

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

Регион РФ	Новосибирская область
------------------	-----------------------

Период регулирования	2018
-----------------------------	-------------

Дата последнего обновления реестра организаций:

Наименование организации	МУЭП "Промтехэнерго"
---------------------------------	----------------------

ИНН	5433161180
------------	------------

КПП	543301001
------------	-----------

Дата последнего обновления реестра МР/МО:

Муниципальный район	Поселок Кольцово
----------------------------	------------------

Муниципальное образование	Поселок Кольцово
----------------------------------	------------------

ОКТМО	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:	moa@pte-nsk.ru

Предложения МУЭП "Промтехэнерго" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2018 год в регионе: Новосибирская область

№ п.п.	Наименование		План 2016 Год	Факт 2016 год	План 2017 Год	План 2018 Январь	План 2018 Февраль	План 2018 Март	План 2018 Апрель	План 2018 Май	План 2018 Июнь	План 2018 Июль	План 2018 Август	План 2018 Сентябрь	План 2018 Октябрь	План 2018 Ноябрь	План 2018 Декабрь	План 2018 Год	План 2018 1 кв.	План 2018 2 кв.	План 2018 1 полугодие	План 2018 3 кв.	План 2018 4 кв.	План 2018 2 полугодие	
Электроэнергия																									
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	28,338	32,466	31,219	3,287	3,110	2,908	2,809	2,635	2,834	2,783	2,920	3,086	3,163	3,297	3,273	36,104	9,305	8,278	17,583	8,789	9,732	18,521	
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	1,338	1,359	1,474	0,155	0,147	0,137	0,133	0,124	0,134	0,131	0,138	0,146	0,149	0,156	0,155	1,704	0,439	0,391	0,830	0,415	0,459	0,874	
2.1	собственное потребление	млн.кВтч																0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	1,338	1,359	1,474	0,1552	0,1468	0,1373	0,1326	0,1244	0,1338	0,1314	0,1378	0,1456	0,1493	0,1556	0,1545	1,704	0,439	0,391	0,830	0,415	0,459	0,874	
3	Относительные потери	%	4,72	4,19	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	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	27,000	31,107	29,745	3,132	2,963	2,771	2,676	2,511	2,700	2,652	2,782	2,940	3,014	3,141	3,118	34,400	8,866	7,887	16,753	8,374	9,273	17,647	
4.1	собственного потребления	млн.кВтч																0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	27,000	31,107	29,745	3,132	2,963	2,771	2,676	2,511	2,700	2,652	2,782	2,940	3,014	3,141	3,118	34,400	8,866	7,887	16,753	8,374	9,273	17,647	
Мощность																									
5	Поступление в сеть	МВт	4,143	4,143	4,247	5,170	5,051	4,979	4,844	4,499	4,110	4,161	4,264	4,707	5,023	5,210	5,285	4,775	5,067	4,484	4,776	4,377	5,173	4,775	
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	0,195	0,174	0,200	0,244	0,238	0,235	0,229	0,212	0,194	0,196	0,201	0,222	0,237	0,246	0,249	0,225	0,239	0,212	0,225	0,206	0,244	0,225	
6.1	собственное потребление	МВт																0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,195	0,174	0,200	0,244	0,238	0,235	0,229	0,212	0,194	0,196	0,201	0,222	0,237	0,246	0,249	0,225	0,239	0,212	0,225	0,206	0,244	0,225	
7	Относительные потери	%	4,71	4,20	4,71	4,72	4,71	4,72	4,73	4,71	4,72	4,71	4,71	4,72	4,72	4,72	4,71	4,72	4,72	4,72	4,72	4,71	4,72	4,72	
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	3,948	3,969	4,047	4,926	4,813	4,744	4,615	4,287	3,916	3,965	4,063	4,485	4,786	4,964	5,036	4,550	4,828	4,273	4,550	4,171	4,929	4,550	
8.1	собственного потребления	МВт																0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	3,948	3,969	4,047	4,926	4,813	4,744	4,615	4,287	3,916	3,965	4,063	4,485	4,786	4,964	5,036	4,550	4,828	4,273	4,550	4,171	4,929	4,550	
9	Заявленная мощность	МВт	3,948	3,969	4,047	4,926	4,813	4,744	4,615	4,287	3,916	3,965	4,063	4,485	4,786	4,964	5,036	4,550	4,828	4,273	4,550	4,171	4,929	4,550	
9.1	собственное потребление	МВт																0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	3,948	3,969	4,047	4,926	4,813	4,744	4,615	4,287	3,916	3,965	4,063	4,485	4,786	4,964	5,036	4,550	4,828	4,273	4,550	4,171	4,929	4,550	
10	Присоединенная мощность	МВА	41,854	41,854	26,864	20,664	20,664	20,664	20,664	20,664	20,664	20,664	20,664	20,664	20,664	20,664	20,664	20,664	20,664	20,664	20,664	20,664	20,664	20,664	
10.1	собственное потребление	МВА																0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВА	41,854	41,854	26,864	20,664	20,664	20,664	20,664	20,664	20,664	20,664	20,664	20,664	20,664	20,664	20,664	20,664	20,664	20,664	20,664	20,664	20,664	20,664	

Руководитель организации

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

Н.И.Скляревский

Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь)
МУЭП "Промтехэнерго"(в части передачи) годовое на 2018г.

