



МУП "КОС"

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

ПРИКАЗ

19.01. 2021 г.

№ КОС/ 10 -п

О введении Прейскуранта на
работы и услуги МУП «КОС»
на 2021 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,

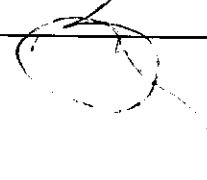
ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Ввести в действие с даты подписания Прейскурант на работы и услуги МУП «КОС» на 2021 год.
2. Ответственным подразделениям при оформлении актов выполненных работ руководствоваться утвержденным Прейскурантом на 2021 год.
3. Главному бухгалтеру Ильиных Т.С. обеспечить выставление счетов и счетов-фактур за предоставляемые услуги на основании актов выполненных работ.
4. Заместителю директора по экономике Евсюковой Н.Б. обеспечить своевременное внесение дополнений и изменений к утвержденному Прейскуранту.
5. Прейскурант, утвержденный приказом от 13.01.2020 года №КОС/7-п считать утратившим силу с 01.01.2021 года.
6. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на заместителя директора по экономике Евсюкову Н.Б.

И.о. директора

И.В. Леготин

УТВЕРЖДАЮ
И.о. директора МУП «КОС»
И.В. Леготин



ПРЕЙСКУРАНТ

на продукцию, работы и услуги

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

на 2021 год

СОДЕРЖАНИЕ**1. ТАРИФЫ НА РЕГУЛИРУЕМЫЕ ВИДЫ УСЛУГ:**

1.1. Тарифы на водоотведение.....	3
1.2. Тарифы на транспортировку холодной воды по сетям МУП «КОС».....	3
1.3. Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям.....	4
1.4. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаимозачетов между МУП «КОС» и АО «НТЭК».....	4
1.5. Тарифы на технологическое присоединение к электрическим сетям.....	4

2. ТАРИФЫ НА НЕРЕГУЛИРУЕМЫЕ ВИДЫ УСЛУГ:

2.1. Тарифы на услуги химической лаборатории.....	14
2.2. Стоимость услуги посещения общественных туалетов.....	15
2.3. Услуги по отключению сетей потребителей, имеющих дебиторскую задолженность, и подключение потребителей к сетям после погашения дебиторской задолженности.....	15
2.4. Услуги по разработке, восстановлению документов.....	15
2.5. Предоставление доступа к инфраструктуре.....	16
2.6. Стоимость услуг по монтажу и демонтажу электрического оборудования оказываемых на присоединениях 0,4 кВ трансформаторных подстанций (без учета стоимости материалов)	16

1. ТАРИФЫ НА РЕГУЛИРУЕМЫЕ ВИДЫ УСЛУГ:

1.1. Тарифы на водоотведение (установлены приказом министерства тарифной политики Красноярского края от 16.12.2020 № 831-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 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
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	57,10	59,72
1.1.2.	объем стоков менее 200 куб.м. в сутки			
1.1.2.1.	Прочие потребители (указываются без НДС)	руб./м3	31,47	32,91
1.1.2.2.	Население (указываются с учетом НДС)	руб./м3	37,76	39,49
1.2.	по СЦВО №2 «Кайеркан»			
1.2.1.	Прочие потребители (указываются без НДС)	руб./м3	31,47	32,91
1.2.2.	Население (указываются с учетом НДС)	руб./м3	37,76	39,49
1.3.	по СЦВО №3 «Центрального района»			
1.3.1.	Прочие потребители (указываются без НДС)	руб./м3	31,47	32,91
1.3.2.	Население (указываются с учетом НДС)	руб./м3	37,76	39,49
1.4.	по СЦВО №4 «Оганер»			
1.4.1.	Прочие потребители (указываются без НДС)	руб./м3	31,47	32,91
1.4.2.	Население (указываются с учетом НДС)	руб./м3	37,76	39,49

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

№ п/п	Показатель (группы потребителей)	Единица измерения	Тарифы	
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	Водоотведение по СЦВО «п. Снежногорск муниципального образования г. Норильск»			
1.1.	Прочие потребители (указываются без НДС)	руб./м3	102,72	107,44
1.2.	Население (указываются с учетом НДС)	руб./м3	123,26	128,93

