

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

<b>Регион РФ</b>	Новосибирская область
------------------	-----------------------

<b>Период регулирования</b>	<b>2017</b>
-----------------------------	-------------

Дата последнего обновления реестра организаций:

<b>Наименование организации</b>	МУЭП "Промтехэнерго"
---------------------------------	----------------------

<b>ИНН</b>	5433161180
------------	------------

<b>КПП</b>	543301001
------------	-----------

Дата последнего обновления реестра МР/МО:

<b>Муниципальный район</b>	Поселок Кольцово
----------------------------	------------------

<b>Муниципальное образование</b>	Поселок Кольцово
----------------------------------	------------------

<b>ОКТМО</b>	507400000
--------------	-----------

**Адрес организации**

Юридический адрес:	630559,Новосибирская область, Новосибирский район, р.п.Кольцово, зд.20
Почтовый адрес:	630559,Новосибирская область, Новосибирский район, р.п.Кольцово, зд.20

**Руководитель**

Фамилия, имя, отчество:	Скляревский Николай Иванович
Контактный телефон:	336-66-63

**Главный бухгалтер**

Фамилия, имя, отчество:	Зуева Анна Владимировна
Контактный телефон:	336-66-62

**Должностное лицо, ответственное за составление формы**

Фамилия, имя, отчество:	Мищерякова Ольга Эдуардовна
Должность:	инженер
Контактный телефон:	306-38-50
e-mail:	<a href="mailto:moa@pte-nsk.ru">moa@pte-nsk.ru</a>

## Предложения МУЭП "Промтехэнерго" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2017 год в регионе: Новосибирская область

