Версия 1.0

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

Субъект РФ	Московская область
Период регулирования	2019
По данным регулятора/участника	участник
Наименование организации	АО "БЭС"
ИНН	5031095604
КПП	503101001

Адрес организации

Юридический адрес	142412, Московская область, г. Ногинск, ул. 1-я Ревсобраний, д. 13
Почтовый адрес	142412, Московская область, г. Ногинск, ул. 1-я Ревсобраний, д. 13

Руководитель

Фамилия, имя, отчество	Тебиев Валерий Солтанбекович
Должность	8(496)514-52-47

Главный бухгалтер

Фамилия, имя, отчество	Молева Наталья Викторовна
Должность	8(496)514-40-26

Должностное лицо, ответственное за составление формы

Фамилия, имя, отчество	Замана Татьяна Васильевна
Должность	инженер отдела БсПЭ
Контактный телефон	8(496)511-42-91
e-mail	zamanatw@mail.ru

ЭКЗ. МЭС

Предложения АО "БЭС" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2019 год в регионе: Московская область

Форма 3.1

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План 2017 Год	Факт 2017 Год	План 2018 Год	План 2019 Январь	План 2019 Февраль	План 2019 Март	План 2019 Апрель	План 2019 Май	План 2019 Июнь	План 2019 Июль	План 2019 Август	План 2019 Сентябрь	План 2019 Октябрь	План 2019 Ноябрь	План 2019 Декабрь	План 2019 Год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Электроэнергия																		
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	839,0424	915,8478	881,3893	90,7637	90,3520	85,2684	73,3941	68,8634	60,1494	61,9746	64,0654	72,9894	77,0231	83,2432	92,3329	920,4196
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	82,9960	113,0924	88,6369	11,8668	11,7396	11,0464	8,8446	7,0726	5,6662	6,0700	7,5286	7,7976	8,8562	9,7606	12,8203	109,0695
2.1	собственное потребление	млн.кВтч																0,0000
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	82,9960	113,0924	88,6369	11,8668	11,7396	11,0464	8,8446	7,0726	5,6662	6,0700	7,5286	7,7976	8,8562	9,7606	12,8203	109,0695
3	Относительные потери	%	9,8918	12,3484	10,0565	13,0744	12,9932	12,9549	12,0508	10,2705	9,4202	9,7943	11,7514	10,6832	11,4981	11,7254	13,8849	11,8500
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	756,0464	802,7554	792,7524	78,8969	78,6124	74,2220	64,5495	61,7908	54,4832	55,9046	56,5368	65,1918	68,1669	73,4826	79,5126	811,3501
4.1	собственного потребления	млн.кВтч																0,0000
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	756,0464	802,7553	792,7524	78,8969	78,6124	74,2220	64,5495	61,7908	54,4832	55,9046	56,5368	65,1918	68,1669	73,4826	79,5126	811,3501
Мощность																		
5	Поступление в сеть	МВт	185,3558	199,4800	193,1629	203,2812	203,0540	202,5418	201,5587	200,8701	196,5036	199,8547	201,2919	202,0993	203,1874	203,2904	203,3795	201,7427
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	22,0068	26,9098	20,5662	25,8169	25,7983	25,6589	25,0356	24,1849	23,5564	24,6997	25,0036	25,5487	25,6871	25,8243	25,9918	25,2339
6.1	собственное потребление	МВт																0,0000
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	22,0068	26,9098	20,5662	25,8169	25,7983	25,6589	25,0356	24,1849	23,5564	24,6997	25,0036	25,5487	25,6871	25,8243	25,9918	25,2339
7	Относительные потери	%	11,8727	13,4900	10,6471	12,7001	12,7051	12,6684	12,4210	12,0401	11,9878	12,3588	12,4216	12,6417	12,6421	12,7032	12,7800	12,5079
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	163,3490	172,5702	172,5967	177,4643	177,2557	176,8829	176,5231	176,6852	172,9472	175,1550	176,2883	176,5506	177,5003	177,4661	177,3877	176,5089
8.1	собственного потребления	МВт																0,0000
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	163,3490	172,5702	172,5967	177,4643	177,2557	176,8829	176,5231	176,6852	172,9472	175,1550	176,2883	176,5506	177,5003	177,4661	177,3877	176,5089
9	Заявленная мощность	МВт	162,4579	172,5702	172,5967	178,2243	177,9557	177,7829	177,5231	176,6852	172,4472	173,1550	175,2883	175,5506	178,4003	178,5361	177,3877	176,5780
9.1	собственное потребление	МВт																0,0000
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	162,4579	172,5702	172,5967	178,2243	177,9557	177,7829	177,5231	176,6852	172,4472	173,1550	175,2883	175,5506	178,4003	178,5361	177,3877	176,5780

Руководитель организации

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

СОГЛАСОВАНО В ЧАСТИ ПОЛЕЗНОГО ОТПУСКА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПАО «МОСЭНЕРГОСБЫТ» ДИРЕКТОР ПО ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ДОВЕРЕННОСТИ ОТ 10.11.2017 №97-07-08

С.А. Миляков

Акционерное общество «Богородская Электросеть» Московская область город Ногинск Российская Федерация