в электрических сетях ЭСО (региональных электрических сетях)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2016					План 2016					Базовый период 2017					Период регулирования 2018				
			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	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	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			41,854		41,854			41,854		41,854			26,864		26,864			29,693		29,693
в	Продолжительность периода	час			8784		8784			8784		8784			8760		8760			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			36,167		36,167			40,324		40,324
1.5.2	...	млн. кВт·ч																				
1.6	Нагрузочные потери, всего																					
1.6.1	Нагрузочные потери в сетях ВН, СН1, СН11 (а * б * в)				1,153	0,206	1,359			1,083	0,255	1,338			1,189	0,285	1,474			1,419	0,285	1,704
а	Норматив потерь	%			3,55	0,9	4,19			3,82	1,19	4,72			3,81	1,15	4,72			3,93	1,15	4,72
б	Поправочный коэффициент																					
в	Отпуск в сеть ВН, СН1 и СН11	млн. кВт·ч			32,466	23,065	32,466			28,338	21,397	28,338			31,219	24,881	31,219			36,104	24,814	36,104
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				47,774	47,774					40,235	40,235
2	Расход электроэнергии на собственные нужды подстанций	млн. кВт·ч																				
3	Потери, обусловленные погрешностями приборов учета	млн. кВт·ч																				
4	Итого	млн. кВт·ч			1,153	0,206	1,359			1,083	0,255	1,338			1,189	0,285	1,474			1,419	0,285	1,704

Директор МУЭП "Промтехэнерго"

Н.И.Скляревский

Исп. Бикташов Д.М.
тел. 306-38-50
01.03.2017г.

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН МУЭП "Промтехэнерго" на 2018г. (полезный отпуск)

п.п.	Показатели	План 2016 год					Факт 2016 год					Базовый период, план 2017 год					Период регулирования 2018год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	13	14	15	16	17	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1.	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	28,338			28,338	21,397	32,466			32,466	23,065	31,219			31,219	24,882	36,104			36,104	24,814
1.1.	из смежной сети, всего	21,397				21,397	23,065				23,065	24,882				24,882	24,814				24,814
	в том числе из сети																				
	ВН																				
	СН1																				
	СН2					21,397					23,065					24,882					24,814
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)																				
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	28,338			28,338		32,466			32,466		31,219			31,219		36,104			36,104	
1.4.	от других организаций (сальдо- переток)																				
2	Потери электроэнергии в сети	1,338			1,083	0,255	1,359			1,153	0,206	1,474			1,188	0,286	1,704			1,419	0,285
	то же в %	4,72			3,82	1,19	4,19			3,55	0,90	4,72			3,81	1,15	4,72			3,93	1,15
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные																				
4	Полезный отпуск из сети	27,000			5,858	21,142	31,107			8,248	22,859	29,745			5,149	24,596	34,400			9,871	24,529
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																				

Директор МУЭП "Промтехэнерго"

Н.И.Скляревский

Исп. Мищерякова О.Э.
тел.306-38-50
01.03.2017г.

**Электрическая мощность потребителей по диапазонам напряжения (в части передачи)
МУЭП "Промтехэнерго" 2018 г.**

п.п.	Показатели	План 2016					Факт 2016 год					Базовый период, план 2017					Период регулирования, план 2018 год				
		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 мощности в сеть , ВСЕГО	4,143			4,143	3,228	4,143			4,143	3,227	4,334			4,334	3,408	4,775			4,775	3,612
1.1.	из смежной сети, всего	3,228				3,228	3,227				3,227	3,408				3,408	3,612				3,612
	в том числе из сети																				
	ВН																				
	СН1																				
	СН2					3,228					3,227					3,408					3,612
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)																				
1.3..	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)																				
1.4.	от других организаций (сальдо-переток)	4,143			4,143		4,143			4,143		4,334			4,334		4,775			4,775	
2	Потери в сети	0,195			0,158	0,037	0,174			0,137	0,037	0,205			0,166	0,039	0,225			0,187	0,038
	то же в %	4,72			3,82%	1,17%	4,19			3,31%	1,15%	4,72			3,82%	1,15%	4,72			3,92	1,05
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды																				
4	Полезный отпуск мощности потребителям	3,948			0,757	3,191	3,969			0,779	3,190	4,129			0,760	3,369	4,550			0,976	3,574
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
01.03.2017г.