№ п.п.	Наименование		План 2015 Год	Факт 2015 год	План 2016 Год	План 2017 Январь	План 2017 Февраль	План 2017 Март	План 2017 Апрель	План 2017 Май	План 2017 Июнь	План 2017 Июль	План 2017 Август	План 2017 Сентябрь	План 2017 Октябрь	План 2017 Ноябрь	План 2017 Декабрь	План 2017 Год	План 2017 1 кв.	План 2017 2 кв.	План 2017 1 полугодие	План 2017 3 кв.	План 2017 4 кв.	План 2017 2 полугодие
	<b>Электроэнергия</b>																							
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	27,064	29,786	28,338	2,935	2,809	2,476	2,359	2,355	2,358	2,158	2,520	2,660	2,751	2,883	2,956	<b>31,219</b>	8,219	7,073	<b>15,292</b>	7,337	8,589	<b>15,927</b>
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч																						
2.1	собственное потребление	млн.кВтч	1,277	1,353	1,338	0,139	0,133	0,117	0,111	0,111	0,111	0,102	0,119	0,126	0,130	0,136	0,140	<b>1,474</b>	0,388	0,334	<b>0,722</b>	0,346	0,405	<b>0,752</b>
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	1,277	1,353	1,338	0,1385	0,1326	0,1169	0,1114	0,1112	0,1113	0,1019	0,1189	0,1255	0,1298	0,1361	0,1395	<b>1,474</b>	0,388	0,334	<b>0,722</b>	0,346	0,405	<b>0,752</b>
3	Относительные потери	%	4,72	4,54	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	<b>4,72</b>	4,72	4,72	<b>4,72</b>	4,72	4,72	<b>4,72</b>
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	25,787	28,433	27,000	2,796	2,676	2,359	2,248	2,244	2,247	2,056	2,401	2,534	2,621	2,747	2,816	<b>29,745</b>	7,831	6,739	<b>14,570</b>	6,991	8,184	<b>15,175</b>
4.1	собственного потребления	млн.кВтч																<b>0,000</b>	0,000	0,000	<b>0,000</b>	0,000	0,000	<b>0,000</b>
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	25,787	28,433	27,000	2,796	2,676	2,359	2,248	2,244	2,247	2,056	2,401	2,534	2,621	2,747	2,816	<b>29,745</b>	7,831	6,739	<b>14,570</b>	6,991	8,184	<b>15,175</b>
	<b>Мощность</b>																							
5	Поступление в сеть	МВт	3,700	3,700	4,143	4,707	4,658	4,572	4,120	3,693	3,409	3,445	3,560	4,189	4,498	4,718	4,750	<b>4,193</b>	4,646	3,741	<b>4,193</b>	3,731	4,655	<b>4,193</b>
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт																						
6.1	собственное потребление	МВт	0,175	0,169	0,195	0,222	0,220	0,216	0,194	0,174	0,161	0,163	0,168	0,198	0,212	0,223	0,224	<b>0,198</b>	0,219	0,176	<b>0,198</b>	0,176	0,220	<b>0,198</b>
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,175	0,169	0,195	0,222	0,220	0,216	0,194	0,174	0,161	0,163	0,168	0,198	0,212	0,223	0,224	<b>0,198</b>	0,219	0,176	<b>0,198</b>	0,176	0,220	<b>0,198</b>
7	Относительные потери	%	4,72	4,55	4,71	4,72	4,72	4,72	4,71	4,71	4,72	4,73	4,72	4,73	4,71	4,73	4,72	<b>4,72</b>	4,72	4,71	<b>4,72</b>	4,73	4,72	<b>4,72</b>
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	3,525	3,531	3,948	4,485	4,438	4,356	3,926	3,519	3,248	3,282	3,392	3,991	4,286	4,495	4,526	<b>3,995</b>	4,426	3,564	<b>3,995</b>	3,555	4,436	<b>3,995</b>
8.1	собственного потребления	МВт																<b>0,000</b>	0,000	0,000	<b>0,000</b>	0,000	0,000	<b>0,000</b>
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	3,525	3,531	3,948	4,485	4,438	4,356	3,926	3,519	3,248	3,282	3,392	3,991	4,286	4,495	4,526	<b>3,995</b>	4,426	3,564	<b>3,995</b>	3,555	4,436	<b>3,995</b>
9	Заявленная мощность	МВт	3,525	3,531	3,948	4,485	4,438	4,356	3,926	3,519	3,248	3,282	3,392	3,991	4,286	4,495	4,526	<b>3,995</b>	4,426	3,564	<b>3,995</b>	3,555	4,436	<b>3,995</b>
9.1	собственное потребление	МВт																<b>0,000</b>	0,000	0,000	<b>0,000</b>	0,000	0,000	<b>0,000</b>
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	3,525	3,531	3,948	4,485	4,438	4,356	3,926	3,519	3,248	3,282	3,392	3,991	4,286	4,495	4,526	<b>3,995</b>	4,426	3,564	<b>3,995</b>	3,555	4,436	<b>3,995</b>
10	Присоединенная мощность	МВА	41,854	23,717	41,854	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	<b>26,864</b>	26,864	26,864	<b>26,864</b>	26,864	26,864	<b>26,864</b>
10.1	собственное потребление	МВА																<b>0,000</b>	0,000	0,000	<b>0,000</b>	0,000	0,000	<b>0,000</b>
10.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВА	41,854	23,717	41,854	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	<b>26,864</b>	26,864	26,864	<b>26,864</b>	26,864	26,864	<b>26,864</b>

Руководитель организации

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

Н.И.Склярский

Предложения МУЭП "Промтехэнерго" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2017 год в регионе: Новосибирская область

Наименование организации			План	Факт	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План
			2015 Год	2015 Год	2016 Год	2017 Январь	2017 Февраль	2017 Март	2017 Апрель	2017 Май	2017 Июнь	2017 Июль	2017 Август	2017 Сентябрь	2017 Октябрь	2017 Ноябрь	2017 Декабрь	2017 Год	2017 1 кв.	2017 2 кв.	2017 1 полугодие	2017 3 кв.	2017 4 кв.	2017 2 полугодие
	Заявленная мощность потребителей	МВт	3,525	3,531	3,948	4,485	4,438	4,356	3,926	3,519	3,248	3,282	3,392	3,991	4,286	4,495	4,526	3,995	4,426	3,564	3,995	3,555	4,436	3,995
	Присоединенная мощность потребителей	МВА	41,854	23,717	41,854	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864
МУЭП "Промтехэнерго"	Заявленная мощность потребителей	МВт	3,525	3,531	3,948	4,485	4,438	4,356	3,926	3,519	3,248	3,282	3,392	3,991	4,286	4,495	4,526	3,995	4,426	3,564	3,995	3,555	4,436	3,995
	Присоединенная мощность потребителей	МВА	41,854	23,717	41,854	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864	26,864

