

СВЕДЕНИЯ
о расходах на технологическое присоединение
к электрическим сетям
ГУП НАО "Нарьян-Марская электростанция"
за 2021-2023 годы

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) 4-25-19

И.о. директора



Д.П.Замятин

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/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. рублей
1.	Строительство воздушных линий	C2	C2			16 710,00	0	97 184,30
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	...					
	Трансформаторная подстанция с питающими линиями в районе литейного водозабора п. Искателей (ДТП №1025		1.1.1.4.3	2023	6	281		5 529,824
	ТП с питающими кабельными и воздушными линиями 6 кВ от реклаузера в п. Красное до ФГУП "Российская		1.1.1.4.2	2023	6	698		33 292,426
	ТП для предприятия по глуб. перераб. продукции северного оленьев-ва в НАО с питающ ВЛ		1.1.1.4.2	2023	6	270		1 596,799
	Воздушная линия ВЛ 6 кВ в районе ул. Авиаторов			2023	6			599,918
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №992 от 23.05.2022г, гаражный бокс 83.00.060006:1405)		1.1.1.4.1	2023	0,4	257		437,522
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №988 от 04.05.2022г, стоянка, ЗУ 83.00.060006:870)		1.1.1.4.2	2023	0,4	232		545,194
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №984 от 17.05.2022г, гаражный бокс, ул. Авиаторов)		1.1.1.4.1	2023	0,4	76		139,359
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №981 от 17.05.2022г, гаражный бокс, ЗУ 83.00.050010:809)		1.1.1.4.1	2023	0,4	68		168,699
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №936 от 17.01.2022г, гаражи в районе д.13 по ул.Юбилейная)		1.1.1.4.1	2023	0,4	168		378,598
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №338 от 05.10.2021г, МЖД по ул. Россихина)		1.1.1.4.2	2023	0,4	125		398,777
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №273 Ф от 21.12.2021 г.)		1.1.1.4.1	2023	0,4	104		259,355
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №148 Ф от 27.07.2021 г.)		1.1.1.4.1	2023	0,4	107		289,257
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №1280 от 12.10.2022г, гаражи в районе д.12А по ул.Капмыкова)		1.1.1.4.1	2023	0,4	120		242,532
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №1123 от 20.07.2022г, гаражный бокс 83.00.050021:919)		1.1.1.4.2	2023	0,4	252		529,637
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №1005 от 24.05.2022г, ИЖД 83.00.050016:298)		1.1.1.4.1	2023	0,4	50		183,938
