

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение

МП "Горэлектросеть" МО "Няндомское" на 2021 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование: Муниципальное предприятие "Горэлектросеть" муниципального образования "Няндомское"
2. Сокращенное наименование: МП "Горэлектросеть" МО "Няндомское"
3. Место нахождения: Архангельская область г.Няндом ул.Ленина дом 51
4. Адрес юридического лица: Архангельская область г.Няндом ул.Ленина дом 51
5. ИНН: 2918000431
6. КПП: 291801001
7. Ф.И.О. руководителя: Добрынинский Евгений Юрьевич
8. Адрес электронной почты: ngorset@yandex.ru
9. Контактный телефон: (818-38) 6-14-45
10. Факс: (818-38) 6-16-62

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической
энергии, утв. постановлением
Правительства Российской Федерации
от 21 января 2004г. № 24

МП "Горэлектросеть" МО "Няндомское"

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

		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	164,53	142,4
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-



Директор

Добрынинский Е.Ю.

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической
энергии, утв. постановлением
Правительства Российской Федерации
от 21 января 2004г. № 24

МП "Горэлектросеть" МО "Няндомское"

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**

	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	12,33	0,03	5
1 - 20 кВ			
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	1678,011	2,977	310
1 - 20 кВ	49,692	0,030	5
35 кВ			



Директор

Добрынинский Е.Ю.

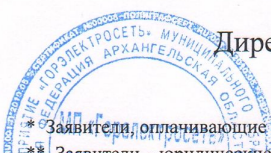
Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства
Российской Федерации от 21 января
2004г. № 24

МП "Горэлектросеть" МО "Няндомское"

И Н Ф О Р М А Ц И Я

**об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным за 9 месяцев 2020 года**

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	21			174			19,4		
	в том числе льготная категория *	20			159			9,2		
2.	От 15 до 150 кВт - всего	1			80			17,4		
	в том числе льготная категория **									
3.	От 150 кВт до 670 кВт -									
	в том числе по индивидуальному проекту									
4.	От 670 кВт - всего									
	в том числе по индивидуальному проекту									



Директор _____

Добрынинский Е.Ю.

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.

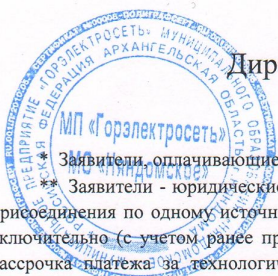
Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической
энергии, утв. постановлением
Правительства Российской Федерации
от 21 января 2004г. № 24

МП "Горэлектросеть" МО "Няндомское"

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о поданных заявках на технологическое присоединение за 9 месяцев 2020 года

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	50			503		
в том числе льготная категория *	48			473		
2. От 15 до 150 кВт - всего	2			229		
в том числе льготная категория **						
3. От 150 кВт до 670 кВт -						
в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт - всего						
в том числе по индивидуальному проекту						



Директор _____

Добрынинский Е.Ю.

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.

Расходы МП "Горэлектросеть" МО "Няндомское" на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний за 2017, 2018, 2019 годы

Территории городских населенных пунктов

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1				Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы согласно 3 приложению по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно ТП	
1	2	3	4	5	6	
2019	год, данные за предыдущий период регулирования (п-2)					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	116828	75,000	1 421,100	1558	
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	190911	75,000	1 421,100	2545	
2018	год, данные за год (п-3), предшествующий предыдущему периоду регулирования					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	125900	86,000	1 925,890	1464	
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	190318	86,000	1 925,890	2213	
2017	год, данные за год (п-4), предшествующий году (п-3)					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	114575	90,000	1 984,900	1273	
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	150179	90,000	1 984,900	1669	

Директор _____ Добрынинский Е.Ю.



Фактические расходы МП "Горэлектросеть" МО "Няндомское" на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных пунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний, за 2017,2018,2019 год

Территории городских населенных пунктов

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства			Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю			Расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		
		2019	2018	2017	2019	2018	2017	2019	2018	2017
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	307,739	316,218	264,754	116,828	125,900	114,575	190,911	190,318	150,179
1.1	Вспомогательные материалы	43,145	36,205	36,255	8,929	8,545	8,020	34,216	27,660	28,235
1.2	Энергия на хозяйственные нужды									
1.3	Оплата труда ИПИП	60,201	60,724	49,215	8,796	9,479	8,364	51,405	51,245	40,851
1.4	Отчисления на страховые взносы	18,301	18,458	14,961	2,674	2,881	2,543	15,627	15,577	12,418
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	186,092	200,831	164,323	96,429	104,995	95,648	89,663	95,836	68,675
1.5.1	- работы и услуги производственного характера									
1.5.2	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего									
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	186,092	200,831	164,323	96,429	104,995	95,648	89,663	95,836	68,675
1.5.3.1	услуги связи									
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность									
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению									
1.5.3.4	плата за аренду имущества									
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	186,092	200,831	164,323	96,429	104,995	95,648	89,663	95,836	68,675
1.6	Внереализационные расходы, всего									
1.6.1	- расходы на услуги банков									
1.6.2	- % за пользование кредитом									
1.6.3	- прочие обоснованные расходы									
1.6.4	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)									



Директор

Добрынинский Е. Ю.