

30.04.2020 г. № 139/2020
Об установлении тарифа на 2021г

Руководителю Агентства по тарифам и
ценам Архангельской области
Е.А. Поповой

ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ (КОРРЕКТИРОВКЕ) ЦЕН (ТАРИФОВ)

Территориальная сетевая организация

(указать вид регулируемой деятельности в сфере электроэнергетики)

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «Метэк»
(указать фирменное наименование организации согласно Уставу)

Руководитель организации: Семенюк Алексей Викторович
(Фамилия Имя Отчество)

Реквизиты организации:

ОГРН	1092901008122
Дата присвоения ОГРН	18 сентября 2009 года
Наименование органа, принявшего решение о регистрации юридического лица (согласно свидетельству о государственной регистрации в качестве юридического лица)	Федеральная налоговая служба
ИНН	2901195616
КПП	290101001
ОКПО	62063318
ОКАТО	

Почтовый адрес: 163069 г. Архангельск, пр. Троицкий, д. 95, корп. 1, оф. 53

Адрес фактического местонахождения органов управления организации: 163069 г. Архангельск, пр. Троицкий, д. 95, корп. 1, оф. 53

Адрес электронной почты: metec@mail.ru

Исполнитель: Тонконог Юрий Николаевич
(Фамилия Имя Отчество)

Контактные телефоны, факс: 8(8182)42-00-49.

Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»:
<http://metec.audit-29.ru/>

Основания, по которым заявитель обращается для установления цен (тарифов):
долгосрочная индексация необходимой валовой выручки на 2020-2024 гг.

Период регулирования: 2020-2024 гг.

Предлагаемый метод регулирования тарифов: метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Величина необходимой валовой выручки на каждый год периода регулирования:
9 948,3 тыс. руб.

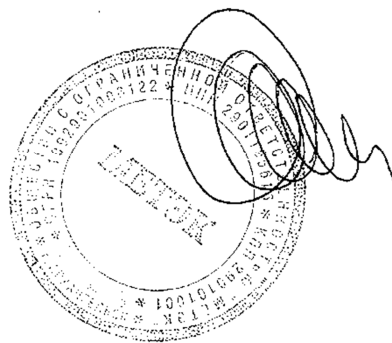
Полезный отпуск электрической энергии: 7 889 тыс. кВтч.

Приложение:

1. Копия договора аренды №01-А/2016 от 01 ноября 2016 года на 8 листах.
2. Копия дополнительного соглашения №1 к договору аренды №01-А/2016 от 01 ноября 2016 года от 23 ноября 2016 года на 1 листе.
3. Копия дополнительного соглашения №2 к договору аренды №01-А/2016 от 01 ноября 2016 года от 17 октября 2019 года на 2 листах.
4. Копия договора купли-продажи №1/2019-159ФЗ недвижимого имущества от 22 января 2019 года на 6-ти листах;
5. Копия договора аренды №02-А/2016/1 от 01 ноября 2016 года на 11-ти листах;
6. Копия дополнительного соглашения №1 к договору аренды №02-А/2016/1 от 01 ноября 2016 года от 17 октября 2019 года на 1 листе.
7. Копия договора аренды имущества 13-А/2019 от 17 октября 2019 года на 8-ти листах;
8. Копия договора аренды имущества 15/2015 от 12 ноября 2015 года на 7 листах;
9. Копия дополнительного соглашения №1 к договору аренды имущества №15/2015 от 12 ноября 2015 года от 17 октября 2016 года на 3-х листах;
10. Копия дополнительного соглашения №2 к договору аренды имущества №15/2015 от 12 ноября 2015 года от 17 октября 2019 года на 1 листе;
11. Копия договора аренды №01-ИП/2016 от 01 ноября 2016 года на 6 листах;

12. Копия дополнительного соглашения №1 к договору аренды №01-А/2016 от 01 ноября 2016 года от 17 октября 2019 года на 1-м листе;
13. Перечень договоров аренды на 2021 год на 1-м листе;
14. Расчет условных единиц для распределения общей необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения (таблица №П.2.1, таблица №П.2.2) на 2-х листах;
15. Потери и мощность 2018 и 2021 табл. 1.3 1.4 1.5 1.6 на 4 листах
16. Смета расходов на 1-м листе

Директор ООО «Метэк»



А.В. Семенюк.

