



МУП "КОС"

МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД НОРИЛЬСК
«КОММУНАЛЬНЫЕ ОБЪЕДИНЕННЫЕ СИСТЕМЫ»

ПРИКАЗ

«30» 01 2017 г.

№ КОС/ 18 -п

О введении Прейскуранта на
работы и услуги МУП «КОС»
на 2017 год

В целях осуществления расчетов с потребителями работ и услуг МУП «КОС», а также для расчета плановой и учета фактической себестоимости работ и услуг, в соответствии с действующим законодательством и порядком хозяйствования МУП «КОС»,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Ввести в действие с 01.01.2017 года Прейскурант на работы и услуги МУП «КОС».
2. Главному бухгалтеру Калининой Н.Н. обеспечить выставление счетов и счетов-фактур за предоставляемые услуги на основании актов выполненных работ.
3. Заместителю директора по экономике Третьяковой Н.Б. обеспечить своевременное внесение дополнений и изменений к утвержденному Прейскуранту.
4. Прейскурант, утвержденный приказом от 26.01.2016 года №КОС/87-п считать утратившим силу с 01.01.2017 года.
5. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на Заместителя директора по экономике Третьякову Н.Б.

И.о. директора

И.В. Леготин

УТВЕРЖДЕН
приказом МУП «КОС»
от «30» 01 2017г
№ КОС/ 18 П

ПРЕЙСКУРАНТ

на продукцию, работы и услуги

**Муниципального унитарного предприятия
муниципального образования город Норильск
«Коммунальные объединенные системы»**

на 2017 год

СО Д Е Р Ж А Н И Е

1. ТАРИФЫ НА РЕГУЛИРУЕМЫЕ ВИДЫ УСЛУГ:		
1.1.	Тарифы на водоотведение	3
1.2.	Тарифы на транспортировку воды для потребителей муниципального образования г. Норильск	3
1.3.	Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям МУП «КОС»	4
1.4.	Тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МУП «КОС» и АО «НТЭК»	4
1.5.	Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям	4
2. ТАРИФЫ НА НЕРЕГУЛИРУЕМЫЕ ВИДЫ УСЛУГ:		
2.1.	Тарифы на услуги химической лаборатории	10
2.2.	Стоимость услуги посещения общественных туалетов	10
2.3.	Услуги по отключению сетей потребителей, имеющих дебиторскую задолженность, и подключение потребителей к сетям после погашения дебиторской задолженности	11
2.4.	Услуги по разработке, восстановлению документов	11
2.5.	Предоставление доступа к инфраструктуре	11
2.6.	Стоимость услуг на установку приборов учета (без учета стоимости материалов)	12

1. ТАРИФЫ НА РЕГУЛИРУЕМЫЕ ВИДЫ УСЛУГ:

1.1. Тарифы на водоотведение (установлены приказом РЭК Красноярского края от 14.12.2016 № 737-в):

1.1.1. Тарифы на водоотведение для потребителей муниципального образования г. Норильск (кроме п. Снежногорск)

№ п/п	Показатель (группы потребителей)	Единица измерения	Тарифы	
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1	Водоотведение (г. Норильск)			
1.1.	по СЦВО №1 «Талнах»			
	дифференцированные по объемам сточных вод			
1.1.1.	объем стоков более 200 куб.м. в сутки			
1.1.1.1.	Прочие потребители (указываются без НДС)	руб./м3	46,31	48,44
1.1.2.	объем стоков менее 200 куб.м. в сутки			
1.1.2.1.	Прочие потребители (указываются без НДС)	руб./м3	23,21	24,28
1.1.2.2.	Население (указываются с учетом НДС)	руб./м3	27,39	28,65
1.2.	по СЦВО №2 «Кайеркан»			
1.2.1.	Прочие потребители (указываются без НДС)	руб./м3	23,21	24,28
1.2.2.	Население (указываются с учетом НДС)	руб./м3	27,39	28,65
1.3.	по СЦВО №3 «Центрального района»			
1.3.1.	Прочие потребители (указываются без НДС)	руб./м3	23,21	24,28
1.3.2.	Население (указываются с учетом НДС)	руб./м3	27,39	28,65
1.4.	по СЦВО №4 «Оганер»			
1.4.1.	Прочие потребители (указываются без НДС)	руб./м3	23,21	24,28
1.4.2.	Население (указываются с учетом НДС)	руб./м3	27,39	28,65