1.2. Тарифы на транспортировку холодной воды по сетям МУП «КОС» (установлены приказом министерства тарифной политики Красноярского края от 16.12.2020 № 833-в)

№ п/п	Показатель (группы потребителей)	Единица измерения	Тарифы	
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	Транспортировка воды			
1.1.	Прочие потребители (указываются без НДС)	руб./м3	18,26	19,09

1.3. Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям МУП «КОС» (установлены приказом министерства тарифной политики Красноярского края от 17.12.2020 № 311-п)

№ п/п	Вид тарифа	Год	Тарифы	
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1.1	одноставочный руб./Гкал (без НДС)	2021	388,41	
1.2	двухставочный	X	X	X
1.2.1	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал (без НДС)	2021	-	-
1.2.2	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. (без НДС)	2021	-	-

1.4. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МУП «КОС» и АО «НТЭК» (установлены приказом министерства тарифной политики Красноярского края от 17.12.2020 № 59-э)

№ 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	284 935,71	80,09	630,74

1.5. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям (установлены приказом министерства тарифной политики Красноярского края от 29.12.2020 № 70-э)

Размер платы для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) в размере 550 рублей (с учетом НДС)

№ п.п.	Категория заявителя
1	Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), составляет не более 550 рублей, при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.
2	В отношении садоводческих некоммерческих товариществ и огороднических некоммерческих товариществ - в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов таких товариществ, при условии присоединения каждым членом такого товарищества не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3	В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), - в размере 550 рублей (с учетом НДС) умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.
4	За технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

1.5.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам

№ п.п.	Наименование мероприятия	Стандартизированная тарифная ставка (без учета НДС)		Ставка платы за единицу максимальной мощности (без учета НДС)	
		на территории городских населенных пунктов	на территориях не относящихся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территориях не относящихся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6
1	С1 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 (кроме подпункта "б") (руб за одно присоединение) с применением постоянной схемы электроснабжения, в том числе:		11 513,47		392,28
1.1	С1.1 Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю		4 191,93		146,40
1.2	С1.2 Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий		7 321,54		245,88

2	С1 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 (кроме подпункта "б") (руб за одно присоединение) 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), в том в том числе:	11 513,47		392,28	
2.1	С1.1 Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	4 191,93		146,40	
2.2	С1.2 Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	7 321,54		245,88	
3	С2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/км)		Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (руб/кВт)	
3.1	ВЛ: 0,4 / дерево / изолированный / сталеалюминиевый / сечением до 50мм включительно	3 587 428,14	1 440 804,50	9 353,89	4 487,07
3.2	ВЛ: 0,4 / дерево / изолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 419 948,61	1 833 070,52	16 566,61	4 226,54
3.3	ВЛ: 0,4 / ж/бетон / изолированный / сталеалюминиевый / сечением до 50мм включительно	4 560 930,02	1 523 782,74	8 708,57	4 473,41
3.4	ВЛ: 0,4 / ж/бетон / изолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 581 453,00	1 930 626,66	9 723,99	4 244,21
3.5	ВЛ: 1-20 / ж/бетон / изолированный / сталеалюминиевый / сечением до 50мм включительно	3 277 152,17	3 469 863,64	0,00	0,00
3.6	ВЛ: 1-20 / ж/бетон / изолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 696 888,49	2 478 676,81	0,00	0,00
3.7	ВЛ: 1-20 / ж/бетон / неизолированный / сталеалюминиевый / сечением до 50мм включительно	3 433 556,21	1 868 228,14	0,00	0,00

