



Зриб
16.12.16

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ

ул. Мира, дом 104, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
(Тюменская область), 628007

Телефон: (3467) 32-85-11
Факс. (3467) 32-85-10
e-mail: rst@admhmao.ru

24/РСТ Югры



447842 010100

№ 24-Исх-5870

от: 14/12/2016

Директору
АО «Компания ЮГ»
А.Е.Голубеву

Уважаемый Андрей Евгеньевич!

В соответствии с п. 26 Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФСТ России от 12.04.2012 № 53-э/1, направляю выписки из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2017 год, утвержденного приказом ФАС России от 17.11.2016 № 1601/16-ДСП.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

И.о. руководителя службы

А.В.Власов

Исполнитель:
консультант отдела регулирования и контроля
тарифов в электроэнергетике и газовой сфере
Глухов Владислав Викторович тел.: (3467) 32-68-05



Балансовые показатели электрической энергии (мощности) на 2017 год, утвержденные приказом ФАС

№ п.п.	Наименование	Ед. измерения	2017 год		
			Год	1 полугодие	2 полугодие
Электроэнергия					
1	выработка	млн.кВтч	37,3677	18,9628	18,4049
	собственные нужды	млн.кВтч	0,5410	0,2724	0,2686
	проценты	%	1,45%	1,44%	1,46%
2	Отпуск в сеть	млн.кВтч	36,8266	18,6904	18,1362
	Потери в сети	млн.кВтч	4,1027	2,0514	2,0513
	Относительные потери	%	11,14%	10,98%	11,31%
3	Полезный отпуск	млн.кВтч	32,7239	16,6390	16,0849
	население	млн.кВтч	22,2634	11,5389	10,7245
	прочие	млн.кВтч	10,4605	5,1001	5,3604
Мощность					
1	выработка	МВт	6,8534	6,8524	6,8543
	собственные нужды	МВт	0,0452	0,0454	0,0451
	проценты	%	0,66%	0,66%	0,66%
2	Покупка	МВт	6,8081	6,8070	6,8092
	потери в сети	МВт	0,7562	0,7531	0,7594
	Относительные потери	%	11,11%	11,06%	11,15%
3	Полезный отпуск	МВт	6,0519	6,0540	6,0498
	население	МВт	3,6296	3,7844	3,4748
	прочие	МВт	2,4223	2,2695	2,5750

Белоярский район

№ п.п.	Наименование		2017 год		
			Год	1 полугодие	2 полугодие
Электроэнергия					
1	выработка	млн.кВтч	1,2032	0,6106	0,5926
	собственные нужды	млн.кВтч	0,0169	0,0088	0,0081
	проценты	%	1,40%	1,44%	1,37%
2	Отпуск в сеть	млн.кВтч	1,1863	0,6018	0,5845
	Потери в сети	млн.кВтч	0,1186	0,0602	0,0584
	Относительные потери	%	10,00%	10,00%	9,99%
3	Полезный отпуск	млн.кВтч	1,0677	0,5416	0,5261
	население	млн.кВтч	0,7322	0,3780	0,3542
	прочие	млн.кВтч	0,3355	0,1636	0,1719
Мощность					
1	выработка	МВт	0,2240	0,2243	0,2236
	собственные нужды	МВт	0,0014	0,0015	0,0013
	проценты	%	0,63%	0,65%	0,60%
2	Покупка	МВт	0,2226	0,2228	0,2223
	потери в сети	МВт	0,0223	0,0225	0,0220
	Относительные потери	%	10,00%	10,10%	9,90%
3	Полезный отпуск	МВт	0,2003	0,2003	0,2003
	население	МВт	0,1193	0,1242	0,1145
	прочие	МВт	0,0810	0,0761	0,0858