1.1.2. Тарифы на водоотведение для потребителей поселка Снежногорск муниципального образования г. Норильск

№ п/п	Показатель (группы потребителей)	Единица измерения	Тарифы	
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1	Водоотведение (муниципальное образование г. Норильск п. Снежногорск)			
1.1.	Прочие потребители (указываются без НДС)	руб./м3	67,38	70,48
1.2.	Население (указываются с учетом НДС)	руб./м3	79,51	83,17

1.2. Тарифы на транспортировку воды для потребителей муниципального образования г. Норильск (установлены приказом РЭК Красноярского края от 14.12.2016 № 735-п)

№ п/п	Показатель (группы потребителей)	Единица измерения	Тарифы	
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1	Транспортировка воды			
1.1.	Прочие потребители (указываются без НДС)	руб./м3	9,88	10,33

1.3. Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям МУП «КОС» (установлены приказом РЭК Красноярского края от 13.12.2015 № 356-п)

№ п/п	Вид тарифа	Год	Тарифы	
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1.1	одноставочный руб./Гкал (без НДС)	2017	316,31	338,70
1.2	двухставочный	X	X	X
1.2.1	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал (без НДС)	2017	-	-
1.2.2	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. (без НДС)	2017	-	-

1.4. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МУП «КОС» и ПАО «НТЭК» (установлены приказом РЭК Красноярского края от 13.12.2016 № 316-п)

№ п/п	Вид тарифа	Тарифы		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт.мес (без НДС)	руб./МВт.ч (без НДС)	
1	Тарифы на услуги по передаче электрической энергии	411 786,40	31,54	771,03

1.5. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям (установлены приказом РЭК Красноярского края от 26.12.2016 № 677-п)

1.5.1. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям, за исключением расходов на мероприятия по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнению сетевой организацией технических условий (далее - стандартизированные тарифные ставки С1)

№	Наименование	ЕИ	Размер платы	
			Население и приравненные к нему категории потребителей (указываются с НДС)	Прочие потребители (указываются без НДС)
1	Уровень напряжения ниже 35 кВ, максимальная мощность менее 8900 кВт	руб./кВт	258,90	219,40
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	руб./кВт	89,22	75,61
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	40,69	34,48
1.3.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб./кВт	0,00	0,00
1.4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	руб./кВт	128,99	109,31

1.5.2. Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт на осуществление организационных мероприятий, за исключением мероприятий по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнению сетевой организацией технических условий (далее - ставки платы за единицу максимальной мощности P1)

№	Наименование	ЕИ	Размер платы	
			Население и приравненные к нему категории потребителей (указываются с НДС)	Прочие потребители (указываются без НДС)
1	Уровень напряжения ниже 35 кВ, максимальная мощность менее 8900 кВт	руб./кВт	258,90	219,40
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	руб./кВт	89,22	75,61
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	40,69	34,48
1.3.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб./кВт	0,00	0,00
1.4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	руб./кВт	128,99	109,31

1.5.3. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям по мероприятиям по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнению сетевой организацией технических условий (далее - стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4).

В ценах 2001г.