3.8	ВЛ: 1-20 / ж/бетон / неизолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 655 390,90	2 893 425,08	0,00	0,00
3.9	ВЛ: 1-20 / дерево / изолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	1 481 853,10	-	0,00
3.10	ВЛ: 1-20 / дерево / неизолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	6 063 351,85	-	0,00
3.11	ВЛ: 0,4 / дерево / неизолированный / алюминиевый / сечением до 50мм включительно	-	6 070 712,17	-	5 627,04
3.12	ВЛ: 0,4 / ж/бетон / изолированный / сталеалюминиевый / сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	2 368 127,20	-	5 190,74
3.13	ВЛ: 110 и выше / ж/бетон / неизолированный / сталеалюминиевый / сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	4 033 420,90	-	0,00
4	СЗ	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/км)		Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (руб/кВт)	
4.1	КЛ: 0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	3 759 896,31	2 126 184,37	56 182,79	98 058,65
4.2	КЛ: 0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	4 076 158,87	2 464 487,95	41 286,65	53 389,02
4.3	КЛ: 0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	4 179 718,96	3 285 904,01	23 462,23	66 907,26
4.4	КЛ: 0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно / в траншеях	4 670 937,71	-	7 179,17	-
4.5	КЛ: 0,4 / многожильные / бумажная изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	1 845 462,65	1 971 289,46	6 090,03	11 827,74
4.6	КЛ: 0,4 / многожильные / бумажная изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	3 794 788,94	2 955 670,15	10 490,54	8 719,23
4.7	КЛ: 0,4 / многожильные / бумажная изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	3 588 753,94	2 124 227,10	13 781,92	3 647,11
4.8	КЛ: 0,4 / многожильные / бумажная изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно / в траншеях	3 179 761,98	4 762 961,02	3 987,42	4 762,96

4.9	КЛ: 0,4 / многожильные / бумажная изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в каналах	5 073 404,38	-	27 058,16	-
4.10	КЛ: 1-20 / 1 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	4 013 976,77	2 642 595,48	12 471,16	17 564,71
4.11	КЛ: 1-20 / 1 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	4 451 000,08	2 309 932,37	82 833,11	190 323,03
4.12	КЛ: 1-20 / 1 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно / в траншеях	5 306 524,75	2 581 131,79	120 508,08	12 350,86
4.13	КЛ: 1-20 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	3 678 673,28	1 930 733,26	3 630,27	26 515,40
4.14	КЛ: 1-20 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	3 344 769,52	4 409 792,28	52 088,19	47 010,44
4.15	КЛ: 1-20 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно / в траншеях	5 799 919,16	9 254 369,27	738 340,65	2 483 255,75
4.16	КЛ: 1-20 / многожильные / бумажная изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	5 283 070,41	3 061 570,41	7 320,83	14 691,62
4.17	КЛ: 1-20 / многожильные / бумажная изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	3 713 316,78	3 034 267,57	6 307,27	5 270,55
4.18	КЛ: 1-20 / многожильные / бумажная изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	4 172 662,27	3 592 451,18	22 406,91	11 770,32
4.19	КЛ: 0,4 / 1 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	-	1 596 803,97	-	2 011,97
4.20	КЛ: 1-20 / многожильные / бумажная изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно / в траншеях	2 885 438,09	6 720 123,14	0,00	475,58
4.21	КЛ: 1-20 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / не определено / в траншеях	9 666 782,81	9 663 027,89	0,00	0,00
4.22	КЛ: 0,4 / 1 / бумажная изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	5 242 980,59	-	75 269,09	-
4.23	КЛ: 1-20 / 1 / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	1 401 608,82	2 288 647,56	0,00	104 667,48
4.24	КЛ: 1-20 / 1 / бумажная изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	2 712 694,37	-	6 585,30	-
4.25	КЛ: 1-20 / 1 / бумажная изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	3 251 256,34	3 697 656,46	10 995,93	8 263,97
4.26	КЛ: 1-20 / 1 / бумажная изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	4 360 331,41	-	37 728,98	-