Предложения АО "БЭС" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2019 год в регионе: Московская область (поквартально)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	I квартал 2019	II квартал 2019	III квартал 2019	IV квартал 2019
1	2	3	4	5	6	7
Электроэнергия						
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	266,3841	202,4069	199,0294	252,5992
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	34,6528	21,5834	21,3962	31,4371
2.1	собственное потребление	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	34,6528	21,5834	21,3962	31,4371
3	Относительные потери	%	13,0086	10,6634	10,7503	12,4454
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	231,7313	180,8235	177,6332	221,1621
4.1	собственного потребления	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	231,7313	180,8235	177,6332	221,1621
Мощность						
5	Поступление в сеть	МВт	202,9590	199,6441	201,0820	203,2858
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	25,7580	24,2590	25,0840	25,8344
6.1	собственное потребление	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	25,7580	24,2590	25,0840	25,8344
7	Относительные потери	%	12,6912	12,1511	12,4745	12,7084
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	177,2010	175,3852	175,9980	177,4514
8.1	собственного потребления	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	177,2010	175,3852	175,9980	177,4514
9	Заявленная мощность	МВт	177,9876	175,5518	174,6646	178,1080
9.1	собственное потребление	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	177,9876	175,5518	174,6646	178,1080

Руководитель организации

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

Информация по нормативам потерь электрической энергии при передаче по электрическим сетям, утвержденным Минэнерго России по АО "БЭС" на 2019 год в регионе: Московская область

Если в 2018 году организация не получала норматив, то укажите год, когда этот норматив был получен в последний раз.

2015					2019				
Отпуск э/энергии в сеть (млн. кВтч)	Норматив потерь электроэнергии		Приказ Минэнерго РФ		Отпуск э/энергии в сеть (млн. кВтч)	Норматив потерь электроэнергии		Приказ Минэнерго РФ	
	Абсол. величина (млн. кВтч)	%	Дата	Номер		Абсол. величина (млн. кВтч)	%	Дата	Номер
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
844,5662	100,0234	11,93	22.07.2014	449					

Предложения АО "БЭС" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2019 год в регионе:

№ п/п	Наименование организации	Показатель	Ед. изм.	План 2017 Год	Факт 2017 Год	План 2018 Год	План 2019 Январь	План 2019 Февраль	План 2019 Март	План 2019 Апрель	План 2019 Май	План 2019 Июнь	План 2019 Июль	План 2019 Август	План 2019 Сентябрь	План 2019 Октябрь	План 2019 Ноябрь	План 2019 Декабрь	План 2019 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**	**162,4579**	**172,5702**	**172,5967**	**178,2243**	**177,9557**	**177,7829**	**177,5231**	**176,6852**	**172,4472**	**173,1550**	**175,2883**	**175,5506**	**178,4003**	**178,5361**	**177,3877**	**176,5780**
1	ПАО "Мосэнергосбыт"	Заявленная мощность потребителей	МВт	130,5964	142,5192	141,0690	147,5277	147,4919	147,4636	147,3951	147,2120	145,5707	145,7368	145,8433	145,8539	147,8816	147,6435	146,4055	146,8355
2	Транзит в сети ПАО "МОЭСК"	Заявленная мощность потребителей	МВт	28,2303	26,1391	27,5759	26,0464	26,0107	25,9399	25,8354	25,3321	22,9788	23,4770	25,3270	25,5344	25,9567	26,1369	26,1396	25,3929
3	Павлово-Посадское ПО АО "Мособлэнерго" Электростальские	Заявленная мощность потребителей	МВт	3,0198	3,0008	3,0363	3,7390	3,5421	3,4868	3,4727	3,3500	3,2226	3,2069	3,2642	3,2946	3,6574	3,8394	3,9238	3,5000
4	АО "Оборонэнерго"	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,6114	0,6782	0,6823	0,6757	0,6750	0,6538	0,5785	0,5564	0,4505	0,5051	0,6239	0,6362	0,6700	0,6815	0,6839	0,6159
5	Электростальский ф-л АО "Мособлэнерго"	Заявленная мощность потребителей	МВт		0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0017	0,0016	0,0016	0,0014	0,0014	0,0016	0,0017	0,0017	0,0018	0,0018	0,0017
6	АО "Королевская электросеть"	Заявленная мощность потребителей	МВт		0,2300	0,2315	0,2325	0,2330	0,2359	0,2386	0,2319	0,2220	0,2266	0,2271	0,2286	0,2317	0,2318	0,2319	0,2310
7	АО "ОЭК"	Заявленная мощность потребителей	МВт		0,0011		0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012

Добавить организацию

Предложения АО "БЭС" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2019 год в регионе: Московская область (поквартально)

№ п/п	Наименование организации	Показатель	Ед. изм.	I квартал 2019	II квартал 2019	III квартал 2019	IV квартал 2019
1	2	3	4	5	6	7	8
Всего		**Заявленная мощность потребителей**	**МВт**	**177,9876**	**175,5518**	**174,6646**	**178,1080**
1	ПАО "Мосэнергосбыт"	Заявленная мощность потребителей	МВт	147,4944	146,7259	145,8113	147,3102
2	Транзит в сети ПАО "МОЭСК"	Заявленная мощность потребителей	МВт	25,9990	24,7154	24,7795	26,0777
3	Павлово-Посадское ПО АО "Мособлэнерго" Электростальские	Заявленная мощность потребителей	МВт	3,5893	3,3484	3,2552	3,8069
4	АО "Оборонэнерго"	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,6682	0,5285	0,5884	0,6785
5	Электростальский ф-л АО "Мособлэнерго"	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,0018	0,0015	0,0016	0,0018
6	АО "Королевская электросеть"	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,2338	0,2308	0,2274	0,2318
7	АО "ОЭК"	Заявленная мощность потребителей	МВт	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012