

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение

ООО «УралОйл» г. Пермь на 2018 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «УралОйл»
2. Сокращенное наименование ООО «УралОйл»
3. Место нахождения Пермский край, город Пермь, ул. Сибирская, 4
4. Адрес юридического лица Пермский край, город Пермь, ул. Сибирская, 4
5. ИНН 5902040755
6. КПП 590201001
7. Ф.И.О. Главный энергетик - Анфалов Александр Геннадьевич
8. Адрес электронной почты anfalov@uraloil.com
9. Контактный телефон +7(342) 233-60-35
10. Факс +7(342) 218-13-03

**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 "УралОйл" на 2018 год**

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки в ценах 2001 г. (без НДС)	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии.	рублей/кВт	525,98	525,98
C1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	177,16	177,16
C1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	130,42	130,42
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/км	X	X
C1.4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям	рублей/кВт	218,40	218,40
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи	рублей/км	Стандартизированные тарифные ставки в ценах 2001 г. (без НДС)	
			Для заявителей свыше 150 кВт	Для заявителей до 150 кВт
	ВЛ-0,4 кВ АС-35	рублей/км	208 145,72	104 072,86
	ВЛ-0,4 кВ АС-50	рублей/км	254 219,42	127 109,71
	ВЛ-0,4 кВ АС-70	рублей/км	278 315,42	139 157,71
	ВЛ-0,4 кВ АС-95	рублей/км	287 392,43	143 696,22
	ВЛ-0,4 кВ СИП-35	рублей/км	228 866,43	114 433,22
	ВЛ-0,4 кВ СИП-50	рублей/км	252 168,00	126 084,00
	ВЛ-0,4 кВ СИП-70	рублей/км	260 366,20	130 183,10
	ВЛ-0,4 кВ СИП-95	рублей/км	279 946,37	139 973,19
	ВЛ-10 кВ АС-35	рублей/км	218 761,04	109 380,52
	ВЛ-10 кВ АС-50	рублей/км	220 824,52	110 412,26

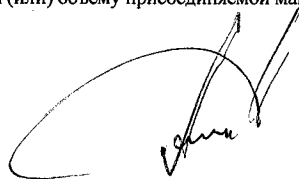
	ВЛ-10 кВ АС-70	рублей/км	230 253,28	115 126,64
	ВЛ-10 кВ АС-95	рублей/км	394 486,96	197 243,48
	ВЛ-10 кВ СИП-50	рублей/км	367 864,46	183 932,23
	ВЛ-10 кВ СИП-70	рублей/км	378 072,05	189 036,03
	ВЛ-10 кВ СИП-95	рублей/км	394 486,92	197 243,46
	ВЛ-10 кВ СИП-120	рублей/км	415 610,05	207 805,03
	ВЛ-35 кВ АС-150	рублей/км	1 626 957,74	813 478,87
С3	Стандартизированные тарифные ставки на строительство кабельных линий воздушных линий электропередачи			
	КЛ-0,4 кВ АВББШВ 4 x 50	рублей/км	510 826,07	255 413,04
	КЛ-0,4 кВ АВББШВ 4 x 120	рублей/км	620 889,19	310 444,60
	КЛ-0,4 СПЭ-150	рублей/км	700 122,17	350 061,09
	КЛ-0,4 СПЭ-185	рублей/км	763 074,58	381 537,29
	КЛ-0,4 СПЭ-185 в существующем трубном канале	рублей/км	344 470,65	172 235,33
	КЛ-0,4 СПЭ-240	рублей/км	847 180,30	423 590,15
	КЛ-0,4 СПЭ-240 в существующем трубном канале	рублей/км	414 995,36	207 497,68
	КЛ-6(10) кВ СПЭ-95	рублей/км	794 790,48	397 395,24
	КЛ-6(10) кВ СПЭ-120	рублей/км	966 319,03	483 159,52
	КЛ-6(10) кВ СПЭ-150	рублей/км	1 000 605,02	500 302,51
	КЛ-6(10) кВ СПЭ-185	рублей/км	1 204 471,19	602 235,60
	КЛ-6(10) кВ СПЭ-185 в существующем трубном канале	рублей/км	842 920,14	421 460,07
	КЛ-6(10) кВ СПЭ-240	рублей/км	1 234 467,97	617 233,99
	КЛ-6(10) кВ СПЭ-240 в существующем трубном канале	рублей/км	901 218,81	450 609,41
	КЛ-6(10) кВ СПЭ-400	рублей/км	1 376 748,87	688 374,44
	КЛ-6(10) кВ СПЭ-400 в существующем трубном канале	рублей/км	1 052 532,18	526 266,09
	КЛ-6(10) кВ СПЭ-630	рублей/км	1 675 027,43	837 513,72
	КЛ-6(10) кВ СПЭ-630 в существующем трубном канале	рублей/км	1 320 875,98	660 437,99
	прокол	рублей/км	1 569 551,97	784 775,99
	Кабельный канал	рублей/км	2 764 975,40	1 382 487,70
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций			
	Столбовая ТП-16	рублей/км	4 385,31	2 192,66
	Столбовая ТП-25	рублей/км	2 837,92	1 418,96
	Столбовая ТП-40	рублей/км	1 821,71	910,86
	КТП с ТМ40	рублей/км	4 309,89	2 154,95
	КТП с ТМ63	рублей/км	2 754,19	1 377,10