4.27	КЛ: 1-20 / 1 / бумажная изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно / в траншеях	4 690 214,13	-	0,00	-
4.28	КЛ: 1-20 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	3 890 812,83	2 568 559,99	23 319,77	5 881,46
4.29	ГНБ: 0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно	13 268 241,68	10 480 859,55	169 154,94	0,00
4.30	ГНБ: 0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно	11 552 512,28	18 554 335,30	84 147,01	11 258 770,66
4.31	ГНБ: 0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно	9 137 001,74	39 344 233,51	13 034,48	0,00
4.32	ГНБ: 0,4 / многожильные / бумажная изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 151 623,24	-	4 832,49	-
4.33	ГНБ: 0,4 / многожильные / бумажная изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно	7 249 164,16	-	18 727,01	-
4.34	ГНБ: 1-20 / 1 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно	8 356 882,93	4 128 499,32	6 685,51	61 927,49
4.35	ГНБ: 1-20 / 1 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно	5 471 397,90	-	2 560,61	-
4.36	ГНБ: 1-20 / 1 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно	16 877 570,34	11 814 276,48	64 870,66	11 280,73
4.37	ГНБ: 1-20 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно	21 661 456,95	14 986 182,00	893 751,71	1 029 051,16
4.38	ГНБ: 1-20 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно	70 133 911,64	69 662 626,83	0,00	0,00
4.39	ГНБ: 1-20 / многожильные / бумажная изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно	6 374 724,88	13 462 154,04	3 744,31	2 735,17
4.40	ГНБ: 1-20 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно	17 107 349,68	17 301 810,08	0,00	0,00
4.41	ГНБ: 1-20 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно	47 729 779,56	48 037 343,98	0,00	0,00
4.42	ГНБ: 1-20 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / не определено	69 544 010,91	69 892 933,07	0,00	0,00
5	С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб/шт.)		Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб*кВт.)	
5.1	РП: Распределительный пункт 110	21 996 905,50	22 118 753,50	-	-
5.2	РП: Распределительный пункт 1-20	998 012,23	-	19 762,62	-

5.3	КРУН КРН_ПП: Переключательный пункт 0,4-110	6 045 914,83	22 928 703,00	423 214,04	0,00
5.4	рекл_СП: 1-20 / Реклоузер / не определено	2 791 059,86	2 388 194,36	0,00	55 999,04
6	C5	Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб/кВт)	
6.1	ТП: 10(6)/0,4 / 1 / до 25	26 406,73	27 503,90	26 406,73	27 503,90
6.2	ТП: 10(6)/0,4 / 1 / 25-100	10 370,35	12 129,99	10 370,35	12 129,99
6.3	ТП: 10(6)/0,4 / 1 / 100-250	7 525,05	6 643,76	7 525,05	6 643,76
6.4	ТП: 10(6)/0,4 / 1 / 250-400	3 203,90	2 750,97	3 203,90	2 750,97
6.5	ТП: 10(6)/0,4 / 1 / 420-1000	1 863,99	1 464,33	1 863,99	1 464,33
6.6	ТП: 10(6)/0,4 / 2 / 420-1000	9 531,65	-	9 531,65	-
6.7	ТП: 10(6)/0,4 / 2 / до 25	-	0,00	-	0,00
6.8	ТП: 10(6)/0,4 / 2 / 250-400	0,00	-	0,00	-
6.9	ТП: 10(6)/0,4 / 2 / свыше 1000	228,46	-	228,46	-
6.10	ТП: 10(6)/0,4 / не определено / 25-100	-	0,00	-	0,00
7	C6	Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб/кВт)	
		-	-	-	-
8	C7	Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб/кВт)	
		-	-	-	-
9	C8	Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета руб/точку		Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета (руб/кВт)	
9.1	рекл_СП: 0,4 / Средства КУ / однофазный прямого включения без ТТ	42 042,17	42 042,17	0,00	0,00