	Воздушная линия 0,4 кВ (ДТП №968 от 05.05.2022г, ИЖД)		1.1.1.4.2	2023	0,4	376		570,115
	Воздушная линия 0,4 кВ (ДТП №1619 от 07.06.2023 г., участок строительства ИЖД)		1.1.1.4.2	2023	0,4	111		228,281
	Воздушная линия 0,4 кВ (ДТП №1586 от 22.05.2023 г., антенно- мачтовое сооружение)		1.1.1.4.1	2023	0,4	108		119,794
	Воздушная линия 0,4 кВ (ДТП №1100 от 05.07.2022 г.)		1.1.1.4.2	2023	0,4	268		451,746
	Воздушная линия 0,4 кВ (ДТП № 1560 от 03.05.2023 г., Участок строительства ИЖД)		1.1.1.4.2	2023	0,4	83		212,469
	Воздушная линия 0,4 кВ (ДТП № 1545 от 14.04.2023 г., Гаражный бокс)		1.1.1.4.1	2023	0,4	57		143,396
	Воздушная линия 0,4 кВ (ДТП № 1534 от 30.03.2023, гаражный бокс)		1.1.1.4.2	2023	0,4	39		132,570
	Воздушная линия 0,4 кВ (ДТП № 1514 от 21.03.2023 г., ул. Авиаторов (ул. Полярных летчиков)ЗУ № 83.00.0		1.1.1.4.2	2023	0,4	229		316,644
	Воздушная линия 0,4 кВ (ДТП № 1445 от 25.01.2023 г., Участок строительства ИЖД по адресу: г. Нарьян-		1.1.1.4.1	2023	0,4	91		168,693
	Воздушная линия 0,4 кВ (ДТП № 1403 от 26.12.2022 г., гаражный бокс, г. Нарьян-Мар, район санаторно-ле		1.1.1.4.2	2023	0,4	140		238,286
	Воздушная линия 0,4 кВ (ДТП № 1316 от 10.11.2022 г., Участок строительства ИЖД по адресу: г. Нарьян		1.1.1.4.2	2023	0,4	169		280,926
	Воздушная линия 0,4 кВ (ДТП № 1227 от 22.09.2022 г., Адм Здание МТС по адресу: г. Нарьян-Мар, ул. П		1.1.1.4.2	2023	0,4	36		199,446
	«Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №935 от 24.03.2022г, магазин, ул. Полярная)»		1.1.1.4.3	2023	0,4	309		583,074
	«Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №1204 от 01.09.2022г, гаражи по ул. Строителей)»		1.1.1.4.1	2023	0,4	44		120,056
	«Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №1084 от 05.07.2022г, здание ПРЦ 83.00.050025:119)»		1.1.1.4.1	2023	0,4	65		208,155
	«Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №1072 от 30.06.2022г, гараж 83.00.050601:202)»		1.1.1.4.2	2023	0,4	229		504,640
	«Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №1061 от 22.06.2022г, ул. Прибрежная)»		1.1.1.4.2	2023	0,4	150		323,074
	Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-58 "Монтажников 10" фидера ул. Монтажников, ул. Поморская, ул. Губкина		1.1.1.4.3	2022	0,4	584		3 293,920
	Линии электропередачи 0,4кВ (ДТП №96Ф от 23.06.2021 г.)		1.1.1.4.2	2022	0,4	262		493,105
	Линии электропередачи 0,4кВ (ДТП №90 Ф от 17.06.2021 г.)		1.1.1.4.1	2022	0,4	123		216,534