Примечание:

Суммарная мощность потребителей уменьшилась в 2017 г. в связи

1. С аннулированием договора на тех. присоединение Первого Сибирского комбината (11547,7 кВт) от 27.01.2016г.
2. Изменением сроков тех.присоединения на более позднее подключение АО "Биотехнопарк"( 8200 кВт.) и Деловой центр Кольцово( 1200кВт.)

Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь)  
МУЭП "Промтехэнерго"(в части передачи) годовое на 2017г.

в электрических сетях ЭСО (региональных электрических сетях)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2015					План 2015					Базовый период план 2016					Период регулирования 2017				
			ВН	СН1	СН11	НН	всего	ВН	СН1	СН11	НН	всего	ВН	СН1	СН11	НН	всего	ВН	СН1	СН11	НН	всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1	Технические потери	млн. кВт·ч																				
1.1	Потери холостого хода в трансформаторах (а * б * в)	млн. кВт·ч					0,5388					0,5388					0,5388					0,5388
а	Норматив потерь	кВт/МВА																				
б	Суммарная мощность трансформаторов	МВА			25,34		25,34			41,854		41,854			41,854		41,854				35,74	35,74
в	Продолжительность периода	час			8760		8760			8760		8760			8784		8784				8760	8760
1.2	Потери в БСК и СТК (а * б)	млн. кВт·ч																				
а	Норматив потерь	тыс. кВт·ч в год/шт.																				
б	Количество	шт.																				
1.3	Потери в шунтирующих реакторах (а * 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 * б)																					
а	Норматив потерь	тыс. кВт·ч в год/шт.																				
б	Количество	шт.																				
1.4.2	Потери в СК номинальной мощностью Мвар (а * 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			0,0010		0,0010			0,0010		0,0010			0,0010		0,0010				0,0010	0,0010

1.5.1	Потери на корону в линиях напряжением кВ (а * б)	млн. кВт·ч			0,0010		0,0010			0,0010		0,0010			0,0010		0,0010		0,0010	0,0010	
а	Норматив потерь	млн. кВт·ч в год/км																			
б	Протяженность линий	км			35,337		35,337			35,337		35,337			35,337		35,337		36,167	36,167	
1.5.2	...	млн. кВт·ч																			
1.6	Нагрузочные потери, всего																				
1.6.1	Нагрузочные потери в сетях ВН, СН1, СН11 (а * б * в)				1,135	0,218	<b>1,353</b>			1,031	0,246	<b>1,277</b>			1,083	0,255	<b>1,338</b>		1,189	0,285	<b>1,474</b>
а	Норматив потерь	%			3,81	0,98	<b>4,54</b>			3,81	1,19	<b>4,72</b>			3,82	1,19	<b>4,72</b>		3,81	1,15	<b>4,72</b>
б	Поправочный коэффициент																				
в	Отпуск в сеть ВН, СН1 и СН11	млн. кВт·ч			29,786	22,372	<b>29,786</b>			27,064	20,607	<b>27,064</b>			28,338	21,397	<b>28,338</b>		31,219	24,881	<b>31,219</b>
1.6.2	Нагрузочные потери в сети НН (а * б)	млн. кВт·ч																			
а	Норматив потерь	тыс. кВт·ч в год/км																			
б	Протяженность линий 0,4 кВ	км			46,824	46,824				46,824	46,824				46,824	46,824				47,774	47,774
2	Расход электроэнергии на собственные нужды подстанций	млн. кВт·ч																			
3	Потери, обусловленные погрешностями приборов учета	млн. кВт·ч																			
4	Итого	млн. кВт·ч			<b>1,135</b>	<b>0,218</b>	<b>1,353</b>			<b>1,031</b>	<b>0,246</b>	<b>1,277</b>			<b>1,083</b>	<b>0,255</b>	<b>1,338</b>		<b>1,189</b>	<b>0,285</b>	<b>1,474</b>

Директор МУЭП "Промтехэнерго"

Н.И.Скляревский

Исп. Бикташов Д.М.  
тел.306-38-50  
18.02.2017

Примечание:

Суммарная мощность трансформаторов уменьшилась в 2017 г. в связи

1. С аннулированием договора на тех. присоединение Первого Сибирского комбината (11547,7 кВт) от 27.01.2016г.
2. Изменением сроков тех.присоединения на более позднее подключение АО "Биотехнопарк"( 8200 кВт.) и Деловой центр Кольцово( 1200кВт.)