9.2	рекл_СП: 0,4 / Средства КУ / однофазный прямого включения с ТТ	64 009,18	64 009,18		
9.3	рекл_СП: 1-20 / Средства КУ / однофазный прямого включения	463 183,29	463 183,29	0,00	0,00
9.4	рекл_СП: 35 / Средства КУ / однофазный прямого включения	2 239 656,03	2 239 656,03	0,00	0,00
9.5	рекл_СП: 110 и выше / Средства КУ / однофазный прямого включения	5 973 234,17	5 973 234,17	0,00	0,00
9.6	рекл_СП: 0,4 / Средства КУ / однофазный полукосвенного включения без ТТ	42 042,17	42 042,17	0,00	0,00
9.7	рекл_СП: 0,4 / Средства КУ / однофазный полукосвенного включения с ТТ	64 009,18	64 009,18		
9.8	рекл_СП: 1-20 / Средства КУ / однофазный полукосвенного включения	463 183,29	463 183,29	0,00	0,00
9.9	рекл_СП: 35 / Средства КУ / однофазный полукосвенного включения	2 239 656,03	2 239 656,03	0,00	0,00
9.10	рекл_СП: 110 и выше / Средства КУ / однофазный полукосвенного включения	5 973 234,17	5 973 234,17	0,00	0,00
9.11	рекл_СП: 0,4 / Средства КУ / однофазный косвенного включения без ТТ	42 042,17	42 042,17	0,00	0,00
9.12	рекл_СП: 0,4 / Средства КУ / однофазный косвенного включения без ТТ	64 009,18	64 009,18		
9.13	рекл_СП: 1-20 / Средства КУ / однофазный косвенного включения	463 183,29	463 183,29	0,00	0,00
9.14	рекл_СП: 35 / Средства КУ / однофазный косвенного включения	2 239 656,03	2 239 656,03	0,00	0,00
9.15	рекл_СП: 110 и выше / Средства КУ / однофазный косвенного включения	5 973 234,17	5 973 234,17	0,00	0,00
9.16	рекл_СП: 0,4 / Средства КУ / трехфазный прямого включения с ТТ	64 127,84	64 127,84		
9.17	рекл_СП: 0,4 / Средства КУ / трехфазный прямого включения без ТТ	42 160,83	42 160,83	0,00	0,00
9.18	рекл_СП: 1-20 / Средства КУ / трехфазный прямого включения	463 183,29	463 183,29	0,00	0,00
9.19	рекл_СП: 35 / Средства КУ / трехфазный прямого включения	2 239 656,03	2 239 656,03	0,00	0,00
9.20	рекл_СП: 110 и выше / Средства КУ / трехфазный прямого включения	5 973 234,17	5 973 234,17	0,00	0,00
9.21	рекл_СП: 0,4 / Средства КУ / трехфазный полукосвенного включения без ТТ	42 160,83	42 160,83	0,00	0,00
9.22	рекл_СП: 0,4 / Средства КУ / трехфазный полукосвенного включения с ТТ	64 127,84	64 127,84		
9.23	рекл_СП: 1-20 / Средства КУ / трехфазный полукосвенного включения	463 183,29	463 183,29	0,00	0,00
9.24	рекл_СП: 35 / Средства КУ / трехфазный полукосвенного включения	2 239 656,03	2 239 656,03	0,00	0,00
9.25	рекл_СП: 110 и выше / Средства КУ / трехфазный полукосвенного включения	5 973 234,17	5 973 234,17	0,00	0,00
9.26	рекл_СП: 0,4 / Средства КУ / трехфазный косвенного включения без ТТ	42 160,83	42 160,83	0,00	0,00
9.27	рекл_СП: 0,4 / Средства КУ / трехфазный косвенного включения с ТТ	64 127,84	64 127,84		

9.28	рекл_СП: 1-20 / Средства КУ / трехфазный косвенного включения	463 183,29	463 183,29	0,00	0,00
9.29	рекл_СП: 35 / Средства КУ / трехфазный косвенного включения	2 239 656,03	2 239 656,03	0,00	0,00
9.30	рекл_СП: 110 и выше / Средства КУ / трехфазный косвенного включения	5 973 234,17	5 973 234,17	0,00	0,00

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

	Формулы	Формулы применяются
1	$T = C_1 + C_8 \times N_1$	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	$T = C_1 + C_8 \times N_1 + C_2 \times Li + C_3 \times Li.$	при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий
3	$T = (C_1 + C_8 \times N_1 + C_2 \times Li + C_3 \times Li.) + (C_4 \times N_2) + (C_5 \times N_3 + C_6 \times N_3 + C_7 \times N_3)$	при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)
4	$T = 0,5 \times ((C_1 + C_8 \times N_1 + C_2 \times Li + C_3 \times Li.) + (C_4 \times N_2) + (C_5 \times N_3 + C_6 \times N_3 + C_7 \times N_3)) \times I_1 + 0,5 \times ((C_1 + C_8 \times N_1 + C_2 \times Li + C_3 \times Li.) + (C_4 \times N_2) + (C_5 \times N_3 + C_6 \times N_3 + C_7 \times N_3)) \times I_2$	если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года

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

C₁ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, руб. за одно присоединение;

C₂ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, руб./км;

C₃ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, руб./км;

C₄ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.);

C₅ – 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 (руб./кВт);