Исп.: Тонконог Ю.Н.
42-00-49

Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения. *)

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор.

1	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП у/100км	Всего	
					Протяженность км	Объем условных единиц у
ВЛЭП	1150	-	металл	800		
	750	1	металл	600		
	400-500	1	металл	400		
			ж/бетон	300		
	330	1	металл	230		
			ж/бетон	170		
		2	металл	290		
			ж/бетон	210		
	220	1	дерево	260		
			металл	210		
		2	ж/бетон	140		
			металл	270		
	110-150	1	ж/бетон	180		
			дерево	180		
		2	металл	160		
			ж/бетон	130		
КЛЭП	220	-	-	3000		
	110	-	-	2300		
ВН, всего						
ВЛЭП	35	1	дерево	170		
			металл	140		
			ж/бетон	120		
		2	металл	180		
			ж/бетон	150		
КЛЭП	20 -35	-	-	470		
СН 1, всего						
ВЛЭП	1-20	-	дерево	160	9,7249	15,55984
			дерево на ж/б пасынках	140		
			ж/бетон, металл	110	2,88	3,168
КЛЭП	3 - 10	-	-	350	41,967	146,8845
СН 2, всего					54,6	165,6
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	5,967	15,5142
			дерево на ж/б пасынках	220		
			ж/бетон, металл	150	2,95	4,425
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	42,608	115,0416
НН, всего					51,525	134,9808

Классы напряжения			
Высокое напряжение, ВН			
Среднее напряжение 1, СН 1			
Среднее напряжение 2, СН 2			503,8
Низкое напряжение, НН			135,0
Всего:			638,8

ООО "Метэк" _____ Семенюк А.В.
М.П.

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов(РП) 0,4-20 кВ в условных единицах.

п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	ВСЕГО	
					Количество единиц измерения	Объем условных единиц
					ед.изм.	у
1	2	3	4	5	14	15=5*16
1	Подстанция	П/ст	1150	1000		
			750	600		
			400 - 500	500		
			330	250		
			220	210		
			110 - 150	105		
			35	75		
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60		
			750	43		
			400 - 500	28		
			330	18		
			220	14		
			110 - 150	7,8		
			35	2,1		
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180		
			750	130		
			400 - 500	88		
			330	66		
			220	43		
			110 - 150	26		
			35	11		
4	Масляный выключатель	- " -	220	23		
			110 - 150	14		
			35	6,4		
			1 - 20	3,1		
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35		
			330	24		
			220	19		
			110 - 150	9,5		
6	Выключатель нагрузки	- " -	1 - 20	2,3	105	241,5
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 МВАр	- " -	1 - 20	26		
8	То же, 50 МВАр и более	- " -	1 - 20	48		
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		
			1 - 20	2,4	17	40,8
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	10	25
11	Однотрансфор-маторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	3	6,9
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	8	24
13	Однотрансфор-маторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,5		
14.	Итого		ВН			
			СН 1			
			СН 2			338,2
			НН			

338,2

Расчет технологического расхода электрической энергии
(потерь) в электрических сетях ЭСО (региональных
электрических сетях)

