СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ГУП НАО "Нарьян-Марская электростанция"

1. Полное наименование: Государственное унитарное предприятие Ненецкого автономного округа "Нарьян-Марская электростанция"

2. Сокращенное наименование: ГУП НАО "Нарьян-Марская электростанция"

3. Место нахождения: 166001, НАО, г. Нарьян-Мар, ул. 60 лет Октября, д. 37

4. Адрес юридического лица: 166001, НАО, г. Нарьян-Мар, ул. 60 лет Октября, д. 37

5. ИНН: 8300010188

6. КПП: 298301001

7. Ф.И.О. руководителя: Сенокосов Евгений Юрьевич

8. Адрес электронной почты: info@nm-energy.ru

9. Контактный телефон: (81853) 4-31-83

10. Факс: (81853) 4-25-19

Директор

Государственное унитарное предприятие Ненецкого автономного округа Нарьян-Марская электростанция Для документов * РФ *

Е.Ю. Сенокосов

Приложение № 1

к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации

ГУП НАО "Нарьян-Марская электростанция"

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Индекс исходный		Индекс итоговый	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м	Пропускная способность, кВт/Максимаьная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.рублей
1.	**Строительство воздушных линий**	**C2**	**C2**				**2 517,00**	**190**	**3 425,29**
1.j	Материал опоры	**C2**	**j**						
1.1	деревянные	**C2**	**j=1**						
1.2	металлические	**C2**	**j=2**						
1.3	железобетонные	**C2**	**j=3**						
1.j.k	Тип провода	**C2**	**k**						
	изолированный провод	**C2**	**k=1**						
	неизолированный провод	**C2**	**k=2**						
1.j.k.l	Материал провода	**C2**	**l**						
	медный	**C2**	**l=1**						
	стальной	**C2**	**l=2**						
	сталеалюминиевый	**C2**	**l=3**						
	алюминиевый	**C2**	**l=4**						
1.j.k.l.m	Сечение провода	**C2**	**m**						
	до 50 квадратных мм включительно	**C2**	**m=1**						
	от 50 до 100 квадратных мм включительно	**C2**	**m=2**						
	от 100 до 200 квадратных мм включительно	**C2**	**m=3**						
	от 200 до 500 квадратных мм включительно	**C2**	**m=4**						
	от 500 до 800 квадратных мм включительно	**C2**	**m=5**						
	свыше 800 квадратных мм	**C2**	**m=6**						
...	<пообъектная расшифровка>	**C2**	...						
	Реконструкция участка ВЛ-0,4 кВ от ТП 66, фидер Песчанная			1.1.1.4.1	2017	0,4	2 517	189,60	3 425,291
2.	**Строительство кабельных линий**	**C3**	**C3**				**1 669**		**10 234,16**
2.j	Способ прокладки кабельных линий	**C3**	**j**						
	в траншеях	**C3**	**j=1**						
	в блоках	**C3**	**j=2**						
	в каналах	**C3**	**j=3**						
	в туннелях и коллекторах	**C3**	**j=4**						
	в галереях и эстакадах	**C3**	**j=5**						

