

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	АО «Трест Гидромонтаж»
ИНН	5030004820
КПП	503001001
Идентификатор реестра СПБ	9175943
Год окончания учета в СПБ	
Адрес организации	
Юридический адрес	143345, Московская обл., Наро-Фоминский р-он, п.Селятино, ул.Промышленная, 81/1
Почтовый адрес	143345, Московская обл., Наро-Фоминский р-он, п.Селятино, ул.Промышленная, 81/1
Руководитель	
Фамилия, имя, отчество	Шилин Максим Петрович
Должность	Генеральный директор
Главный бухгалтер	
Фамилия, имя, отчество	Дмитренко Елена Владимировна
Должность	Главный бухгалтер
Должностное лицо, ответственное за составление формы	
Фамилия, имя, отчество	Музыра Валерий Яковлевич
Должность	Начальник участка эксплуатации электросетей
Контактный телефон	8-496-342-53-92
e-mail	tech@trestgm.ru



Предложения АО «Трест Гидромонтаж» по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2023 год в регионе: Московская область

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021		2022		2023		2023		2023		2023		2023		Комментарии
			Год	Год	Год	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	
Предложение №1			млн.кВтч	57,9831	59,7820	56,6552	5,3233	4,9787	4,5394	4,3937	4,4796	4,4758	4,7844	5,3949	5,7100	5,8373	60,9882
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	1,7713	1,8263	0,1749	0,0002	0,1662	0,1527	0,1366	0,1319	0,1360	0,1364	0,1459	0,1647	0,1749	0,1791	1,8631
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	0,0015	0,0015	0,0002	0,0002	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0002	0,0015
2.1	собственное потребление	млн.кВтч	1,7697	1,8247	0,1748	0,1657	0,1661	0,1525	0,1364	0,1318	0,1359	0,1363	0,1458	0,1646	0,1747	0,1789	1,8616
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	3,0546	3,0487	3,0935	3,0743	3,0665	3,0661	3,0027	3,0352	3,0485	3,0502	3,0582	3,0626	3,0681	3,0549	3,0549
3	Относительные потери (субабонентам)	%	56,2118	55,3144	57,9557	5,4802	5,1655	4,8260	4,4028	4,2618	4,3437	4,3293	4,6385	5,2203	5,5352	5,6582	59,1251
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	0,0458	0,0546	0,0500	0,0049	0,0040	0,0037	0,0036	0,0036	0,0032	0,0033	0,0036	0,0042	0,0045	0,0050	0,0500
4.1	собственного потребления	млн.кВтч	56,1660	55,2598	57,9057	5,1605	5,2491	4,8220	4,3991	4,2582	4,3404	4,3360	4,6349	5,2160	5,5307	5,6532	59,0751
4.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	9,7816	9,7659	10,0464	10,7595	10,3337	9,9844	9,7192	9,6580	9,7396	9,6109	9,9231	10,5145	10,6216	10,7807	10,1985
5	Поступление в сеть	МВт	0,3138	0,3209	0,3976	0,3636	0,3427	0,3141	0,2708	0,2612	0,2653	0,2948	0,3399	0,3736	0,4008	0,4008	0,3260
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
6.1	собственное потребление	МВт	0,3133	0,3204	0,3971	0,3631	0,3422	0,3136	0,2703	0,2607	0,2648	0,2885	0,3384	0,3731	0,4003	0,4003	0,3255
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	3,2081	3,8154	3,1941	3,6955	3,3164	3,1461	2,7858	2,7048	2,7238	2,7414	2,9711	3,4129	3,5173	3,7174	3,1968
7	Относительные потери	%	9,4676	9,3932	9,7255	10,3619	10,4725	9,9910	9,6703	9,4485	9,3966	9,4743	9,5420	10,1557	10,2480	10,3800	9,8724
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	0,0157	0,0144	0,0157	0,0157	0,0157	0,0157	0,0157	0,0157	0,0157	0,0157	0,0157	0,0157	0,0157	0,0157	0,0157
8.1	собственного потребления	МВт	9,4521	9,7789	9,7098	10,3462	10,1568	9,9763	9,6546	9,4328	9,4586	9,5263	9,6126	10,1400	10,2323	10,3643	9,8567
8.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	9,4678	9,3933	9,7255	10,3619	10,4725	9,9910	9,6703	9,4485	9,3966	9,4743	9,5420	10,1557	10,2480	10,3800	9,8724
9	Завлаченная мощность	МВт	0,0157	0,0144	0,0157	0,0157	0,0157	0,0157	0,0157	0,0157	0,0157	0,0157	0,0157	0,0157	0,0157	0,0157	0,0157
9.1	собственное потребление	МВт	9,4521	9,7789	9,7098	10,3462	10,1568	9,9763	9,6546	9,4328	9,4586	9,5263	9,6126	10,1400	10,2323	10,3643	9,8567
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт															

Руководитель организации

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



**СОГЛАСОВАНО**  
В ЧАСТИ ПО АО МЭС

*Савва*

НАЧ. УПР. - ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ  
С СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ  
**Е.С. КОВБАС** ПО ДОВ.  
Ф.И.О. - 12.12.2021 № Д-103-630

ПАО «Россети Московский регион»  
начальник УРУ по Области  
*И.В. Пономарев*  
«15» 20 2021 г.