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН МУЭП "Промтехэнерго" на 2017г. (полезный отпуск)

п.п.	Показатели	План 2015 год					Факт 2015 год					Базовый период, план 2016 год					Период регулирования 2017год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	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	19	20	21	22
1.	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	27,064			27,064	20,607	29,786			29,786	22,373	28,338			28,338	21,397	31,219			31,219	24,881
1.1.	из смежной сети, всего	20,607				20,607	22,373				22,373	21,397				21,397	24,881				24,881
	в том числе из сети																				
	ВН																				
	СН1																				
	СН2					20,607					22,373					21,397					24,881
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)																				
1.3..	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	27,064			27,064		29,786			29,786		28,338			28,338		31,219			31,219	
1.4.	от других организаций (сальдо- переток)																				
2	Потери электроэнергии в сети	1,277			1,031	0,246	1,353			1,135	0,218	1,338			1,083	0,255	1,474			1,189	0,285
	то же в %	4,72			3,81	1,19	4,54			3,81	0,98	4,72			3,82	1,19	4,72			3,81	1,15
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные																				
4	Полезный отпуск из сети	25,787			5,426	20,361	28,433			6,278	22,155	27,000			5,858	21,142	29,745			5,149	24,596
4.1.	в т.ч. собственным потребителям ЭСО																				
	из них																				
	потребителям, присоединённым к центру питания на генераторном																				
4.2.	потребителям оптового рынка																				
4.3.	сальдо-переток в другие организации																				

Увеличение полезного отпускам в 2015году произошло:

1.	Увеличения темпов строительства новых жилых домов "СФ Проспект"(увеличение на 956 т.кВтч)
2.	За счет новых потребителей в жилом фонде (офисы и магазины в жилом фонде 3 и 4-го м-района, увеличение на 594,5т.кВтч )
3.	Увеличение объема потребления электроэнергии организациями присоединенных к сетям нашего предприятия (СНТ "Клен" ,увеличение на 711т.кВтч, Т2 Мобайл увеличение на 98,5т.кВтч, ТСН "Кольцово 37" увеличение на 149 ткВтч, МКП"Фасад" увеличение на 57 ткВтч., ГУП НСО"НОЦРПП увеличение на 83 ткВтч.

Директор МУЭП " Промтехэнерго"

Н.И.Скляревский

Исп. Мищерякова О.Э.  
тел.306-38-50  
18.02.2016г.

**Электрическая мощность потребителей по диапазонам напряжения (в части передачи)  
МУЭП "Промтехэнерго" 2017 г.**

п.п.	Показатели	Факт 2015					План 2015 год					Базовый период, план 2016					Период регулирования, план 2017 год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН1 1	НН	Всего	ВН	СН1	СН1 1	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.	Поступление мощности в сеть , ВСЕГО	3,700			3,700	2,831	3,700			3,700	2,831	4,143			4,143	3,228	4,334			4,334	3,369
1.1.	из смежной сети, всего	2,831				2,831	2,831				2,831	3,228				3,228	3,369				3,369
	в том числе из сети																				
	ВН																				
	СН1																				
	СН2					2,831					2,831					3,228					3,369
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)																				
1.3..	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)																				
1.4.	от других организаций (сальдо-переток)	3,700			3,700		3,700			3,700		4,143			4,143		4,334			4,334	
2	Потери в сети	0,175			0,141	0,034	0,175			0,141	0,034	0,195			0,158	0,037	0,205			0,165	0,039
	то же в %	4,72			3,81%	1,19%	4,72			3,81%	1,19%	4,72			3,82%	1,17%	4,72			3,81%	1,15%
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды																				
4	Полезный отпуск мощности потребителям	3,525			0,728	2,797	3,525			0,728	2,797	3,948			0,757	3,191	4,129			0,760	3,369
4.1.	в т.ч. заявленная (расчётная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями																				
4.2.	заявленная (расчётная) мощность потребителей оптового рынка																				
4.3.	в другие организации																				

Директор МУЭП "Промтехэнерго"

Н.И.Скляревский

Исп. Мищерякова О.Э.  
тел.306-38-50  
18.02.2016г.