Березовский район

№ п.п.	Наименование		Год	1 полугодие	2 полугодие
Электроэнергия					
1	выработка	млн.кВтч	17,3917	9,0443	8,3475
	собственные нужды	млн.кВтч	0,2513	0,1300	0,1214
	проценты	%	1,45%	1,44%	1,45%
2	Отпуск в сеть	млн.кВтч	17,1404	8,9143	8,2261
	Потери в сети	млн.кВтч	1,9556	1,0145	0,9411
	Относительные потери	%	11,41%	11,38%	11,44%
3	Полезный отпуск	млн.кВтч	15,1848	7,8998	7,2850
	население	млн.кВтч	10,6685	5,6478	5,0207
	прочие	млн.кВтч	4,5163	2,2520	2,2643
Мощность					
1	выработка	МВт	3,1468	3,1624	3,1313
	собственные нужды	МВт	0,0211	0,0217	0,0206
	проценты	%	0,67%	0,68%	0,66%
2	Покупка	МВт	3,1257	3,1407	3,1107
	потери в сети	МВт	0,3565	0,3694	0,3436
	Относительные потери	%	11,40%	11,76%	11,04%
3	Полезный отпуск	МВт	2,7693	2,7714	2,7672
	население	МВт	1,7392	1,8520	1,6263
	прочие	МВт	1,0301	0,9194	1,1408

Кондинский район

№ п.п.	Наименование		Год	1 полугодие	2 полугодие
Электроэнергия					
1	выработка	млн.кВтч	2,0129	1,0213	0,9916
	собственные нужды	млн.кВтч	0,0292	0,0146	0,0146
	проценты	%	1,45%	1,43%	1,47%
2	Отпуск в сеть	млн.кВтч	1,9837	1,0067	0,9770
	Потери в сети	млн.кВтч	0,1806	0,0916	0,0890
	Относительные потери	%	9,10%	9,10%	9,11%
3	Полезный отпуск	млн.кВтч	1,8031	0,9151	0,8880
	население	млн.кВтч	1,1372	0,5826	0,5546
	прочие	млн.кВтч	0,6659	0,3325	0,3334
Мощность					
1	выработка	МВт	0,4084	0,4059	0,4109
	собственные нужды	МВт	0,0024	0,0024	0,0024
	проценты	%	0,60%	0,60%	0,59%
2	Покупка	МВт	0,4059	0,4034	0,4084
	потери в сети	МВт	0,0368	0,0343	0,0393
	Относительные потери	%	9,07%	8,51%	9,63%
3	Полезный отпуск	МВт	0,3691	0,3691	0,3691
	население	МВт	0,1852	0,1910	0,1793
	прочие	МВт	0,1839	0,1781	0,1898

Нижневартовский район

№ п.п.	Наименование		Год	1 полугодие	2 полугодие
Электроэнергия					
1	выработка	млн.кВтч	2,3496	1,2306	1,1190
	собственные нужды	млн.кВтч	0,0341	0,0177	0,0164
	проценты	%	1,45%	1,44%	1,47%
2	Отпуск в сеть	млн.кВтч	2,3155	1,2129	1,1026
	Потери в сети	млн.кВтч	0,1424	0,0737	0,0687
	Относительные потери	%	6,15%	6,08%	6,23%
3	Полезный отпуск	млн.кВтч	2,1731	1,1392	1,0339
	население	млн.кВтч	1,1773	0,6174	0,5599
	прочие	млн.кВтч	0,9958	0,5218	0,4740
Мощность					
1	выработка	МВт	0,4489	0,4503	0,4474
	собственные нужды	МВт	0,0028	0,0030	0,0027
	проценты	%	0,63%	0,66%	0,61%
2	Покупка	МВт	0,4460	0,4474	0,4447
	потери в сети	МВт	0,0273	0,0287	0,0260
	Относительные потери	%	6,13%	6,41%	5,85%
3	Полезный отпуск	МВт	0,4187	0,4187	0,4187
	население	МВт	0,1918	0,2025	0,1812
	прочие	МВт	0,2269	0,2162	0,2375