C_6 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C_7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

C_8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета;

N_1 – количества точек учета;

N_2 – количество пунктов секционирования, шт.;

N_3 – объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение Заявителя, кВт;

L_i – 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;

I_1 – произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

I_2 – произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

2. ТАРИФЫ НА НЕРЕГУЛИРУЕМЫЕ ВИДЫ УСЛУГ (утверждены постановлением Администрации города Норильска Красноярского края от 01.06.2020 № 267, постановлением Администрации города Норильска Красноярского края от 18.01.2021 № 36):

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	192,97
2	Определение компонентов в пробах воды			
2.1.	Температура	ПНД Ф 12.16.1-10	°С	30,87
2.2.	Водородный показатель рН	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (ФР.1.31.2007.03794)	ед.	131,20
2.3.	Нитрит-ион	ПНД Ф 14.1:2:4.3-95 (издание 2011 г.).	мг/дм ³	392,41
2.4.	Нитрат-ион	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95 (издание 2011 г.).	мг/дм ³	782,14
2.5.	Фосфат-ион	ПНД Ф 14.1:2:4.112-97 (издание 2011 г.).	мг/дм ³	613,31
2.6.	Взвешенные вещества	ПНД Ф 14.1:2.110-97	мг/дм ³	627,57
2.7.	Сухой остаток	ПНД Ф 14.1:2:4.114-97 (издание 2011 г.).	мг/дм ³	621,20
2.8.	Сульфат-ион (SO ₄ ²⁻)	ПНД Ф 14.1:2:3:4.240-2007 (издание 2011 г.).	мг/дм ³	1108,10
2.9.	Хлорид-ион (Cl ⁻)	ПНД Ф 14.1:2:4.111-97 (издание 2011 г.).	мг/дм ³	347,97
2.10.	Кислород растворимый	ПНД Ф 14.1:2.101-97	мг/дм ³	512,48
2.11.	Аммоний-ион	ПНД Ф 14.1:2.1-95 (ФР.1.31.2007.03763)	мг/дм ³	406,61
2.12.	ХПК (химическое потребление кислорода)	ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003	мгО ₂ /дм ³	869,30
2.13.	БПК (биохимическое потребление кислорода)	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97 (ФР.1.31.2007.03796)	мгО ₂ /дм ³	1137,62
2.14.	Нефтепродукты	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98	мг/дм ³	439,95
2.15.	Синтетические поверхностно-активные вещества (СПАВ)	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000	мг/дм ³	420,18
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	771,86
2.17.	Железо общее в сточных водах		мг/дм ³	771,86
2.18.	Медь в сточных водах		мг/дм ³	771,86
2.19.	Кобальт в сточных водах		мг/дм ³	771,86
2.20.	Хлор "активный"	ПНД Ф 14.1:2:4.113-97 (издание 2011 г.).	мг/дм ³	285,96
2.21.	Определение жиров	Номер НД: ПНД Ф 14.1.:2.122-97(ФР.1.31.2014.18108)	мг/дм ³	1058,64

2.2 Стоимость услуги посещения общественных туалетов

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Тариф, руб. (с НДС)
1	Стоимость 1 посещения	Руб.	30,00

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	1 отключение	38 855,75
2	Подключение потребителей к сетям канализации после погашения дебиторской задолженности	1 подключение	38 855,75
3	Отключение сетей холодного водоснабжения потребителей, имеющих дебиторскую задолженность	1 отключение	15 849,90
4	Подключение потребителей к сетям холодного водоснабжения после погашения дебиторской задолженности	1 подключение	15 849,90
5	Отключение сетей теплоснабжения потребителей, имеющих дебиторскую задолженность	1 отключение	18 991,80
6	Подключение потребителей к сетям теплоснабжения после погашения дебиторской задолженности	1 подключение	18 991,80
7	Отключение от сетей электроснабжения (полное ограничение режима потребления электрической энергии) потребителей, имеющих дебиторскую задолженность по оплате электрической энергии или самовольно подключившихся	1 отключение	2 831,11
8	Подключение потребителей к сетям электроснабжения после погашения дебиторской задолженности по оплате электрической энергии	1 подключение	2 831,11