	Линии электропередачи 0,4кВ (ДТП №1278 от 12.10.2022г, ЗУ 83.00.050039.131)		1.1.1.4.2	2022	0,4	390		11,091
	Линии электропередачи 0,4кВ (ДТП №885 от 21.02.2022г, Административное здание по ул. Первомайская)		1.1.1.4.3	2022	0,4	250		1 075,330
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №988 от 04.05.2022г, стоянка, ЗУ 83.00.060006.870)		1.1.1.4.2	2022	0,4	232		64,690
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №984 от 17.05.2022г, гаражный бокс, ул. Авиаторов)		1.1.1.4.1	2022	0,4	76		15,542
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №981 от 17.05.2022г, гаражный бокс, ЗУ 83.00.050010.809)		1.1.1.4.1	2022	0,4	68		15,481
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №836 от 17.01.2022г, гаражи в районе д.13 по ул. Юбилейная)		1.1.1.4.1	2022	0,4	168		83,450
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №338 от 05.10.2021г, МКД по ул. Россикина)		1.1.1.4.2	2022	0,4	152		63,228
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №279 Ф от 29.12.2021г, Производственное здание, п. Искателей, пр. Песчаный)		1.1.1.4.1	2022	0,4	32		137,331
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №273 Ф от 21.12.2021 г.)		1.1.1.4.1	2022	0,4	104		68,871
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №257 Ф от 03.12.2021 г.)		1.1.1.4.1	2022	0,4	105		216,209
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №230 Ф от 26.10.2021 г.)		1.1.1.4.1	2022	0,4	83		128,862
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №207 Ф от 07.10.2021г, ул. Прибрежная)		1.1.1.4.1	2022	0,4	179		285,752
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №148 Ф от 27.07.2021 г.)		1.1.1.4.1	2022	0,4	107		30,415
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №146 Ф от 27.07.2021г, ул. В.Поздеева)		1.1.1.4.2	2022	0,4	183		358,311
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №1123 от 20.07.2022г, гаражный бокс 83.00.050021.919)		1.1.1.4.2	2022	0,4	282		54,680
	Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №1005 от 24.05.2022г, ИЖД 83.00.050018.298)		1.1.1.4.1	2022	0,4	50		52,736
	Воздушная линия 0,4 кВ (ТУ №96 от 21.06.2021г)		1.1.1.4.2	2022	0,4	279		785,502
	Воздушная линия 0,4 кВ (ТУ №49 от 06.05.21)		1.1.1.4.1	2022	0,4	140		270,870
	Воздушная линия 0,4 кВ (ДТП №343 от 11.10.2021г, здание ул. Ленина д.41 В)		1.1.1.4.1	2022	0,4	46		89,521
	Воздушная линия 0,4 кВ (ДТП №1227 от 22.09.2022 г., Адм. Здание МТС по адресу: г. Нарьян-Мар, ул. П.		1.1.1.4.2	2022	0,4	36		19,403
	Воздушная линия 0,22кВ (ДТП №878 от 09.02.2022г, с. Тельмиса, ул. Полярная)		1.1.1.4.1	2022	0,4	36		89,235
	«Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №935 от 24.03.2022г, магазин, ул. Полярная)»		1.1.1.4.3	2022	0,4	354		26,129
	«Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №1204 от 01.09.2022г, гаражи по ул. Строителей)»		1.1.1.4.1	2022	0,4	44		19,510
	«Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №1084 от 05.07.2022г, здание ПРЦ 83.00.060025.119)»		1.1.1.4.1	2022	0,4	65		19,510
	«Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №1072 от 30.06.2022г, гараж 83.00.050601.202)»		1.1.1.4.2	2022	0,4	229		85,431
