МУП "АЭСК"

(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование:	Муниципальное унитарное приедприятия города Апатиты "Апатитская электросетевая компания"
2. Сокращенное наименование:	МУП "АЭСК"
3. Место нахождения:	184209, Мурманская область, г. Апатиты, ул. Строителей, дом 4
4. Адрес юридического лица:	184209, Мурманская область, г. Апатиты, ул. Строителей, дом 4
5. ИНН	5101200830
6. КПП	511801001
7. Ф.И.О. руководителя:	Яшенев Олег Валерианович
8. Адрес электронной почты:	aesk@aesk51.ru
9. Контактный телефон	(81555) 2-47-37
10. Факс	(81555) 2-47-37

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

(в ред. от 30 января 2019г.)

ИНФОРМАЦИЯ
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	209,273	45,0
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24
(в ред. от 30 января 2019 г.)

ИНФОРМАЦИЯ
о фактических средних данных о длине линий электропередачи и об объемах максимальной 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	2402,244	1,799	1304,0
1—20 кВ	-	-	-
35 кВ	-	-	-
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	1891,547	2,320	289,0
1—20 кВ	119,124	0,042	45,0
35 кВ	-	-	-

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства Российской Федерации
от 21 января 2004 г. № 24
(в ред. от 7 марта 2020 г.)

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	45	1	-	554,65	12,00	-	166,76	29,117	-
в том числе льготная категория*	38	-	-	499,00	-	-	20,900	-	-
2. От 15 до 150 кВт — всего	10	-	-	828,50	-	-	216,53	-	-
в том числе льготная категория**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	1	-	-	280,00	-	-	20,837	-	-
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.

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства Российской Федерации
от 21 января 2004 г. № 24
(в ред. от 7 марта 2020 г.)

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	69	3	-	885,15	30,00	-
в том числе льготная категория*	46	-	-	600,00	-	-
2. От 15 до 150 кВт — всего	15	-	-	1138,50	-	-
в том числе льготная категория**	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	1	-	-	280,00	-	-
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.