Версия 1.0

Предложения сетевой компании по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях (организация)

Субъект РФ	Московская область
Период регулирования	2023
По данным участника	участник
Наименование организации	ООО "МЭК"
ИНН	5031126130
КПП	503101001
Идентификатор реестра СПБ	31413054
Год окончания учета в СПБ	

Адрес организации	
Юридический адрес	142407, Московская область, г. Ногинск, 2-й Истомкинский проезд, д. 2-А, помещение 1
Почтовый адрес	142407, Московская область, г. Ногинск, 2-й Истомкинский проезд, д. 2-А, помещение 1

Руководитель	
Фамилия, имя, отчество	Хмелевский Александр Александрович
Должность	Генеральный директор

Главный бухгалтер	
Фамилия, имя, отчество	Мансурова Анна Алексеевна
Должность	Главный бухгалтер

Должностное лицо, ответственное за составление формы	
Фамилия, имя, отчество	Гуржуев Алексей Сергеевич
Должность	Начальник ПТО
Контактный телефон	8-496-519-14-13
e-mail	mek-ooo@mail.ru

Форма 3.1

Предложения ООО "МЭК" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2023 год в регионе: Московская область

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План 2021 Год	Факт 2021 Год	План 2022 Год	План 2023 Январь	План 2023 Февраль	План 2023 Март	План 2023 Апрель	План 2023 Май	План 2023 Июнь	План 2023 Июль	План 2023 Август	План 2023 Сентябрь	План 2023 Октябрь	План 2023 Ноябрь	План 2023 Декабрь	План 2023 Год	Комментарии
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Предложение участника																			
	Электроэнергия																		
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	35,8564	39,6133	37,0939	3,7314	3,2144	3,7554	3,4229	3,7205	3,7683	3,5481	3,2099	3,0735	3,0751	3,3417	3,4401	41,3013	
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	1,3694	0,7573	1,4166	0,1985	0,1261	0,1468	0,1166	0,1077	0,0988	0,0943	0,1132	0,1010	0,1313	0,1705	0,1725	1,5773	
2.1	собственное потребление	млн.кВтч																0,0000	
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	1,3694	0,7573	1,4166	0,1985	0,1261	0,1468	0,1166	0,1077	0,0988	0,0943	0,1132	0,1010	0,1313	0,1705	0,1725	1,5773	
3	Относительные потери	%	3,8192	1,9118	3,8190	5,3204	3,9219	3,9082	3,4056	2,8941	2,6222	2,6575	3,5277	3,2862	4,2705	5,1026	5,0149	3,8190	
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	34,4870	38,8560	35,6773	3,5328	3,0884	3,6087	3,3063	3,6128	3,6695	3,4538	3,0967	2,9725	2,9438	3,1712	3,2675	39,7240	
4.1	собственного потребления	млн.кВтч																0,0000	
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	34,4870	38,8560	35,6773	3,5328	3,0884	3,6087	3,3063	3,6128	3,6695	3,4538	3,0967	2,9725	2,9438	3,1712	3,2675	39,7240	
	Мощность																		
5	Поступление в сеть	МВт	7,8268	8,2943	7,9175	9,3752	8,0765	9,4357	8,6002	9,3481	9,4681	8,9148	8,0651	7,7225	7,7263	8,3963	8,6478	8,6481	
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	0,2989	0,1585	0,3029	0,4988	0,3167	0,3687	0,2929	0,2706	0,2483	0,2369	0,2846	0,2538	0,3300	0,4285	0,3303	0,3217	
6.1	собственное потребление	МВт																0,0000	
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,2989	0,1585	0,3029	0,4988	0,3167	0,3687	0,2929	0,2706	0,2483	0,2369	0,2846	0,2538	0,3300	0,4285	0,3303	0,3217	
7	Относительные потери	%	3,8186	1,9110	3,8255	5,3204	3,9213	3,9075	3,4057	2,8947	2,6225	2,6574	3,5288	3,2865	4,2711	5,1034	3,8190	3,7196	
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	7,5279	8,1358	7,6146	8,8764	7,7598	9,0670	8,3073	9,0775	9,2198	8,6779	7,7805	7,4687	7,3963	7,9678	8,3175	8,3264	
8.1	собственного потребления	МВт																0,0000	
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	7,5279	8,1358	7,6146	8,8764	7,7598	9,0670	8,3073	9,0775	9,2198	8,6779	7,7805	7,4687	7,3963	7,9678	8,3175	8,3264	
9	Заявленная мощность	МВт	7,5279	8,1358	7,6146	8,8764	7,7598	9,0670	8,3073	9,0775	9,2198	8,6779	7,7805	7,4687	7,3963	7,9678	8,3175	8,3264	
9.1	собственное потребление	МВт																0,0000	
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	7,5279	8,1358	7,6146	8,8764	7,7598	9,0670	8,3073	9,0775	9,2198	8,6779	7,7805	7,4687	7,3963	7,9678	8,3175	8,3264	