	«Воздушная линия 0,4кВ (ДТП №1061 от 22.06.2022г, ул. Прибрежная)»		1.1.1.4.2	2022	0,4	150		20,302
	Трансформаторная подстанция №120 с питающими кабельными линиями в районе Лесозаводского кладбища, г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ		1.1.1.4.2	2021	0,4	995		2 771,440
	Воздушная линия 0,4 кВ (ТУ № 57 от 12.05.2021 г.)		1.1.1.4.1	2021	0,4	111		98,936
	Воздушная линия 0,4 кВ (ТУ № 45 от 22.04.2021 г.)		1.1.1.4.1	2021	0,4	142		299,907
	Воздушная линия 0,4 кВ (ТУ № 66 от 13.05.2021 г.)		1.1.1.4.1	2021	0,4	112		126,683
	Воздушная линия 0,4 кВ (ТУ № 42 от 16.04.2021 г.)		1.1.1.4.1	2021	0,4	144		160,361
	Воздушная линия 0,4 кВ (ТУ № 13 от 28.01.2021 г.)		1.1.1.4.1	2021	0,4	50		57,756
	Воздушная линия 0,4 кВ (ТУ № 62 от 13.05.2021 г.)		1.1.1.4.2	2021	0,4	149		224,078
	Воздушная линия 0,4 кВ (ТУ № 487 от 02.07.2020 г.)		1.1.1.4.1	2021	0,4	115		127,280
	Строительство ТП 63/1 "Озерная 16" в районе ул. Озерная д.7а в части питающей линии		1.3.1.4.3	2020	6	1 206		18 786,507
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП 61 "Поликлиника" фидер "Губкина 16"		1.1.1.4.1	2020	0,4	293		2 950,990
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП-22 "Поселок РБК" фидера ул. Монтажников; ул. Поморская, ул. Губкина		1.1.1.4.2	2020	0,4	2 665		11 222,245
	Реконструкция линии ВЛ-0,4 кВ по ул. Строителей. 1998г. (от ТП №65 ф. Монтажников д.15, 156, 17, ф. Строителей д.1, 3, 3а)		1.1.1.4.2	2020	0,4	606		2 876,992
2.	Строительство кабельных линий	С3	С3			7 848		40 346,60
2.j	Способ прокладки кабельных линий	С3	j					
	в траншеях	С3	j=1					
	в блоках	С3	j=2					
	в каналах	С3	j=3					
	в туннелях и коллекторах	С3	j=4					
	в галереях и эстакадах	С3	j=5					
	горизонтальное наклонное бурение	С3	j=6					
2.j.k	Жилость кабельных линий	С3	k					
	одножильные	С3	k=1					
	многожильные	С3	k=2					
2.j.k.l	Кабельные линии по типу изоляции	С3	l					
	с резиновой и пластмассовой изоляцией	С3	l=1					
	с бумажной изоляцией	С3	l=2					
2.j.k.l.m	Сечение провода	С3	m					
	до 50 квадратных мм включительно	С3	m=1					
	от 50 до 100 квадратных мм включительно	С3	m=2					
	от 100 до 200 квадратных мм включительно	С3	m=3					
	от 200 до 500 квадратных мм включительно	С3	m=4					
	от 500 до 800 квадратных мм включительно	С3	m=5					
	свыше 800 квадратных мм	С3	m=6					
	«пообъектная расшифровка»	С3	...					
	Ясли-сад на 60 мест по ДТП № 1522 от 18.04.2023 г.		2.1.2.1.4	2023	0,4	176		1 253,879
	Трансформаторная подстанция с питающими линиями в районе промзоны в п. Лесозавод г. Нарьян-Мар		2.1.2.1.2	2023	6	760		8 608,099
	Трансформаторная подстанция с питающими линиями в районе питьевого водозабора п.Искателей (ДТП №1025		2.1.2.1.3	2023	6	619		3 428,775
	Линии электропередачи 0,4кВ (ДТП №1278 от 12.10.2022г, ЗУ 83.00.050039.131)		2.1.2.1.2	2023	0,4	362		699,012
	Линии электропередачи 0,4 кВ (ДТП № 904 от 18.02.2022 г., здание автогаража)		2.1.2.1.2	2023	0,4	190		363,347
	Линии электропередачи 0,4 кВ (ДТП № 1548 от 14.04.2023 г., Склад)		2.1.2.1.3	2023	0,4	439		1 240,020

