИНН	<u>7326027025</u>
6. КПП	<u>732601001</u>
7. Ф.И.О. руководителя	<u>Мизонин Сергей Сергеевич</u>
8. Адрес электронной почты	<u>priemnaya@oao-usk.ru</u>
9. Контактный телефон	<u>(8422) 36-07-22</u>
10. Факс	<u>(8422) 36-08-02</u>

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 АО "Ульяновская сетевая компания" на 2016 год

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства воздушных линий электропередач, С2, руб./1 км, без НДС, (в ценах 2001 года)

Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	СИП 2							СИП 3					
	3x16мм ² +1x25мм ² м ²	3x25мм ² +1x35мм ² м ²	3x35мм ² +1x50мм ² мм ²	3x50мм ² +1x50мм ² м ²	3x70мм ² +1x70мм ² м ²	3x95мм ² +1x95мм ² м ²	3x120мм ² +1x95мм ² мм ²	1x35мм ²	1x50мм ²	1x70мм ²	1x95мм ²	1x120мм ²	1x150мм ²
0,4	249 547,52	262 849,56	280 636,71	296 403,45	331 507,91	372 794,99	400 154,46	x	x	x	x	x	x
6-10	x	x	x	x	x	x	x	366 199,49	375 888,19	401 265,46	415 776,45	455 086,60	468 089,60

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства кабельных линий электропередач без прокола грунта, С3, руб./1 км, без НДС, (в ценах 2001 года)

Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	ААБл-1									АВБ6Шв-1								
	25мм ²	35мм ²	50мм ²	70мм ²	95мм ²	120мм ²	150мм ²	185мм ²	240мм ²	25мм ²	35мм ²	50мм ²	70мм ²	95мм ²	120мм ²	150мм ²	185мм ²	240мм ²
0,4	494 676,06	504 851,86	530 536,05	570 413,17	618 928,95	676 187,75	725 774,78	803 579,71	915 367,16	408 705,02	424 421,51	438 928,65	471 754,86	515 312,10	550 534,21	592 381,20	642 935,45	720 549,36

Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	ААБл-10						АПлПл-10								
	3x70мм ²	3x95мм ²	3x120мм ²	3x150мм ²	3x185мм ²	3x240мм ²	3x70мм ² /35	3x95мм ² /35	3x120мм ² /50	3x150мм ² /50	3x185мм ² /50	3x240мм ² /70	3x300мм ² /70	3x400мм ² /70	3x500мм ² /70
6-10	618 389,71	661 126,11	702 223,89	746 227,71	804 269,80	897 269,11	784 944,25	850 651,31	931 200,27	979 464,16	1 039 664,61	1 162 292,28	1 242 901,71	1 316 693,08	1 403 029,45

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства кабельных линий электропередач с проколом грунта методом горизонтально-направленного бурения, С3, руб./1 км, без НДС, (в ценах 2001 года)

Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	ААБл-1									АВБ6Шв-1								
	25мм ²	35мм ²	50мм ²	70мм ²	95мм ²	120мм ²	150мм ²	185мм ²	240мм ²	25мм ²	35мм ²	50мм ²	70мм ²	95мм ²	120мм ²	150мм ²	185мм ²	240мм ²
0,4	791 867,64	799 717,28	825 228,30	865 382,69	914 575,13	970 145,25	1 021 046,95	1 101 133,41	1 211 618,04	697 579,14	713 295,64	727 928,09	758 639,47	801 964,27	837 199,00	877 282,03	927 791,68	1 005 470,82

Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	ААБл-10						АПлПл-10								
	3x70мм ²	3x95мм ²	3x120мм ²	3x150мм ²	3x185мм ²	3x240мм ²	3x70мм ² /35	3x95мм ² /35	3x120мм ² /50	3x150мм ² /50	3x185мм ² /50	3x240мм ² /70	3x300мм ² /70	3x400мм ² /70	3x500мм ² /70
6-10	913 703,31	955 433,06	996 529,50	1 045 127,96	1 103 132,43	1 197 422,03	1 073 756,38	1 135 033,91	1 219 971,00	1 268 032,83	1 351 742,52	1 452 682,18	1 554 741,43	1 628 375,38	1 713 686,78

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства трансформаторных подстанций, С4, руб./кВт, без НДС, (в ценах 2001 года)

16 кВА			25 кВА			40 кВА			63 кВА						100 кВА						160 кВА											
СТП									КТП киоскового типа						КТП блочного типа в бетонной оболочке						КТП киоскового типа						КТП блочного типа в бетонной оболочке					
однотрансформаторная			однотрансформаторная			однотрансформаторная			однотрансформаторная		двухтрансформаторная		однотрансформаторная		двухтрансформаторная		однотрансформаторная		двухтрансформаторная		однотрансформаторная		двухтрансформаторная		однотрансформаторная		двухтрансформаторная		однотрансформаторная		двухтрансформаторная	
									тупикового типа	проходного типа	тупикового типа	проходного типа	тупикового типа	проходного типа	тупикового типа	проходного типа	тупикового типа	проходного типа	тупикового типа	проходного типа	тупикового типа	проходного типа	тупикового типа	проходного типа	тупикового типа	проходного типа	тупикового типа	проходного типа	тупикового типа	проходного типа	тупикового типа	проходного типа
4 004,15	2 612,92	1 658,21	2 613,24	2 738,60	4 780,83	4 982,85	7 305,19	12 926,69	14 224,93	1 835,19	1 923,61	3 160,46	3 312,22	4 677,79	8 294,85	9 112,74	1 262,02	1 317,87	2 021,99	2 106,27	2 957,50	5 252,05	5 763,23									