**Информация по нормативам потерь электрической энергии при передаче по электрическим сетям, утвержденным Минэнерго России по МУЭП "Промтехэнерго" на 2017 год в регионе: Новосибирская область**

2016 год					2017год				
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
28,338	1,338	4,72	30.09.2014	674	31,219	1,474	4,72	30.09.2014	674



Таблица № П1.4.

## Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН МУЭП "Промтехэнерго" за 2015 (полезный отпуск)

п.п.	Показатели	План 2015 год					Факт 2015 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	27,064			27,064	20,607	29,786			29,786	22,373
1.1.	из смежной сети, всего	20,607				20,607	22,373				22,373
	в том числе из сети										
	ВН										
	СН1										
	СН2					20,607					22,373
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)										
1.3..	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	27,064			27,064		29,786			29,786	
1.4.	от других организаций (сальдо- переток)										
2	Потери электроэнергии в сети	1,277			1,031	0,246	1,353			1,135	0,218
	то же в %	4,72			3,81	1,19	4,54			3,81	0,98
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные										
4	Полезный отпуск из сети	25,787			5,426	20,361	28,433			6,278	22,155
4.1.	в т.ч. собственным потребителям ЭСО										
	из них										
	потребителям, присоединённым к центру питания на генераторном										
4.2.	потребителям оптового рынка										
4.3.	сальдо-переток в другие организации										
<b>Увеличение полезного отпускам в 2015 году произошло:</b>											
1.	Увеличения темпов строительства новых жилых домов "СФ Проспект"(увеличение на 956 т.кВтч)										
2.	За счет новых потребителей в жилом фонде (офисы и магазины в жилом фонде 3 и 4-го м-района, увеличение на 594,5т.кВтч )										
3.	Увеличение объема потребления электроэнергии организациями присоединенных к сетям нашего предприятия (СНТ "Клен" ,увеличение на 71 т.кВтч, Т2 Мобайл увеличение на 98,5т.кВтч, ТСН "Кольцово 37" увеличение на 149 ткВтч, МКП"Фасад" увеличение на 57 ткВтч., ГУП НСО"НОЦРПП увеличение на 83 ткВтч.										

Директор МУЭП " Промтехэнерго"

Н.И.Скляревский

Исп. Мищерякова О.Э.  
тел.306-38-50  
18.02.2016г.

Таблица 1.5

**Электрическая мощность потребителей по диапазонам напряжения (в части передачи)  
МУЭП "Промтехэнерго" за 2015 г.**

п.п.	Показатели	Факт 2015					План 2015 год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН1 1	НН
1	2	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Поступление мощности в сеть , ВСЕГО	3,700			3,700	2,831	3,700			3,700	2,831
1.1.	из смежной сети, всего	2,831				2,831	2,831				2,831
	в том числе из сети										
	ВН										
	СН1										
	СН2					2,831					2,831
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)										
1.3..	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)										
1.4.	от других организаций (сальдо-переток)	3,700			3,700		3,700			3,700	
2	Потери в сети	0,175			0,141	0,034	0,175			0,141	0,034
	то же в %	4,72			3,81%	1,19%	4,72			3,81%	1,19%
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды										
4	Полезный отпуск мощности потребителям	3,525			0,728	2,797	3,525			0,728	2,797
4.1.	в т.ч. заявленная (расчётная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями										
4.2.	заявленная (расчётная) мощность потребителей оптового рынка										
4.3.	в другие организации										

Директор МУЭП "Промтехэнерго"

Н.И.Скляревский

Исп. Мищерякова О.Э.  
тел.306-38-50  
18.02.2016г.