	Линии электропередачи 0,4 кВ (ДТП № 1486 от 01.03.2023г. ул. Мира ЗУ № 83.00.000000.13130)		2.1.2.1.3	2023	0,4	175		653,607
	Кабельная линия 0,4кВ (ДТП №859 от 26.01.2022г. МЖД, с. Тельвиска, ул. Пустозерская)		2.1.2.1.1	2023	0,4	174		364,011
	Кабельная линия 0,4кВ (ДТП №1252 от 26.09.2022г. гараж по ул. Ленина)		2.1.2.1.2	2023	0,4	78		361,343
	Кабельная линия 0,4кВ (ДТП №1163 от 19.07.2022г. ул. Ненецкая)		2.1.2.1.2	2023	0,4	195		367,399
	Линии электропередачи 0,4кВ (ДТП №143 Ф от 19.07.2021 г.)		2.1.2.1.2	2022	0,4	95		213,105
	Кабельная линия 0,4кВ (ДТП №360 от 18.11.2021г. торговый центр ул. Ленина)		2.1.2.1.1	2022	0,4	141		508,870
	Кабельная линия 0,4кВ (ДТП №253 Ф от 06.12.2021г. Гаражный бокс. Ул. 60 лет Октября)		2.1.2.1.1	2022	0,4	107		215,565
	Кабельная линия 0,4 кВ (ТУ 196 от 21.10.20)		2.1.2.1.1	2022	0,4	184		262,338
	Трансформаторная подстанция №120 с питающими кабельными линиями в районе Лесозаводского кладбища, г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ		2.1.2.1.3	2021	6	162		1 308,034
	Трансформаторная подстанция №120 с питающими кабельными линиями в районе Лесозаводского кладбища, г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ		2.1.2.1.3	2021	0,4	330		1 893,458
	Кабельная линия 0,4 кВ (ДТП № 336 от 01.10.2021)		2.1.2.1.1	2021	0,4	121		180,659
	Кабельная линия 0,4 кВ (ТУ 581 от 25.02.2021 г.)		2.1.2.1.1	2021	0,4	48		53,421
	Кабельная линия 0,4 кВ (ТУ № 200 от 23.10.2020 г.)		2.1.2.1.1	2021	0,4	31		44,617
	Кабельная линия 0,4 кВ (ТУ № 630 от 02.08.2021 г.)		2.1.2.1.3	2021	0,4	320		1 229,604
	Кабельная линия 0,4 кВ (ТУ № 28 от 29.03.2021 г.)		2.1.2.1.1	2021	0,4	70		103,867
	Кабельная линия 0,4 кВ (ТУ № 174 от 20.10.2020 г.)		2.1.2.1.1	2021	0,4	183		165,521
	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП №15 до ЦУ объекта "Ясли-сад № 2 в г. Нарьян-Маре"		2.1.2.1.4	2021	0,4	242		2 595,394
	Кабельная линия 0,4 кВ (ТУ 589 от 14.04.2021)		2.1.2.1.3	2021	0,4	440		1 191,446
	Строительство КЛ-6 кВ от ВЛ-6 кВ до ТП 57 "Геолог"		2.1.2.1.3	2020	6	631		3 573,966
	Строительство ТП 63/1 "Озерная 16" в районе ул. Озерная д. 7а в части питающей линии		2.1.2.1.1	2020	6	1 545		9 466,882
3.	Строительство пунктов секционирования	C4	C4				0	0,00
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	...					
4	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	C5	j				0	47 534,56
4.j	Трансформаторные подстанции (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	...					
	Трансформаторная подстанция с питающими линиями в районе ул. Авиаторов (ДТП №167Ф от 04.08.2021г)		4.1.1.3	2023	6,3-0,4		160	1 446,227
	Трансформаторная подстанция с питающими линиями в районе промзоны в п. Лесозавод г. Нарьян-Мар		4.1.1.4	2023	6,3-0,4		400	6 158,645
	Трансформаторная подстанция с питающими линиями в районе питьевого водозабора п. Искателей (ДТП №1025		4.1.2.5	2023	6,3-0,4		800	9 966,581
	Трансформаторная подстанция с питающими линиями в районе ЗУ 83.00.040003.361" (ДТП №1214 от 07.09.22		4.1.1.2	2023	6,3-0,4		63	898,237
	Трансформаторная подстанция с питающими линиями в п. Искателей пер. Береговой ДТП 1400 от 19.12.2022		4.1.1.3	2023	6,3-0,4		160	1 550,994
	Трансформаторная подстанция с питающими линиями (ДТП № 532 от 23.03.2022. ИЖД)		4.1.1.3	2023	6,3-0,4		160	1 815,798
	ТП с питающими кабельными и воздушными линиями 6 кВ от реклоузера в п. Красное до ФГУП "Российская		4.1.1.1	2023	6,3-0,4		24	1 475,621
	ТП для предприятия по глуб. перераб. продукции северного оленев-ва в НАО с питающ. ВЛ		4.1.1.4	2023	6,3-0,4		400	4 640,000
	Трансформаторная подстанция ТП-56/1 с питающими кабельными линиями 6 кв в г. Нарьян-Маре		4.1.2.3	2022	6,3-0,4		500	10 845,496
	Трансформаторная подстанция с питающими линиями в районе ул. Авиаторов (ДТП №167Ф от 04.08.2021г)		4.1.1.3	2022	6,3-0,4		160	439,761
	Трансформаторная подстанция №120 с питающими кабельными линиями в районе Лесозаводского кладбища, г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ		4.1.2.4	2021	6,3-0,4		630	3 745,581
	Строительство ТП 63/1 "Озерная 16" в районе ул. Озерная д. 7а в части питающей линии		4.1.2.4	2020	6,3-0,4		800	4 651,616