250 кВА				400 кВА				630 кВА												
КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке										
однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная									
тупикового типа	проходного типа	тупикового типа	проходного типа	тупикового типа	проходного типа	тупикового типа	проходного типа	тупикового типа	проходного типа	тупикового типа	проходного типа									
808,08	843,84	1 346,69	1 400,86	1 914,49	3 404,68	3 731,84	564,55	587,77	1 033,41	1 075,97	1 220,52	2 175,85	2 380,32	622,21	648,90	783,83	822,09	798,60	1 428,82	1 558,65

1000 кВА				1250 кВА				1600 кВА				РП 10 кВ
КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке		
однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	
тупикового типа	проходного типа	тупикового типа	проходного типа	тупикового типа	проходного типа	тупикового типа	проходного типа	тупикового типа	проходного типа	тупикового типа	проходного типа	
421,54	439,68	526,53	550,79	557,43	1 008,79	1 090,57	449,20	813,53	878,97	906,05	957,17	3 283 429,65

25 кВА			
КТП киоскового типа			
однотрансформаторная		двухтрансформаторная	
тупикового типа	проходного типа	тупикового типа	проходного типа
6 459,09	6 735,66	11 469,72	11 958,04

(форма)

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении к сетям АО "УСК" на 2016 год**

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:	4 640 442,65	9 376	494,93
по постоянной схеме**	x	x	x
по временной схеме**	x	x	x
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	541 615,80	3 273	165,48
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	72 157 915,08	3 273	22 046,41
строительство воздушных линий	25 645 000,00	2 300	11 150,00
строительство кабельных линий	15 010 515,08	973	15 427,05
строительство пунктов секционирования			
строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	31 502 400,00	2 400	13 126,00
строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	4 547 771,41	9 376	485,04
по постоянной схеме	x	x	x
по временной схеме	x	x	x
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	0,00		0,00
по постоянной схеме	x	x	x
по временной схеме	x	x	x
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:	3 080 475,57	9 376	328,55
по постоянной схеме	x	x	x
по временной схеме	x	x	x

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

** Расходы на мероприятия по постоянной и временной схеме идентичны

(форма)

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки АО "УСК"
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	3 033,55	32 520,08
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	95,78	150,44
	энергия на хозяйственные нужды	23,33	29,85
	оплата труда	619,01	5 494,39
	отчисления на страховые взносы	185,70	1 670,29
	прочие расходы - всего	1 789,10	7 135,63
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	1 615,83	2 096,25
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	8,64	11,94
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	164,63	5 027,44
	в том числе:		
	услуги связи	7,15	64,05
	расходы на охрану и пожарную безопасность	3,37	100,80
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	31,88	122,02
	плата за аренду имущества	93,77	1 471,90
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	28,47	3 268,68
	внереализационные расходы - всего	320,63	18 039,48
	в том числе:		
	расходы на услуги банков		
	процент за пользование кредитом		
	прочие обоснованные расходы	282,08	
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	12,45	
	другие расходы из прибыли (налог на прибыль)	26,10	18 039,48
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	51 500,00	72 157,92
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)		
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	54 533,55	104 677,99

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

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

(форма)

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных АО "УСК" 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)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0,00	0
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	4 849,91	1553
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0

(форма)

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

**о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных АО "УСК" объектов за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию по уровню напряжения**

Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи, 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	1 020,34	0,63	186
1 - 20 кВ	2 690,22	1,78	505
35 кВ	0,00	0,00	0
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	5 289,94	12,98	1 485
1 - 20 кВ	7 466,96	13,63	2 146
35 кВ	0,00	0,00	0

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

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 в том числе льготная категория *	747	x	x	6988	x	x	712,03	x	x
	617	x	x	6401	x	x	267,6	x	x
2. От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория **	28	3	x	1483	211	x	2677,61	153,24	x
	x	x	x	x	x	x	x	x	x
3. От 150 кВт до 670 кВт - в том числе по индиви-дуальному	4	4	x	755	1234	x	548,77	896,89	x
4. От 670 кВт до 8900 кВт - в том числе по индиви-дуальному	x	x	x	x	x	x	x	x	x
5. От 8900 кВт - всего в том числе по индиви-дуальному	x	x	x	x	x	x	x	x	x
6. Объекты генерации	x	x	x	x	x	x	x	x	x

* 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.

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
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	1099	х	х	6995	х	х
в том числе льготная категория *	752	х	х	4786	х	х
2. От 15 до 150 кВт - всего	69	3		1490	135	
в том числе льготная категория **	х	х	х	х	х	х
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	11	5	х	740	1825	
в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	х	х	х	х	х	х
в том числе по индивидуальному проекту						
5. От 8900 кВт - всего	х	х	х	х	х	х
в том числе по индивидуальному проекту						
6. Объекты генерации	х	х	х	х	х	х

* 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.