форма п1.3

п.п.	Показатели	Ед. изм.	Базовый период (2019)					Период регулирования 2021				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Технические потери	млн. кВт.ч			0,517	1,225	1,742			0,531	1,225	1,756
1.1.	Потери холостого хода в трансформаторах (а x б x в)	млн. кВт.ч			0,297		0,297			0,311		0,311
а	Норматив потерь	кВт/МВА										
б	Суммарная мощность трансформаторов	МВА			12,379		12,379			14,379		14,379
в	Продолжительность периода	час			8760,000					8760,000		
1.2.	Потери в БСК и СТК (а x б)	млн. кВт.ч										
а	Норматив потерь	тыс. кВт.ч в год/шт.										
б	Количество	шт.										
1.3.	Потери в шунтирующих реакторах (а x б)	млн. кВт.ч										
а	Норматив потерь	тыс. кВт.ч в год/шт.										
б	Количество	шт.										
1.4.	Потери в синхронных компенсаторах (СК)	млн. кВт.ч										
1.4.1.	Потери в СК номинальной мощностью _____ Мвар (а x б)											
а	Норматив потерь	тыс. кВт.ч в год/шт.										
б	Количество	шт.										
1.4.2.	Потери в СК номинальной мощностью _____ Мвар (а x б)											
а	Норматив потерь	тыс. кВт.ч в год/шт.										
б	Количество	шт.										
1.4.3.	...											
1.5.	Потери электрической энергии на корону, всего	млн. кВт.ч										
1.5.1.	Потери на корону в линиях напряжением _____ кВ (а x б)	млн. кВт.ч										
а	Норматив потерь	млн. кВт.ч в год/км										
б	Протяженность линий	км										
1.5.2.	...	млн. кВт.ч										
1.6.	Нагрузочные потери, всего				0,220	1,225	1,445			0,220	1,225	1,445
1.6.1.	Нагрузочные потери в сети ВН, СН1, СН11 (а x б x в)				0,220	0,421	0,641			0,220	0,421	0,641
а	Норматив потерь	%			7,800	13,000				7,800	13,000	
б	Поправочный коэффициент				1,400	1,400				1,400	1,400	
в	Отпуск в сеть ВН, СН1 и СН11	млн. кВт.ч			2,017	2,314	4,331			2,017	2,314	4,331
1.6.2.	Нагрузочные потери в сети НН (а x б)	млн. кВт.ч				0,804	0,804				0,804	0,804
а	Норматив потерь	тыс. кВт.ч в год/км				0,016					0,016	
б	Протяженность линий 0,4 кВ	км				51,525					51,525	
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды подстанций	млн. кВт.ч										
3.	Потери, обусловленные погрешностями приборов учета	млн. кВт.ч										
4.	Итого	млн. кВт.ч			0,517	1,225	1,742			0,531	1,225	1,756

Директор ООО "Метэк"

_____ Семенюк А.В.
м.п.

п.п.	Показатели	Базовый период 2019 год					Период регулирования 2021 год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Поступление эл. энергии в сеть, Всего				10801,33					10801,33	
1.1.	из смежной сети, всего				10801,33					10801,33	
	в том числе из сети										
	ВН										
	СН1										
	СН11				10801,33					10801,33	
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)										
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)										
1.4.	поступление эл. энергии от других организаций										
2.	Потери электроэнергии в сети				974,7272511	143,1927489				974,7272511	143,1927489
	то же в % (п. 1.1/п. 1.3)										
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды										
4.	Полезный отпуск из сети										
4.1.	в т.ч. собственным потребителям ЭСО				2017,42	2313,79				2017,42	2313,79
	из них:										
	потребителям, присоединенным к центру питания										
	на генераторном напряжении										
4.2.	потребителям оптового рынка										
4.3.	сальдо переток в другие организации				1163,34	3999,18				1163,34	3999,18

Директор ООО "Метэк"

_____ Семенов А.В.

м.п.

п.п.	Показатели	Базовый период 2019					Период регулирования 2021				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	1,946			1,946		1,946			1,946	
1.1.	из смежной сети	1,946			1,946		1,946			1,946	
1.2.	от электростанций ПЭ	0			0		0			0	
	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	0			0		0			0	
	от других организаций	0			0		0			0	
2.	Потери в сети	0,23352			0,23352		0,21406			0,21406	
	то же в %	12			12		11			11	
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	0			0		0			0	
4.	Полезный отпуск мощности потребителям	1,71248			1,71248		1,73194			1,73194	
4.1.	в т.ч. Заявленная мощность потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями (расчетная) собственных потребителей										
4.2.	Заявленная мощность потребителей оптового рынка (расчетная)										
4.3.	в другие организации										

Директор ООО "Метэк"

Семенюк А.В.

м.п.