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	13 106,03
2	Разработка актов и схем границ балансовой принадлежности трубопроводов ТВС	1 заявка	8 711,58
3	Разработка актов и схем границ балансовой принадлежности трубопроводов канализации или теплоснабжения или водоснабжения	1 заявка	4 945,24
4	Восстановление (переоформление) документов о технологическом присоединении энергопринимающих устройств к электрическим сетям по заявкам от физических и юридических лиц (индивидуальных предпринимателей)	1 заявка	833,33
5	Выдача заверенной копии договора (при утрате абонентом)	1 экземпляр	243,35

1.5 Предоставление доступа к инфраструктуре

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Тариф, руб. (без НДС)
1	Предоставление доступа для размещения линейно-кабельных сооружений	1 п.м./месяц	26,94
2	Предоставление доступа для размещения сетей электросвязи и технического обслуживания линейно-кабельных сооружений:		
2.1	до 17 мм	1 п.м./месяц	5,47
2.2	18 – 26 мм	1 п.м./месяц	8,37
2.3	27–33 мм	1 п.м./месяц	10,62
2.4	34 – 41 мм	1 п.м./месяц	13,19
2.5	42 – 48 мм	1 п.м./месяц	15,44
2.6	более 49 мм	1 п.м./месяц	15,76
3	Предоставление доступа для размещения кабельных линий до 1000 В и технического обслуживания линейно-кабельных сооружений:		
3.1	до 17 мм	1 п.м./месяц	10,89
3.2	18 – 26 мм	1 п.м./месяц	16,67
3.3	27–33 мм	1 п.м./месяц	21,13
3.4	34 – 41 мм	1 п.м./месяц	26,25
3.5	42 – 48 мм	1 п.м./месяц	30,72
3.6	более 49 мм	1 п.м./месяц	31,37
4	Предоставление доступа для размещения кабельных линий свыше 1000 В и технического обслуживания линейно-кабельных сооружений:		
4.1	до 17 мм	1 п.м./месяц	16,41
4.2	18 – 26 мм	1 п.м./месяц	25,10
4.3	27–33 мм	1 п.м./месяц	31,86
4.4	34 – 41 мм	1 п.м./месяц	39,58
4.5	42 – 48 мм	1 п.м./месяц	46,34
4.6	более 49 мм	1 п.м./месяц	47,31
5	Предоставление информации по запросу пользователя инфраструктуры (обследование)	1 час	2795,63

2.6. Стоимость услуг по монтажу и демонтажу электротехнического оборудования, оказываемых на присоединениях 0,4 кВ трансформаторных подстанций (без учета стоимости материалов) *

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Тариф, руб. (без НДС)		Тариф, руб. (для населения указан с НДС)	
			монтаж	демонтаж	монтаж	демонтаж
1.	Кабель до 1000 В, масса 1 м кабеля:					
1.1.	до 1 кг	м.	111,68	44,16	134,02	52,99
1.2.	до 2 кг	м.	146,59	61,62	175,91	73,94
1.3.	до 3 кг	м.	177,18	76,61	212,62	91,93
1.4.	до 6 кг	м.	250,51	113,32	300,61	135,98