Октябрьский район

№ п.п.	Наименование		Год	1 полугодие	2 полугодие
Электроэнергия					
1	выработка	млн.кВтч	1,7443	0,9169	0,8275
	собственные нужды	млн.кВтч	0,0253	0,0132	0,0122
	проценты	%	1,45%	1,43%	1,47%
2	Отпуск в сеть	млн.кВтч	1,7190	0,9037	0,8153
	Потери в сети	млн.кВтч	0,1756	0,0920	0,0836
	Относительные потери	%	10,215%	10,180%	10,254%
3	Полезный отпуск	млн.кВтч	1,5434	0,8117	0,7317
	население	млн.кВтч	1,0982	0,5660	0,5322
	прочие	млн.кВтч	0,4452	0,2457	0,1995
Мощность					
1	выработка	МВт	0,3166	0,3185	0,3147
	собственные нужды	МВт	0,0021	0,0022	0,0020
	проценты	%	0,666%	0,688%	0,644%
2	Покупка	МВт	0,3145	0,3163	0,3126
	потери в сети	МВт	0,0322	0,0340	0,0303
	Относительные потери	%	10,229%	10,749%	9,703%
3	Полезный отпуск	МВт	0,2823	0,2823	0,2823
	население	МВт	0,1800	0,1858	0,1742
	прочие	МВт	0,1023	0,0965	0,1081

Ханты-Мансийский район

№ п.п.	Наименование		Год	1 полугодие	2 полугодие
Электроэнергия					
1	выработка	млн.кВтч	12,6346	6,1236	6,5110
	собственные нужды	млн.кВтч	0,1837	0,0880	0,0957
	проценты	%	1,45%	1,44%	1,47%
2	Отпуск в сеть	млн.кВтч	12,4509	6,0356	6,4153
	Потери в сети	млн.кВтч	1,5299	0,7194	0,8105
	Относительные потери	%	12,29%	11,92%	12,63%
3	Полезный отпуск	млн.кВтч	10,9210	5,3162	5,6048
	население	млн.кВтч	7,4192	3,7317	3,6875
	прочие	млн.кВтч	3,5018	1,5845	1,9173
Мощность					
1	выработка	МВт	2,3036	2,2859	2,3212
	собственные нужды	МВт	0,0153	0,0147	0,0159
	проценты	%	0,66%	0,64%	0,69%
2	Покупка	МВт	2,2883	2,2713	2,3053
	потери в сети	МВт	0,2812	0,2642	0,2982
	Относительные потери	%	12,29%	11,63%	12,94%
3	Полезный отпуск	МВт	2,0071	2,0071	2,0071
	население	МВт	1,2090	1,2238	1,1942
	прочие	МВт	0,7981	0,7833	0,8129

Сургутский район

№ п.п.	Наименование		Год	1 полугодие	2 полугодие
Электроэнергия					
1	выработка	млн.кВтч	0,0314	0,0156	0,0158
	собственные нужды	млн.кВтч	0,0005	0,0002	0,0002
	проценты	%	1,449%	1,440%	1,458%
2	Отпуск в сеть	млн.кВтч	0,0308	0,0154	0,0154
	Потери в сети	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000
	Относительные потери	%	0,000%	0,000%	0,000%
3	Полезный отпуск	млн.кВтч	0,0308	0,0154	0,0154
	население	млн.кВтч	0,0308	0,0154	0,0154
	прочие	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000
Мощность					
1	выработка	МВт	0,0052	0,0052	0,0052
	собственные нужды	МВт	0,0000	0,0000	0,0000
	проценты	%	0,733%	0,725%	0,740%
2	Покупка	МВт	0,0051	0,0051	0,0051
	потери в сети	МВт	0,0000	0,0000	0,0000
	Относительные потери	%	0,000%	0,000%	0,000%
3	Полезный отпуск	МВт	0,0051	0,0051	0,0051
	население	МВт	0,0051	0,0051	0,0051
	прочие	МВт	0,0000	0,0000	0,0000