Структура полезного отпуска электрической энергии
(мощности) по группам потребителей ЭСО

форма п1.6

N	Группа потребителей	Объем полезного отпуска электроэнергии, млн. кВт.ч					Заявленная (расчетная) мощность, тыс. кВт					Число часов использо	Доля потребления на разных диапазонах напряжений, %				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Базовый период 2019																	
1.	Базовые потребители																
	Потребитель 1																
	Потребитель 2																
	...																
2.	Население	1781,360				1781,360					0,800359844	8760	100				100
3.	Прочие потребители	2549,85			2017,42	532,43				0,906420912	0,239219244	8760	100			79,11916387	20,8808361
3.1.	в том числе Бюджетные потребители																
4.	Итого	4331,21			2017,42	2313,79	1,946			0,906420912	1,039579088		100			46,5786697	53,4213303
Период регулирования 2021																	
1.	Базовые потребители																
	Потребитель 1																
	Потребитель 2																
	...																
2.	Население	1781,36				1781,360					0,800359844	8760	100				100
3.	Прочие потребители	2549,85			2017,42	532,43				0,906420912	0,239219244	8760	100			79,11916387	20,8808361
3.1.	в том числе Бюджетные потребители																
4.	Итого	4331,21			2017,42	2313,790	1,946			0,906420912	1,039579088		100			46,5786697	53,4213303

Директор ООО "Метэк"

_____ Семенюк А.В.

м.п.

**Расчет необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии,
оказываемые ТСО**

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2019		2021
			План	Факт 2019	Предложение организации на 2021 год
1	2	3	4	5	6
	НВВ на содержание	тыс.руб.	5267,6	9548,6	10749,1
1	Подконтрольные расходы (ПР)	тыс.руб.	3374,6	4507,6	5511,9
	Индекс потребительских цен*		1,0		
	Коэффициент эластичности		0,8		
	Количество условных единиц	У.Е.	601,9	638,8	638,8
	Индекс эффективности (от 1% до 3%)	%	0,0		
	Коэффициент индексации		1,0		
1.1	Сырье и материалы	тыс.руб.	143,9	371,2	765,5
1.2	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	1054,2	1210,2	1605,5
1.3	Оплата труда	тыс.руб.	1963,0	2707,8	2905,4
1.4	Другие подконтрольные расходы	тыс.руб.	213,5	218,4	235,5
2	Неподконтрольные расходы (НР)	тыс.руб.	3019,0	5041,0	5237,2
2.1	Расходы на финансирование кап.вложений из прибыли	тыс.руб.	0,0	0,0	
2.2	Оплата налогов	тыс.руб.	918,3	1297,0	1343,5
	<i>страховые взносы</i>	тыс.руб.	889,7	1227,2	1316,1
	<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.	14,3	58,1	13,1
	<i>налог на землю</i>	тыс.руб.	0,0	0,0	
	<i>транспортный налог</i>	тыс.руб.	14,3	11,7	14,3
	<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	0,0	0,0	
2.3	Амортизация	тыс.руб.	887,3	903,3	1053,0
2.4	Плата за аренду имущества и лизинг, в том числе:	тыс.руб.	1213,4	2840,7	2840,7
	<i>аренда электросетевого хозяйства</i>	тыс.руб.	1135,1	2450,7	2450,7
	<i>лизинг</i>	тыс.руб.	0,0	0,0	
	<i>прочая аренда</i>	тыс.руб.	78,3	390,0	390,0
2.5	Расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.		0,0	
2.6	Погашение заемных средств	тыс.руб.		0,0	
2.7	Недополученный доход	тыс.руб.	-1126,0		
2.8	Расходы, связанные с компенсацией льготного ТП	тыс.руб.		0,0	
2.9	Оплата услуг регулируемых организаций	тыс.руб.		0,0	
	<i>Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"</i>	тыс.руб.		0,0	
	<i>Электроэнергия на хоз. нужды</i>	тыс.руб.		0,0	
	<i>Теплоэнергия на хоз. нужды</i>	тыс.руб.		0,0	
		тыс.руб.		0,0	
3.0	Прочие расходы из прибыли	тыс.руб.		0,0	