2.	Рукав металлический наружным диаметром:					
2.1.	до 48 мм	м.	591,58	66,99	709,90	80,39
2.2.	до 60 мм	м.	555,62	71,02	666,74	85,22
3.	Труба гофрированная ПВХ, диаметр:					
3.1.	до 25 мм	м.	417,61	56,40	501,13	67,68
3.2.	до 50 мм	м.	513,62	84,89	616,34	101,87
4.	Короб металлический	м.	352,49	126,82	422,99	152,18
5.	Затягивание проводов и кабелей в проложенные трубы и металлические рукава, суммарное сечение:					
5.1.	до 2,5 мм ²	м.	94,00	5,30	112,80	6,36
5.2.	до 6 мм ²	м.	97,95	6,42	117,54	7,70
5.3.	до 16 мм ²	м.	104,89	7,61	125,87	9,13
5.4.	до 35 мм ²	м.	116,53	10,97	139,84	13,16
5.5.	до 70 мм ²	м.	130,85	14,77	157,02	17,72
6.	Прокладка в проложенные металлические короба проводов и кабелей, сечением:					
6.1.	до 6 мм ²	м.	29,09	10,89	34,91	13,07
6.2.	до 35 мм ²	м.	38,57	15,22	46,28	18,26
6.3.	до 70 мм ²	м.	50,28	21,04	60,34	25,25
6.4.	до 120 мм ²	м.	65,95	28,42	79,14	34,10
6.5.	до 185 мм ²	м.	80,20	35,29	96,24	42,35
7.	Проводники заземляющие из полосовой стали	м.	220,14	34,24	264,17	41,09
8.	Кабельная стойка	шт.	258,04	38,94	309,65	46,73
9.	Кабельная полка	шт.	12,09	3,28	14,51	3,94
10.	Заделка концевая для 3 - 4- жильного кабеля до 1000 В, сечение одной жилы:					
10.1.	до 35 мм ²	шт.	476,25		571,50	
10.2.	до 120 мм ²	шт.	542,86		651,43	
10.3.	до 185 мм ²	шт.	606,35		727,62	
11.	Муфта соединительная для 3 - 4- жильного кабеля до 1000 В, сечение одной жилы:					
11.1.	до 35 мм ²	шт.	5 227,82		6273,38	
11.2.	до 70 мм ²	шт.	5 491,08		6589,30	

11.3.	до 120 мм ²	шт.	5 957,26		7148,71	
11.4.	до 185 мм ²	шт.	6 556,59		7867,91	
12.	Присоединение к зажимам жил проводов или кабелей, сечением:					
12.1.	до 2,5 мм ²	шт.	36,48	10,89	43,78	13,07
12.2.	до 6 мм ²	шт.	39,31	11,71	47,17	14,05
12.3.	до 16 мм ²	шт.	46,03	13,65	55,24	16,38
12.4.	до 35 мм ²	шт.	51,70	15,52	62,04	18,62
12.5.	до 70 мм ²	шт.	57,07	17,08	68,48	20,50
12.6.	до 150 мм ²	шт.	85,94	25,59	103,13	30,71
12.7.	до 240 мм ²	шт.	114,96	34,32	137,95	41,18
13.	Выключатели автоматические (с присоединением) на ток:					
13.1.	до 25 А	шт.	3 792,29	291,31	4550,75	349,57
13.2.	до 100 А	шт.	4 335,45	458,42	5202,54	550,10
13.3.	до 250 А	шт.	4 719,79	581,21	5663,75	697,45
13.4.	до 400 А	шт.	5 078,54	747,34	6094,25	896,81
13.5.	до 630 А	шт.	5 725,77	966,44	6870,92	1159,73
14.	Ящики с трехполосным рубильником (с присоединением), на ток:					
14.1.	до 100 А	шт.	4 743,14	608,74	5691,77	730,49
14.2.	до 250 А	шт.	5 346,06	860,36	6415,27	1032,43
14.3.	до 400 А	шт.	8 535,06	1 236,05	10242,07	1483,26
15.	Шкафы учета, шкафы вводно-учетные, устанавливаемые на стене, масса шкафа:					
15.1.	до 6 кг	шт.	1 794,20	662,82	2153,04	795,38
15.2.	до 15 кг	шт.	2 117,52	843,65	2541,02	1012,38
16.	Пульты и шкафы управления навесные, высота, ширина и глубина:					
16.1.	до 600 х 600 х 350 мм	шт.	1 546,98	904,15	1856,38	1084,98
16.2.	до 900 х 600 х 500 мм	шт.	1 921,62	1 126,64	2305,94	1351,97
17.	Предохранители до 1000 В, на ток:					
17.1.	до 100 А	шт.	1 165,03	122,42	1398,04	146,90
17.2.	до 250 А	шт.	1 205,24	128,46	1446,29	154,15
17.3.	до 400 А	шт.	2 185,41	190,08	2622,49	228,10

18.	Трансформатор тока до 1000 В (с присоединением)	шт.	1 118,70	286,54	1342,44	343,85
-----	--	-----	----------	--------	---------	--------

*Услуги оказываются с применением материала заказчика или исполнителя, при условии наличия материалов.

Заместитель директора по экономике МУП «КОС»



Н.Б. Евсюкова