	КТП-100-160	рублей/км	1 919,69	959,85
	КТП-250	рублей/км	823,78	411,89
	КТП-400	рублей/км	558,67	279,34
	КТП-630	рублей/км	394,35	197,18
	2КТП с ТМ40	рублей/км	6 121,21	3 060,61
	2КТП с ТМ63	рублей/км	3 921,99	1 961,00
	2КТП-100-160	рублей/км	1 774,97	887,49
	2КТП-250	рублей/км	1 230,17	615,09
	2КТП-400	рублей/км	867,95	433,98
	2КТП-630	рублей/км	632,74	316,37
	КТП-250 типа "сэндвич"	рублей/км	1 458,73	729,37
	КТП-400 типа "сэндвич"	рублей/км	1 044,52	522,26
	КТП-630 типа "сэндвич"	рублей/км	844,07	422,04
	2КТП-250 типа "сэндвич"	рублей/км	3 155,13	1 577,57
	2КТП-400 типа "сэндвич"	рублей/км	2 114,76	1 057,38
	2КТП-630 типа "сэндвич"	рублей/км	1 677,65	838,83
	2БКТП-250	рублей/км	6 975,73	3 487,87
	2БКТП-400	рублей/км	4 421,41	2 210,71
	2БКТП-630	рублей/км	3 108,00	1 554,00
	2БКТП-1000	рублей/км	2 054,78	1 027,39
	2БКТП-1250	рублей/км	1 705,32	852,66
	2БКТП-1600	рублей/км	1 519,19	759,60
	4БКТП-1000	рублей/км	4 056,41	2 028,21
	4БКТП-1600	рублей/км	2 962,29	1 481,15
	Строительство БКРП без ТМ	рублей/км	902,04	451,02
	БКРП с трансформаторами 2 x 1000	рублей/км	6 931,19	3 465,60
	Реклоузер с двухсторонним питанием	рублей/км	540,18	270,09
	ПС 35/10 кВ	рублей/км	988,45	494,23

* Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

** Ставки платы, и за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Главный энергетик ООО «УралОйл»



А.Г. Анфалов

Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении на 2018 год

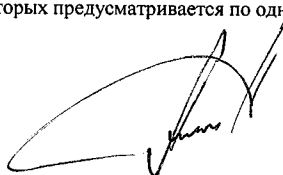
Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки*	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС) <1>
		(рублей)		
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	177 160,00	1000,00	177,16
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	X	X	X
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" <2>	X	X	X
3.1	строительство воздушных линий	9 459 700,00	1000,00	9 459,77
3.2	строительство кабельных линий	10 688 730,00	1 000,00	10 688,73
3.3	строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	7 402 120,00	1 000,00	7 402,12
3.5	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	130 420,00	1 000,00	130,42
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя: <3>	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:	218 400,00	1 000,00	218,40