Информация по нормативам потерь электрической энергии при передаче по электрическим сетям, утвержденным Минэнерго России по МУЭП "Промтехэнерго" на 2018 год в регионе: Новосибирская область

2017 год					2018год				
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
31,219	1,474	4,72	30.09.2014	674	36,104	1,704	4,72	30.09.2014	674

СПРАВКА

Увеличение полезного отпускам в 2016 году произошло:

1	Увеличения темпов строительства "СФ Проспект"	увеличение 208т.кВтч
2	За счет вводимых жилых домов	увеличение 1781т.кВтч
3	новых потребителей	
	ООО АКД	увеличение 66 т.кВтч.
	Деловой центр "Кольцово"	увеличение 317 т.кВтч
	АО НПК Катрен	увеличение 223 т.кВтч
	новых потребителей в жилом фонде (офисы и магазины в жилом фонде 4 и 4а- м-района	увеличение 349 т.кВтч
4	Увеличение объема потребления электроэнергии организациями присоединенных к сетям нашего предприятия:	
	СНТ "Клен" подключили к своим сетям субабонентов (Парк кольцово 2, Альянс)	увеличение на 613т.кВтч
	СМП "Фарм"	увеличение на 682т.кВтч.
	ООО "Компания Солвэр"	увеличение на 73т.кВтч.

Исп. Мищерякова О.Э.
тел. 306-38-50

1. В 2016 наблюдается уменьшение сетей 0,4 кВ в связи с передачей в хозяйственное ведение МКП «ФАСАД» наружного освещения р.п. Кольцово - 5845,5м.
2. Увеличение протяженности сетей 10 кВ на 4157 м. за счет присоединения новых потребителей (ЗАО Деловой центр Кольцово, реконструкция ТП47),

3. Уменьшение планируемой присоединяемой мощности с 26 864 кВа до 20 664 кВа обусловлено тем, что в 2018 год происходит смещение сроков ввода в эксплуатацию ООО «Строительная фирма Проспект» 6750 кВт (строительство V микрорайона) планируемый срок 2019г.

Исп. Бикташов Д.М.
тел.306-38-50

Таблица 1.3

**Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь)
МУЭП "Промтехэнерго"(в части передачи) годовое на 2019г.**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План 2019				
			ВН	СН1	СН11	НН	всего
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Технические потери	млн. кВт·ч					
1.1	Потери холостого хода в трансформаторах (а * б * в)	млн. кВт·ч					0,5388
а	Норматив потерь	кВт/МВА					
б	Суммарная мощность трансформаторов	МВА			29,693		29,693
в	Продолжительность периода	час			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
1.5.1	Потери на корону в линиях напряжением кВ (а * б)	млн. кВт·ч			0,0010		0,0010
а	Норматив потерь	млн. кВт·ч в год/км					
б	Протяженность линий	км			40,324		40,324
1.5.2	...	млн. кВт·ч					
1.6	Нагрузочные потери, всего						
1.6.1	Нагрузочные потери в сетях ВН, СН1, СН11 (а * б * в)				1,419	0,285	1,704

а	Норматив потерь	%			3,93	1,15	4,72
б	Поправочный коэффициент						
в	Отпуск в сеть ВН, СН1 и СН11	млн. кВт·ч			36,104	24,814	36,104
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				40,235	40,235
2	Расход электроэнергии на собственные нужды подстанций	млн. кВт·ч					
3	Потери, обусловленные погрешностями приборов учета	млн. кВт·ч					
4	Итого	млн. кВт·ч			1,419	0,285	1,704

Директор МУЭП " Промтехэнерго"

Н.И.Скляревский

Исп.Бикташов Д.М.
тел.306-38-50
10.03.2017

Таблица № П1.4.
 Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН
 МУЭП "Промтехэнерго" на 2019г. (полезный отпуск)

п.п.	Показатели	План 2019год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	36,104			36,104	24,814
1.1.	из смежной сети, всего	24,814				24,814
	в том числе из сети					
	ВН					
	СН1					
	СН2					24,814
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)					
1.3..	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	36,104			36,104	
1.4.	от других организаций (сальдо- переток)					
2	Потери электроэнергии в сети	1,704			1,419	0,285
	то же в %	4,72			3,93	1,15
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные					
4	Полезный отпуск из сети	34,400			9,871	24,529
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					

Директор МУЭП " Промтехэнерго"

Н.И.Скляревский

Исп. Мищерякова О.Э.
 тел.306-38-50
 10.03.2017г.

Таблица 1.5

**Электрическая мощность потребителей по диапазонам напряжения (в части передачи)
МУЭП "Промтехэнерго" 2019 г.**

п.п.	Показатели	План 2019 год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление мощности в сеть , ВСЕГО	4,775			4,775	3,612
1.1.	из смежной сети, всего	3,612				3,612
	в том числе из сети					
	ВН					
	СН1					
	СН2					3,612
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)					
1.3..	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)					
1.4.	от других организаций (сальдо-переток)	4,775			4,775	
2	Потери в сети	0,225			0,187	0,038
	то же в %	4,72			3,92	1,05
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды					
4	Полезный отпуск мощности потребителям	4,550			0,976	3,574
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
10.03.2017г.