5	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	C6	j						
5.j	Распределительные трансформаторные подстанции (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							
6.j	Тип	C7	j						
	ПС 35 кВ	C7	j=1						
	ПС 110 кВ и выше	C7	j=2						
	<пообъектная расшифровка>	C7	...						
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)						221	2 428,99	
7.j	Однофазный прямого включения	C8		C 8.1.1	2022		137	1 330,04	
	Трехфазный прямого включения	C8		C 8.2.1	2022		80	981,68	
	Трехфазный полукосвенного включения	C8		C 8.2.2	2022		4	117,27	
	<пообъектная расшифровка>								

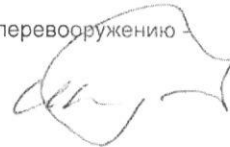
исп. Багаутдинов Ильшат Ангамович - Заместитель директора по техническому обеспечению - начальник группы капитального строительства
Тел.: (81853) 2-30-96, e-mail: ibagautdinov@nrm-energy.ru

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

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
ГУП НАО "Нарьян-Марская электростанция"
(2021, 2022, 2023)

		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	42 982,94	3 457
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

исп. Багаутдинов Ильшат Ангамович - Заместитель директора по техперевосоружению -
начальник группы капитального строительства
Тел.: (81853) 2-30-96, e-mail: ibagautdinov@nm-energy.ru



Итого: _____

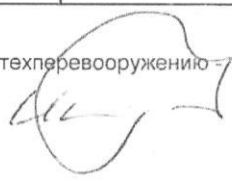
Итого: _____

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о фактических средних данных о длине линий электропередачи
и об объемах максимальной мощности построенных объектов
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию
ГУП НАО "Нарьян-Марская электростанция"
(2021, 2022, 2023)

		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:	27 305,751	5,672	0,000
	0,4 кВ	13 960,843	4,131	-
	1 - 20 кВ	13 344,908	1,541	-
	35 кВ	-	-	-
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	61 347,562	12,095	0,000
	0,4 кВ	20 328,595	10,690	-
	1 - 20 кВ	41 018,967	1,405	-
	35 кВ	-	-	-

Исп. Багаутдинов Ильшат Ангамович - Заместитель директора по техпереворужению
начальник группы капитального строительства
Тел.: (81853) 2-30-96, e-mail: ibagautdinov@nm-energy.ru



ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным за 2023 год
ГУП НАО "Нарьян-Марская электростанция"

№ п/п	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	272	-	-	1888,52	-	-	5019,42	-	-
	в том числе льготная категория <*>	199	-	-	1022,3	-	-	2310,48	-	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	30	-	-	2017,98	-	-	2025,29	-	-
	в том числе льготная категория <***>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	3	-	-	752,4	-	-	1356,44	-	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-

<*> 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.

Исп.: Начальник производственно-технического отдела - Вострикова Т.Ф.
Тел.: (81853) 4-23-21

Вострикова 25.07.2024

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
ГУП НАО "Нарьян-Марская электростанция"
за 2023 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	436	-	-	2885,47	-	-
	в том числе льготная категория <*>	304	-	-	1530,2	-	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	58	-	-	3615,35	-	-
	в том числе льготная категория <*>	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	9	-	-	2224,4	-	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-

<*> 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.