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная тарифная ставка	
			Категории потребителей	
			Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)
1	2	3	4	5
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км), (С ₂)	27,5	399 409,05	338 482,25
		0,4	397 252,46	336 654,62
		6 (10)	276 796,59	234 573,38
		35 и выше	1 942 065,84	1 645 818,51

2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения, в расчете на 1 км линий (руб./км), (С3)	0,4	702 587,32	595 412,98
		6 (10)	1 089 850,40	923 602,03
		35 и выше	3 735 306,39	3 165 513,89
3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, в расчете на 1 кВт (руб./кВт), (С4)			
3.1.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (руб./кВт)	0,4, 6 (10), 35 и выше	760,96	644,88
3.2.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	до 35	1 048,43	888,50
3.3.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания подстанций (ПС)	35 и выше	3 751,21	3 178,99

Примечание:

1. При технологическом присоединении Заявителя максимальной мощностью не более чем 150 кВт согласно техническим условиям, которые предусматривают мероприятия «последней мили», к стандартизированным тарифным ставкам С2, С3, С4 с 01.10.2015 применяется коэффициент 0,5.

2. При технологическом присоединении Заявителя максимальной мощностью не более чем 150 кВт согласно техническим условиям, которые предусматривают мероприятия «последней мили» в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики с 01.10.2017

1.5.4. Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на осуществление организационных мероприятий, связанных со строительством пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций, распределительных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (далее - ставки платы за единицу максимальной мощности Р4)

В ценах 2001г.

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная тарифная ставка	
			Категории потребителей	
			Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)
1	2	3	4	5
1	Ставка платы за единицу максимальной мощности (Р4)			

1.1	Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (руб./кВт)	0,4, 6 (10), 35 и выше	760,96	644,88
1.2	Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	до 35	1 048,43	888,50
1.3	Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания подстанций (ПС)	35 и выше	3 751,21	3 178,99

Примечание:

1. При технологическом присоединении Заявителя максимальной мощностью не более чем 150 кВт согласно техническим условиям, которые предусматривают мероприятия «последней мили», к ставкам платы за единицу максимальной мощности с 01.10.2015 применяется коэффициент 0,5.

2. При технологическом присоединении Заявителя максимальной мощностью не более чем 150 кВт согласно техническим условиям, которые предусматривают мероприятия «последней мили» в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики с 01.10.2017.

1.5.5. Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по разработке проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнению технических условий, связанных со строительством воздушных (кабельных) линий электропередачи (далее - ставки платы за единицу максимальной мощности Р2, Р3)

	Наименование ставки	Уровень напряжения, кВ	Ставка за единицу максимальной мощности, (руб./кВт)	
			Категории потребителей	
			Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)
1	2	3	4	5
1.	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (Р2)	0,4	31 327,85	26 549,03
		6 (10)	8 597,75	7 286,23
2.	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (Р3)	0,4	11 090,79	9 398,98
		6 (10)	18 432,27	15 620,57

Примечание:

1. При технологическом присоединении Заявителя максимальной мощностью не более чем 150 кВт согласно техническим условиям, которые предусматривают мероприятия «последней мили», к ставкам платы за единицу максимальной мощности Р2, Р3 с 01.10.2015 применяется коэффициент 0,5.

2. При технологическом присоединении Заявителя максимальной мощностью не более чем 150 кВт согласно техническим условиям, которые предусматривают мероприятия «последней мили» в состав платы за технологическое

присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики с 01.10.2017.

1.5.6. Формулы платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям для расчета посредством применения стандартизированных тарифных ставок (далее - формулы)

№ п/п	Формулы	Формулы применяются
1.	$T = C_1 \times N$	при отсутствии необходимости реализации мероприятий по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнению сетевой организацией технических условий (далее - мероприятия «последней мили»)
2.	$T = C_1 \times N + C_2 \times L \times \text{Зизм.} + C_3 \times L \times \text{Зизм.}$	при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий
3.	$T = C_1 \times N + C_2 \times 0,5 \times L \times \text{Зизм.} + C_3 \times 0,5 \times L \times \text{Зизм.}$	при технологическом присоединении Заявителя максимальной мощностью не более чем 150 кВт согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий
4.	$T = C_1 \times N + C_2 \times L \times \text{Зизм.} + C_3 \times L \times \text{Зизм.} + C_4 \times N \times \text{Зизм.}$	при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям, которые предусматривают мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, по строительству комплектных трансформаторных подстанций, распределительных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше
5.	$T = C_1 \times N + C_2 \times 0,5 \times L \times \text{Зизм.} + C_3 \times 0,5 \times L \times \text{Зизм.} + C_4 \times 0,5 \times N \times \text{Зизм.}$	при технологическом присоединении Заявителя максимальной мощностью не более чем 150 кВт согласно техническим условиям, которые предусматривают мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, по строительству комплектных трансформаторных подстанций, распределительных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше

T – размер платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям;

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям, за исключением расходов на мероприятия по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнению сетевой организацией технических условий, на i -м уровне напряжения, руб./кВт;

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, руб./км;

C_3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, руб./км;

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения, руб./кВт;

N - объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение Заявителя, кВт;

L - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, км;

Зизм. - индекс изменения сметной стоимости строительно - монтажных работ для Красноярского края на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации.

1.5.7. Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15кВт включительно (Приказ ФСТ от 11.09.2012г. № 209-э/1)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Тариф, руб. (с НДС)
1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	1 присоединение	550,00

2. ТАРИФЫ НА НЕРЕГУЛИРУЕМЫЕ ВИДЫ УСЛУГ:

2.1. Тарифы на услуги химической лаборатории

№ п/п	Наименование	Номер НД	Ед. изм.	Тариф, руб. (без НДС)
1	Экоаналитический контроль водных объектов			
1.1.	Обработка пробы	ГОСТ Р 51592-2000	проба	158,99
2	Определение компонентов в пробах воды			
2.1.	Температура	ПНД Ф 12.16.1-10	°С	25,44
2.2.	Водородный показатель рН	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (ФР.1.31.2007.03794)	ед.	179,30
2.3.	Нитрит-ион	ПНД Ф 14.1:2:4.3-95 (издание 2011 г.).	мг/дм ³	322,56
2.4.	Нитрат-ион	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95 (издание 2011 г.).	мг/дм ³	642,85
2.5.	Фосфат-ион	ПНД Ф 14.1:2:4.112-97 (издание 2011 г.).	мг/дм ³	494,60
2.6.	Взвешенные вещества	ПНД Ф 14.1:2.110-97	мг/дм ³	513,68
2.7.	Сухой остаток	ПНД Ф 14.1:2:4.114-97 (издание 2011 г.).	мг/дм ³	476,96
2.8.	Сульфат-ион (SO ₄ ²⁻)	ПНД Ф 14.1:2:3:4.240-2007 (издание 2011 г.).	мг/дм ³	908,33
2.9.	Хлорид-ион (Cl ⁻)	ПНД Ф 14.1:2:4.111-97 (издание 2011 г.).	мг/дм ³	286,41
2.10.	Кислород растворимый	ПНД Ф 14.1:2.101-97	мг/дм ³	413,36
2.11.	Аммоний-ион	ПНД Ф 14.1:2.1-95 (ФР.1.31.2007.03763)	мг/дм ³	334,13
2.12.	ХПК (химическое потребление кислорода)	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003	мгО ₂ /дм ³	677,48
2.13.	БПК (биохимическое потребление кислорода)	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97 (ФР.1.31.2007.03796)	мгО ₂ /дм ³	852,20
2.14.	Нефтепродукты	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	мг/дм ³	354,21
2.15.	Синтетические поверхностно-активные вещества (СПАВ)	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000	мг/дм ³	340,73
2.16.	Никель в сточных водах	М-МВИ-539-03, ООО «Мониторинг», св-во об аттестации ГП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» 2420/117-03 от 11.02.2003г.	мг/дм ³	635,95
2.17.	Железо общее в сточных водах		мг/дм ³	635,95
2.18.	Медь в сточных водах		мг/дм ³	635,95
2.19.	Кобальт в сточных водах		мг/дм ³	635,95
2.20.	Хлор "активный"	ПНД Ф 14.1:2:4.113-97 (издание 2011 г.).	мг/дм ³	229,19