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Индекс исходный		Индекс итоговый	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.рублей
	горизонтальное наклонное бурение	C3	j=6						
2.j.k	Жильность кабельных линий	C3	k						
	одножильные	C3	k=1						
	многожильные	C3	k=2						
2.j.k.l	Кабельные линим по типу изоляции	C3	l						
	с резиновой и пластмассовой изоляцией	C3	l=1						
	с бумажной изоляцией	C3	l=2						
2.j.k.l.m	Сечение провода	C3	m						
	до 50 квадратных мм включительно	C3	m=1						
	от 50 до 100 квадратных мм включительно	C3	m=2						
	от 100 до 200 квадратных мм включительно	C3	m=3						
	от 200 до 500 квадратных мм включительно	C3	m=4						
	от 500 до 800 квадратных мм включительно	C3	m=5						
	свыше 800 квадратных мм	C3	m=6						
	<пообъектная расшифровка>	C3	...						
	Модернизация кабельных линий и осветительного оборудования в приямках дизель-генераторов ТМЦ			2.1.2.1.1	2018	0,400	100		113,237
	Модернизация кабельных линий и электрооборудования насосов градирни			2.1.2.1.1	2017	0,4	85		94,679
	Реконструкция объекта "Замена ВЛ-6 кВ на КЛ-6 кВ по ул. Октябрьская"			2.1.1.1.4	2017	6-10	1 584		10 026,244
3.	**Строительство пунктов секционирования**	C4	C4					**12 600**	**45 009,04**
3.j	Тип	C4	j						
	реклоузеры	C4	j=1						
	распределительные пункты (РП)	C4	j=2						
	переключательные пункты (ПП)	C4	j=3						
3.j.k	Номинальный ток	C4	k						
	до 100 А включительно	C4	k=1						
	от 100 до 250 А включительно	C4	k=2						
	от 250 до 500 А включительно	C4	k=3						
	от 500 до 1000 А включительно	C4	k=4						
	свыше 1000 А	C4	k=5						
	<пообъектная расшифровка>	C4	...						
	Строительство ЗРУ-6 кВ в районе оз. Заводская Курья			3.2.4	2019	6-10		6300	41 964,643
	Установка вакуумного реклоузера фидер АТП и Искатели			3.1.4	2017	6-10		6300	3 044,400

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Индекс исходный		Индекс итоговый	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.рублей
4	**Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ**	**C5**	**j**					**0**	**0,00**
4.j	Трансформаторные подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	**C5**	**j**						
	комплектные трансформаторные подстанции (КТП)	**C5**	**j=1**						
4.j.k	Тип по количеству трансформаторов	**C5**	**k**						
	однотрансформаторные	**C5**	**k=1**						
	двухтрансформаторные и более	**C5**	**k=2**						
4.j.k.l	Трансформаторная мощность	**C5**	**l**						
	до 25 кВА включительно	**C5**	**l=1**						
	от 25 до 100 кВА включительно	**C5**	**l=2**						
	от 100 до 250 кВА включительно	**C5**	**l=3**						
	от 250 до 500 кВА	**C5**	**l=4**						
	от 500 до 900 кВА включительно	**C5**	**l=5**						
	свыше 1000 кВА	**C5**	**l=6**						
	<пообъектная расшифровка>	**C5**	**…**						
5	**Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ**	**C6**	**j**					**0**	**0,00**
5.j	Распределительные трансформаторные подстанций (РТП)	**C6**	**j**						
	распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	**C6**	**j=1**						
5.j.k	Тип по количеству трансформаторов	**C6**	**k**						
	однотрансформаторные	**C6**	**k=1**						
	двухтрансформаторные и более	**C6**	**k=2**						
5.j.k.l	Трансформаторная мощность	**C6**	**l**						
	до 25 кВА включительно	**C6**	**l=1**						
	от 25 до 100 кВА включительно	**C6**	**l=2**						
	от 100 до 250 кВА включительно	**C6**	**l=3**						
	от 250 до 500 кВА	**C6**	**l=4**						
	от 500 до 900 кВА включительно	**C6**	**l=5**						
	свыше 1000 кВА	**C6**	**l=6**						
	<пообъектная расшифровка>	**C6**	**…**						
6.	**Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)**	**C7**							

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Индекс исходный		Индекс итоговый	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для ЛЭП), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.рублей
6.j	Тип	**C7**	**j**						
	ПС 35 кВ	**C7**	**j=1**						
	ПС 110 кВ и выше	**C7**	**j=2**						
	<пообъектная расшифровка>	**C7**	...						