Исп.: Начальник производственно-технического отдела - Вострикова Т.Ф.
Тел.: (81853) 4-23-21

Вострикова 25.07.24

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренным подпунктами "а" и "б" пункта 16 Методических указаний
за 2021-2023 годы по городскому населению

ГУП НАО "Нарьян-Марская электростанция"

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1				
		Расходы по каждому мероприятию	Количество технологических присоединений	Объем максимальной мощности	Расходы на одно присоединение	
		(руб.)	(шт.)	(кВт)	(руб. на одно ТП)	
1	2	3	4	5	6	
2023	год, данные за предыдущий период регулирования (n-2)					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	3 077 991,89	300	4 636	10 259,97	
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	9 451 113,13	300	2 056	31 503,71	
2022	год, данные за предыдущий период регулирования (n-2)					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	579 860,79	240	3 432	2 416,09	
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	1 806 287,48	240	3 432	7 526,20	
2021	год, данные за предыдущий период регулирования (n-2)					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	491 889,15	244	3 895	2 015,94	
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	1 151 354,36	244	3 895	4 718,67	

Исп.  Заместитель директора по экономике - начальник экономической группы - Чендемерова Алёна Ивановна.
(81853) 4-97-92

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренным подпунктами "а" и "б" пункта 16 Методических указаний
За 2021-2023 годы по сельскому населению

ГУП НАО "Нарьян-Марская электростанция"

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1				
		Расходы согласно 3 приложению по каждому мероприятию	Количество технологических присоединений	Объем максимальной мощности	Расходы на одно присоединение	
		(руб.)	(шт.)	(кВт)	(руб. на одно ТП)	
		3	4	5	6	
2023	год, данные за предыдущий период регулирования (n-2)					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	96 952,19	5	23	19 390,44	
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	49 834,68	5	23	9 966,94	
2022	год, данные за предыдущий период регулирования (n-2)					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	6 706,64	10	86	670,66	
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	7 500,71	10	86	750,07	
2021	год, данные за предыдущий период регулирования (n-2)					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	16 127,51	8	65	2 015,94	
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	55 876,86	8	65	6 984,61	

Исп.  Заместитель директора по экономике - начальник экономической группы - Чендемерова Алёна Ивановна,
(81853) 4-97-92

Расчет

фактических расходов на выполнение мероприятий
по технологическому присоединению, предусмотренных
подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний
по определению размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям, за 2021-2023 годы
ГУП НАО "Нарьян-Марская электростанция"

тыс. руб.

тыс. руб.

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Расходы на выполнение сетевой организацией следующих обязательных мероприятий			Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		
		2023	2022	2021	2023	2022	2021	2023	2022	2021
1	2									
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	12 675,89	4 829,35	4 097,10	3 174,94	586,57	1 038,98	9 500,95	4 242,78	3 058,13
1.1.	Вспомогательные материалы	4 431,49	2 465,50	1 016,44	22,13	41,00	227,47	4 409,35	2 424,50	788,97
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды									
1.3.	Оплата труда ППП	3 364,65	1 639,64	1 662,22	2 248,42	357,42	469,29	1 116,23	1 282,23	1 192,94
1.4.	Отчисления на страховые взносы	1 018,30	497,87	501,86	678,68	108,81	141,67	339,62	389,06	360,19
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	3 861,46	226,34	916,52	225,71	79,34	200,52	3 635,75	147,00	716,00
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	3 273,97	26,53	915,12	6,37	8,78	200,11	3 267,61	17,75	715,01
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,00	0,00	1,40	0,00	0,00	0,41	0,00	0,00	0,99
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	78,77	199,80	0,00	25,77	70,56	0,00	53,01	70,56	0,00
1.5.3.1.	услуги связи	6,24	5,28	0,00	2,04	1,73	0,00	4,20	3,55	0,00
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	69,41	52,44	0,00	22,70	17,15	0,00	46,70	35,29	0,00
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	0,00	4,04	0,00	0,00	1,32	0,00	0,00	2,72	0,00
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	3,12	3,19	0,00	1,02	1,05	0,00	2,10	2,14	0,00
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	0,00	134,85	0,00	0,00	49,31	0,00	0,00	85,54	0,00
1.6.	Внебюджетные расходы, всего	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,04
1.6.1.	- расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,04
1.6.2.	- % за пользование кредитом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Исп. / Заместитель директора по экономике - начальник экономической группы - Чендемерова Алена Ивановна.
Тел. (81853) 4-97-92