2.2 Стоимость услуги посещения общественных туалетов

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Тариф, руб. (с НДС)
1	Стоимость 1 посещения	Руб.	50,00

2.3 Услуги по отключению сетей потребителей, имеющих дебиторскую задолженность, и подключение потребителей к сетям после погашения дебиторской задолженности

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Тариф, руб. (без НДС)
1	Отключение сетей канализации потребителей, имеющих дебиторскую задолженность, и подключение потребителей к сетям канализации после погашения дебиторской задолженности	1 отключение/ 1 подключение	25 673,00
2	Отключение сетей холодного водоснабжения потребителей, имеющих дебиторскую задолженность, и подключение потребителей к сетям холодного водоснабжения после погашения дебиторской задолженности	1 отключение/ 1 подключение	20 366,00
3	Отключение сетей теплоснабжения потребителей, имеющих дебиторскую задолженность, и подключение потребителей к сетям теплоснабжения после погашения дебиторской задолженности	1 отключение/ 1 подключение	40 154,00
4	Отключение сетей электроснабжения потребителей, имеющих дебиторскую задолженность или самовольно подключившихся, и подключение потребителей к сетям электроснабжения после погашения дебиторской задолженности, с проведением предварительных измерений токовых нагрузок (в т.ч. с выявлением самовольно подключившихся потребителей и оповещением абонентов за три дня до отключения)	1 отключение/ 1 подключение	5 205,00

2.4 Услуги по разработке, восстановлению документов

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Тариф, руб. (без НДС)
1	Разработка актов и схем границ балансовой принадлежности трубопроводов ТВСиК (комплекс)	1 заявка	11 119,90
2	Разработка актов и схем границ балансовой принадлежности трубопроводов ТВС	1 заявка	7 402,24
3	Разработка актов и схем границ балансовой принадлежности трубопроводов канализации или теплоснабжения или водоснабжения	1 заявка	4 215,29
4	Восстановление (переоформление) документов о технологическом присоединении энергопринимающих устройств к электрическим сетям по заявкам от физических и юридических лиц (индивидуальных предпринимателей)	1 заявка	847,00
5	Выдача заверенной копии договора (при утрате абонентом)	1 экземпляр	218,74

2.5 Предоставление доступа к инфраструктуре

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Тариф, руб. (без НДС)
1	Предоставление доступа для размещения в коммуникационном коллекторе линейно-кабельных сооружений связи	1 п.м./месяц	25,78
2	Предоставление доступа для размещения силовых кабелей, кабелей электросвязи, волоконно-оптическим кабелей по диаметрам:		
2.1	до 17 мм	1 п.м./месяц	1,32

2.2	18 – 26 мм	1 п.м./месяц	2,03
2.3	27–33 мм	1 п.м./месяц	2,57
2.4	34 – 41 мм	1 п.м./месяц	3,19
2.5	42 – 48 мм	1 п.м./месяц	3,74
2.6	более 49 мм	1 п.м./месяц	3,82
3	Предоставление доступа для размещения трубопроводов по диаметрам:		
3.1	до 40 мм	1 п.м./месяц	3,12
3.2	41-57 мм	1 п.м./месяц	4,44
3.3	58-76 мм	1 п.м./месяц	5,92
3.4	более 77 мм	1 п.м./месяц	8,41
4	Предоставление информации по запросу пользователя инфраструктуры (обследование)	1 час	2 721,15

2.6 Стоимость услуг на установку приборов учета (без учета стоимости материалов)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Тариф, руб. (без НДС)	Тариф, руб. (для населения указан с НДС)
1	Установка однофазного электросчетчика	1 счетчик	1 490,04	1 758,25
2	Установка трехфазного электросчетчика прямого включения	1 счетчик	1 988,33	2 346,23
3	Установка трехфазного электросчетчика, включенного через трансформаторы тока	1 счетчик	3 723,77	4 394,05

Заместитель директора по экономике



Н.Б. Третьякова