Предложения АО «Трест Гидромонтаж» по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2023 год в регионе: Московская область (поквартально)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2023				IV квартал 2023
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
1	Предложение участника		3	4	5	6	7
<b>Электротрансформация</b>							
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	16,4044	13,9117	13,7398	16,9323	
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	0,5050	0,4211	0,4183	0,5187	
2.1	собственное потребление	млн.кВтч	0,0005	0,0003	0,0003	0,0004	
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	0,5045	0,4208	0,4180	0,5182	
3	Относительные потери	%	3,0783	3,0272	3,0448	3,0631	
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	15,8994	13,4906	13,3215	16,4136	
4.1	собственного потребления	млн.кВтч	0,0149	0,0113	0,0102	0,0137	
4.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	15,8845	13,4793	13,3113	16,3999	
<b>Мощность</b>							
5	Поступление в сеть	МВт	10,5431	9,7872	9,8245	10,6390	
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	0,3680	0,2820	0,2764	0,3777	
6.1	собственное потребление	МВт	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,3675	0,2815	0,2759	0,3772	
7	Относительные потери	%	3,4902	2,8817	2,8129	3,5505	
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	10,1751	9,5052	9,5482	10,2612	
8.1	собственного потребления	МВт	0,0157	0,0157	0,0157	0,0157	
8.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	10,1594	9,4895	9,5325	10,2455	
9	Заявленная мощность	МВт	10,1751	9,5052	9,5482	10,2612	
9.1	собственное потребление	МВт	0,0157	0,0157	0,0157	0,0157	
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	10,1594	9,4895	9,5325	10,2455	

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 «Трест Гидромонтаж» на 2023 год в регионе: Московская область

Если в 2022 году организация не получала норматив, то укажите год, когда этот норматив был получен в последний раз.

2015					2023				
Отпуск э/энергии в сеть (млн.кВтч)	Норматив потерь электроэнергии		Приказ		Отпуск э/энергии в сеть (млн.кВтч)	Норматив потерь электроэнергии		Приказ	
	Абсол. величина (млн.кВтч)	%	Дата	Номер		Абсол. величина (млн.кВтч)	%	Дата	Номер
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
64,3176	2,2126	3,44	30.09.2014	674					

Предложения АО «Траст Гидромонтаж» по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2023 год в регионе: Московская область

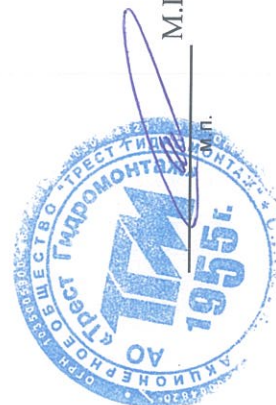
№ п/п	Наименование организации	Показатель	Ед. изм.	4	5	6	7	План 2023												План 2023 Год
								План 2021 Год	Факт 2021 Год	План 2022 Год	План 2023 Январь	План 2023 Февраль	План 2023 Март	План 2023 Апрель	План 2023 Май	План 2023 Июнь	План 2023 Июль	План 2023 Август	План 2023 Сентябрь	
1	Всего	Заявленная мощность потребителей	МВт	9,4521	9,3789	9,7098	10,3462	10,1568	9,9753	9,6546	9,4328	9,3811	9,4586	9,5263	9,6126	10,1400	10,2323	10,3643	9,8567	
1	АО "Мосэнергосбыт"	Заявленная мощность потребителей	МВт	9,4521	9,3789	9,7098	10,3462	10,1568	9,9753	9,6546	9,4328	9,3811	9,4586	9,5263	9,6126	10,1400	10,2323	10,3643	9,8567	
Итого по заявкам																				

Предложения АО «Трест Гидромонтаж» 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
	<b>Всего</b>	<b>Заявленная мощность потребителей</b>	<b>МВт</b>	<b>10,1594</b>	<b>9,4895</b>	<b>9,5325</b>	<b>10,2455</b>
1	АО "Мосэнергосбыт"	Заявленная мощность потребителей	МВт	10,1594	9,4895	9,5325	10,2455

Акт о согласовании с ПАО "Россети Московский регион" объемов электрической энергии и мощности на 2023 год.

№ п.п.	Наименование показателей	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
1	Всего	5,6552	5,3293	5,4199	4,9787	4,5394	4,3937	4,4796	4,4758	4,7844	5,3849	5,7100	5,8373	60,9882
	ВН	5,6552	5,3293	5,4199	4,9787	4,5394	4,3937	4,4796	4,4758	4,7844	5,3849	5,7100	5,8373	60,9882
	СН I													
	СН2													
	НН													
2	Всего в т.ч.	10,7595	10,5361	10,3337	9,9844	9,7192	9,6580	9,7396	9,8109	9,9231	10,5145	10,6216	10,7807	10,1985
	ВН	10,7595	10,5361	10,3337	9,9844	9,7192	9,6580	9,7396	9,8109	9,9231	10,5145	10,6216	10,7807	10,1985
	СН I													
	СН II													
	НН													
3	Всего в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ВН													
	СН I													
	СН II													
	НН													
4	Всего в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ВН													
	СН I													
	СН II													
	НН													



АО "Грест Гидромонтаж"  
Генеральный директор

М.П. Шилин

ПАО "Россети Московский регион"

М.П.