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

НАЧ. УПР. ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ В. С. КОВБАС ПО ДОВ. ОТ 03.12.2021 Д-103-430

СОГЛАСОВАНО В ЧАСТИ ПО АО МЭС

Общество с ограниченной ответственностью «Межрайонная энергетическая компания» ООО «МЭК» ОГРН 1175053 ИНН 5031129130 г. Ногинск

Предложения ООО "МЭК" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2023 год в регионе: Московская область (поквартально)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	I квартал 2023	II квартал 2023	III квартал 2023	IV квартал 2023
1	2	3	4	5	6	7
Предложение участника						
Электроэнергия						
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	10,7012	10,9117	9,8316	9,8568
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	0,4714	0,3231	0,3085	0,4744
2.1	собственное потребление	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	0,4714	0,3231	0,3085	0,4744
3	Относительные потери	%	4,4047	2,9607	3,1382	4,8124
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	10,2299	10,5886	9,5230	9,3825
4.1	собственного потребления	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	10,2299	10,5886	9,5230	9,3825
Мощность						
5	Поступление в сеть	МВт	8,9625	9,1388	8,2341	8,2568
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	0,3947	0,2706	0,2584	0,3629
6.1	собственное потребление	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,3947	0,2706	0,2584	0,3629
7	Относительные потери	%	4,4043	2,9610	3,1386	4,3954
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	8,5677	8,8682	7,9757	7,8939
8.1	собственного потребления	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	8,5677	8,8682	7,9757	7,8939
9	Заявленная мощность	МВт	8,5677	8,8682	7,9757	7,8939
9.1	собственное потребление	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	8,5677	8,8682	7,9757	7,8939

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

Предложения ООО "МЭК" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2023 год в регионе: Московская область

№ п/п	Наименование организации	Показатель	Ед. изм.	План 2021 Год	Факт 2021 Год	План 2022 Год	План 2023 Январь	План 2023 Февраль	План 2023 Март	План 2023 Апрель	План 2023 Май	План 2023 Июнь	План 2023 Июль	План 2023 Август	План 2023 Сентябрь	План 2023 Октябрь	План 2023 Ноябрь	План 2023 Декабрь	План 2023 Год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Всего		**Заявленная мощность потребителей**	**МВт**	**7,5279**	**8,1358**	**7,6146**	**8,8764**	**7,7598**	**9,0670**	**8,3073**	**9,0775**	**9,2198**	**8,6779**	**7,7805**	**7,4687**	**7,3963**	**7,9678**	**8,3175**	**8,3264**
1	АО "Мосэнергосбыт"	Заявленная мощность потребителей	МВт	7,1998	7,7603	7,2330	8,3834	7,2941	8,6195	7,9400	8,7258	8,9329	8,3637	7,4968	7,1099	6,9986	7,5684	7,9307	7,9470
2	АО "МСК Энерго"	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,2262	0,2229	0,2308	0,2815	0,2580	0,2457	0,2109	0,2150	0,1801	0,2193	0,1875	0,2224	0,2337	0,2327	0,2296	0,2264
3	АО "БЭС"	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,1019	0,1526	0,1508	0,2115	0,2077	0,2018	0,1564	0,1367	0,1068	0,0949	0,0962	0,1364	0,1640	0,1667	0,1572	0,1530

Добавить организацию

Предложения ООО "МЭК" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2023 год в регионе: Московская область (поквартально)

№ п/п	Наименование организации	Показатель	Ед. изм.	I квартал 2023	II квартал 2023	III квартал 2023	IV квартал 2023
1	2	3	4	5	6	7	8
	Всего	**Заявленная мощность потребителей**	**МВт**	**8,5677**	**8,8682**	**7,9757**	**7,8939**
1	АО "Мосэнергосбыт"	Заявленная мощность потребителей	МВт	8,0990	8,5329	7,6568	7,4992
2	АО "МСК Энерго"	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,2617	0,2020	0,2097	0,2320
3	АО "БЭС"	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,2070	0,1333	0,1092	0,1626