Директор

Е.Ю. Сенокосов

Приложение № 3
к Методическим указаниям
по определению размера
платы за технологическое
к электрическим сетям

Расчет
фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому
присоединению предусмотренным пунктом 16 Методических указаний
(выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным
подпунктами "а" и "б" пункта 16 Методических указаний)

ГУП НАО "Нарьян-Марская электростанция"

№ п/п	Показатели	ИТОГО			тыс. руб.	а)			тыс. руб.	в)			тыс. руб.
		Расходы на выполнение сетевой организацией следующих обязательных мероприятий				Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)				Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			
		(n-2) **2019**	(n-3) **2018**	(n-4) **2017**		год (n-2) **2019**	год (n-3) **2018**	год (n-4) **2017**		(n-2) **2019**	(n-3) **2018**	(n-4) **2017**	
1	2	3	4	5		3	4	5		3	4	5	
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	2 442,96	1 836,77	2 307,81		542,76	414,51	694,28		1 900,19	1 422,26	1 613,53	
1.1.	Вспомогательные материалы	8,20	6,39	7,51		1,84	1,43	7,51		6,37	4,96	0,00	
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00									
1.3.	Оплата труда ППП	1 575,20	1 227,61	1 442,61		352,52	274,73	430,70		1 222,68	952,88	1 011,91	
1.4.	Отчисления на страховые взносы	475,71	370,74	435,67		106,46	82,97	130,07		369,25	287,77	305,60	
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	372,81	223,42	414,57		79,45	53,43	123,77		293,36	169,99	290,79	
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	372,81	223,42	414,57		79,45	53,43	123,77		293,36	169,99	290,79	
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,00	0,00	0,00									
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	
1.5.3.1.	услуги связи	0,00	0,00	0,00									
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,00	0,00	0,00									
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	0,00	0,00	0,00									
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	0,00	0,00	0,00									
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	0,00	0,00	0,00									
1.6.	Внереализационные расходы, всего	11,04	8,60	7,45		2,49	1,94	2,22		8,54	6,66	5,23	
1.6.1.	- расходы на услуги банков	11,04	8,60	7,45		2,49	1,94	2,22		8,54	6,66	5,23	
1.6.2.	- % за пользование кредитом	0,00	0,00	0,00									
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	0,00	0,00	0,00									
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00	0,00									

Директор Е.Ю. Сенокосов

ИНФОРМАЦИЯ

о решении органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении единых для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации стандартизированных тарифных ставок
в 2020 году

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ C_1 ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ, НА ТЕРРИТОРИИ НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер ставки за одно присоединение
1		2	3
C_1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам <*>, в том числе:	руб.	6 352,46
$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов? подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб.	1 859,32
$C_{1.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб.	4 493,14

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ C_8 НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ НА ОБЕСПЕЧЕНИЕ СРЕДСТВАМИ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.8.1.1.	город. 0,4 кВ и ниже без ТТ С 8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	18 331,98
I.8.2.1.	город 0,4 кВ и ниже без ТТ С 8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	31 426,25
(п. I.8.2.1 в ред. приказа Управления по государственному регулированию цен (тарифов) НАО от 30.09.2020 N 28)				
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.8.1.1.	не город. 0,4 кВ и ниже без ТТ С 8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	18 331,98
II.8.2.1.	не город 0,4 кВ и ниже без ТТ С 8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	31 426,25
(п. II.8.2.1 в ред. приказа Управления по государственному регулированию цен (тарифов) НАО от 30.09.2020 N 28)				

Приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) НАО от 12.12.2019 N 80 (ред. от 30.09.2020) "Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, на 2020 год"

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о фактических средних данных 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)		
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	--	--
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

Директор Е.Ю. Сенокосов

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о фактических средних данных о длине линий электропередачи мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:			
0,4 кВ	--	--	
1 - 20 кВ	--	--	
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	--	--	
1 - 20 кВ	--	--	
35 кВ			

Директор Е.Ю. Сенокосов

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 07.03.2020 № 246)

ИНФОРМАЦИЯ

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	201	0	0	1352,8	0	0	316,4	0	0
в том числе									
льготная категория *	160	0	0	1068,5	0	0	72,9	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	11,00	0	0	602,1	0	0	70 944,5	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	3,00	0	0	752,20	0	0	19,1	0,0	0
в том числе									
по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт - всего	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.

Директор Е.Ю. Сенокосов

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 07.03.2020 № 246)

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ
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	249	0	0	1 700	0	0
в том числе льготная категория *	195	0	0	1 361	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	13	0	0	620	0	0
в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	4	1		2 294	200	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	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.

Директор

Е.Ю. Сенокосов