ПАО «Россети Московский регион»  
начальник УРУ по Области  
И.В. Пономарева 2023



**Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ТСО "АО Гидромонтаж" на 2023г**

№	Группа потребителей	Объем полезного отпуска электроэнергии, тыс.кВтч.				Заявленная (расчетная) мощность, тыс.кВт				Число часов использования, час				Доля потребления на разных диапазонах напряжений, %					
		Всего	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
<b>Базовый период (2021 год) факт</b>																			
1	Население	14 043,498			340,077	13 703,421	2,7628		0,0758	2,6869	5083		4485	5100	100,00	0	0	2,42	97,58
2	Прочие потребители	41 216,319			33 692,087	7 524,232	6,6161		5,4220	1,1941	6230		6214	6301	100,00	0	0	81,74	18,26
3	Собственное производство	54,600	54,600				0,0144	0,0144			3780				100,00	100	0	0,00	0,00
	<b>ИТОГО</b>	<b>55 314,417</b>	<b>54,600</b>		<b>34 032,164</b>	<b>21 227,653</b>	<b>9,3933</b>	<b>0,0144</b>	<b>5,4978</b>	<b>3,8811</b>	<b>5 889</b>	<b>3 780</b>	<b>6 190</b>	<b>5 470</b>	<b>100,00</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>61,52</b>	<b>38,38</b>
		<b>Рмакс_аб 9,3789</b>																	
<b>Период регулирования (2022 год) утвержденный</b>																			
1	Население	13 600,000			400,000	13 200,000	2,7518		0,0903	2,6615	4942		4430	4960	100,00	0	0	2,94	97,06
2	Прочие потребители	44 301,300			36 616,700	7 684,600	6,9581		5,7573	1,2007	6367		6360	6400	100,00	0	0	82,65	17,35
3	Собственное производство	50,000	50,000				0,0157	0,0157			3180				100,00	100	0	0,00	0,00
	<b>ИТОГО</b>	<b>57 951,300</b>	<b>50,000</b>		<b>37 016,700</b>	<b>20 884,600</b>	<b>9,7256</b>	<b>0,0157</b>	<b>5,8476</b>	<b>3,8622</b>	<b>5 959</b>	<b>3 180</b>	<b>6 330</b>	<b>5 407</b>	<b>100,00</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>63,88</b>	<b>36,04</b>
		<b>Рмакс_аб 9,7099</b>																	
<b>Период регулирования (2022 год) ожидаемый</b>																			
1	Население	13 600,000			400,000	13 200,000	2,7511		0,0899	2,6612	4944		4450	4960	100,00	0	0	2,94	97,06
2	Прочие потребители	44 305,700			36 618,900	7 686,800	6,9588		5,7577	1,2011	6367		6360	6400	100,00	0	0	82,65	17,35
3	Собственное производство	50,000	50,000				0,0157	0,0157			3180				100,00	100	0	0,00	0,00
	<b>ИТОГО</b>	<b>57 955,700</b>	<b>50,000</b>		<b>37 018,900</b>	<b>20 886,800</b>	<b>9,7255</b>	<b>0,0157</b>	<b>5,8476</b>	<b>3,8622</b>	<b>5 959</b>	<b>3 180</b>	<b>6 331</b>	<b>5 408</b>	<b>100,00</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>63,87</b>	<b>36,04</b>
		<b>Рмакс_аб 9,7098</b>																	
<b>Период регулирования (2023 год)</b>																			
1.	Население	13 600,000			400,000	13 200,000	2,7509		0,0899	2,6610	4944		4450	4960	100,00	0	0	2,94	97,06
4.	Прочие потребители	45 475,200			37 366,800	8 108,400	7,1058		5,8389	1,2668	6400		6400	6400	100,00	0	0	82,17	17,83
3.	Собственное производство	50,000	50,000				0,0157	0,0157			3180				100,00	100	0	0,00	0,00
	<b>ИТОГО</b>	<b>59 125,200</b>	<b>50,000</b>		<b>37 766,800</b>	<b>21 308,400</b>	<b>9,8724</b>	<b>0,0157</b>	<b>5,9288</b>	<b>3,9279</b>	<b>5 989</b>	<b>3 180</b>	<b>6 370</b>	<b>5 425</b>	<b>100,00</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>63,88</b>	<b>36,04</b>
		<b>Рмакс_аб 9,8567</b>																	

Генеральный директор

М.П. Шилин



НАЧ. УПР. ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ  
С СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ  
Е.С. КОВБАС по дову.  
12.02.2023 № Д-103-153