ИНФОРМАЦИЯ

о решении органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении единых для всех территориальных сетевых

№ п/п	Обозначение	Класс напряжения	Наименование		Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)	Приказ
				01.01.2023-30.06.2023	руб./кВт	2 660,00	Приказ УГРЦТ НАО № 64 от 25.11.2022 года
1	Р _{расот}	-	Не социальная льгота	01.07.2023-31.12.2023	руб./кВт	3 546,67	
2	Р _{сон}	-	Социальная льгота	01.01.2023-31.12.2023	руб./кВт	886,67	Приказ УГРЦТ НАО № 65 от 25.11.2022 года
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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем:	01.01.2023-31.12.2023	рублей за одно присоединение		
			- заявители, указанные в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям*;	01.01.2023-31.12.2023		9 752,42	
			- заявители, указанные в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям*;	01.01.2023-31.12.2023		10 809,81	
4	C _{1.1}	-	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов подготовки и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю.	01.01.2023-31.12.2023	рублей за одно присоединение	2 504,03	
5	C _{1.2.1}	-	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям*.	01.01.2023-31.12.2023	рублей за одно присоединение	8 305,78	
6	C _{1.2.2}	-	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям*.	01.01.2023-31.12.2023	рублей за одно присоединение	7 248,39	
7	3.1.2.1.1.1	0,4 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	01.01.2023-31.12.2023	руб./км	1 268 660,91	
8	3.1.2.1.3.1	0,4 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	01.01.2023-31.12.2023	руб./км	4 722 942,42	
		1-10 кВ		01.01.2023-31.12.2023	руб./км	5 495 769,64	
9	3.1.2.1.3.2	0,4 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	01.01.2023-31.12.2023	руб./км	2 669 849,96	
		1-10 кВ		01.01.2023-31.12.2023	руб./км	5 171 107,96	
10	3.6.2.1.3.1	0,4 кВ	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине.	01.01.2023-31.12.2023	руб./км	27 054 021,58	
		1-10 кВ		01.01.2023-31.12.2023	руб./км	21 964 932,83	
11	3.6.2.1.3.2	1-10 кВ	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине.	01.01.2023-31.12.2023	руб./км	27 949 792,27	
12	5.2.4.3	6/0,4кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа.	01.01.2023-31.12.2023	руб./кВт	7 321,53	
I. Для территорий городских населенных пунктов (г. Нарьян-Мар, п. Искателей)							
13	1.8.1.1.	0,4кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения.	01.01.2023-31.12.2023	рублей за точку учета	17 016,03	Приказ УГРЦТ НАО № 65 от 25.11.2022 года
14	1.8.2.1.	0,4кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения.	01.01.2023-31.12.2023	рублей за точку учета	19 601,08	
15	1.8.2.2.	0,4кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения.	01.01.2023-31.12.2023	рублей за точку учета	14 365,55	
16	1.8.2.3.	1-10 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения.	01.01.2023-31.12.2023	рублей за точку учета	509 889,11	
II. Для территорий не городских населенных пунктов (п. Красное, с. Тельвиска)							
17	II.8.1.1.	0,4кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения.	01.01.2023-31.12.2023	рублей за точку учета	17 016,03	Приказ УГРЦТ НАО № 65 от 25.11.2022 года
18	II.8.2.1.	0,4кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения.	01.01.2023-31.12.2023	рублей за точку учета	19 601,08	
19	II.8.2.2.	0,4кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения.	01.01.2023-31.12.2023	рублей за точку учета	14 365,55	
20	II.8.2.3.	1-10 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения.	01.01.2023-31.12.2023	рублей за точку учета	509 889,11	

* - Приказ ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"