<1> Стоимость мероприятий по пунктам 1, 4, 5, 6 (без пунктов 2, 3 "последней мили") составляет 525,98 руб./кВт (без НДС). При этом размер общей платы за технологическое присоединение (без стоимости мероприятий по пунктам 2, 3 "последней мили") не может превышать 18715,90 рубля (без НДС).

<2> Размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных расходов.

<3> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Главный энергетик ООО «УралОйл»



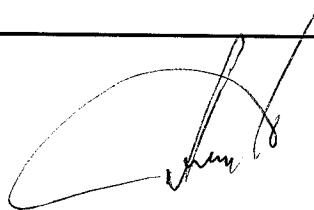
А.Г. Анфалов

Расчет необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение на 2018 год (тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период, тыс. руб.
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	42,53
	в том числе:	
1.1	вспомогательные материалы	
1.2	энергия на хозяйственные нужды	
1.3	оплата труда ППП (без ЕСН)	15,863
1.4	отчисления на страховые взносы	4,822
1.5	прочие расходы - всего	18,688
	из них:	
1.5.1	работы и услуги производственного характера	6,770
1.5.2	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	
1.5.3	работы и услуги непроизводственного характера - всего	11,918
	в том числе:	
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	
1.5.3.4	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	11,918
1.6	внебюджетные расходы - всего	3,152
	в том числе:	
1.6.1	расходы на услуги банков	
1.6.2	процент за пользование кредитом	
1.6.3	прочие обоснованные расходы	3,152
1.6.4	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	1558,27

3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	
4.	Итого (размер необходимой валовой выручки)	1 600,8

Главный энергетик ООО «УралОйл»

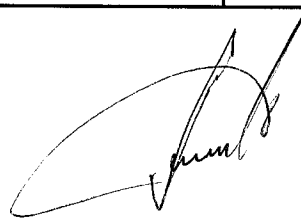


А.Г. Анфалов

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)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0	0
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

Главный энергетик ООО «УралОйл»

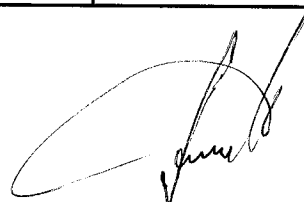


А.Г. Анфалов

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

	Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на г-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на г-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)
	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	0	0	0
	1 - 20 кВ	0	0	0
	35кВ	0	0	0
	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	0	0	0
	1 - 20 кВ	0	0	0
	35 кВ	0	0	0

Главный энергетик ООО «УралОйл»



А.Г. Анфалов

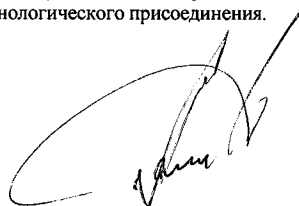
ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за 2016-2017 год

	Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс.)		
		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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе									
	льготная категория*	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе									
	льготная категория**	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 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
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
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.

Главный энергетик ООО «УралОйл»



А.Г. Анфалов

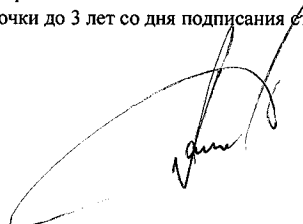
ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение за 2016-2017 год

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	0	0	0	0	0	
	в том числе						
	льготная категория*	0	0	0	0	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе						
	льготная категория**	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	0	1	0	0	250	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
5.	От 8900 кВт - всего						
	в том числе	0	0	0	0	0	0
	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.

Главный энергетик ООО «УралОйл»



А.Г. Анфалов