

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

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

Период регулирования	2019
-----------------------------	-------------

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 2019 год в регионе: Новосибирская область

№ п.п.	Наименование		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	План 2019 1 кв.	План 2019 2 кв.	План 2019 1 полугодие	План 2019 3 кв.	План 2019 4 кв.	План 2019 2 полугодие	
Электроэнергия																									
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	31,219	35,714	36,104	3,574	3,405	3,184	3,157	3,136	3,201	3,069	3,286	3,405	3,439	3,619	3,828	40,302	10,163	9,494	19,657	9,760	10,886	20,645	
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч																							
2.1	собственное потребление	млн.кВтч	1,474	1,695	1,704	0,169	0,161	0,150	0,149	0,148	0,151	0,145	0,155	0,161	0,162	0,171	0,181	1,902	0,480	0,448	0,928	0,461	0,514	0,974	
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	1,474	1,695	1,704	0,1687	0,1607	0,1503	0,1490	0,1480	0,1511	0,1448	0,1551	0,1607	0,1623	0,1708	0,1807	1,902	0,480	0,448	0,928	0,461	0,514	0,974	
3	Относительные потери	%	4,72	4,75	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	29,745	34,019	34,400	3,405	3,244	3,034	3,008	2,988	3,050	2,924	3,131	3,244	3,277	3,448	3,647	38,400	9,683	9,046	18,729	9,299	10,372	19,671	
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	29,745	34,019	34,400	3,405	3,244	3,034	3,008	2,988	3,050	2,924	3,131	3,244	3,277	3,448	3,647	38,400	9,683	9,046	18,729	9,299	10,372	19,671	
Мощность																									
5	Поступление в сеть	МВт	4,334	4,334	5,012	5,486	5,452	5,347	5,196	5,019	4,797	4,881	5,104	5,337	5,379	5,514	5,821	5,278	5,428	5,004	5,216	5,107	5,571	5,339	
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт																							
6.1	собственное потребление	МВт	0,204	0,204	0,236	0,259	0,257	0,252	0,245	0,237	0,226	0,230	0,241	0,252	0,254	0,260	0,275	0,249	0,256	0,236	0,246	0,241	0,263	0,252	
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,204	0,204	0,236	0,259	0,257	0,252	0,245	0,237	0,226	0,230	0,241	0,252	0,254	0,260	0,275	0,249	0,256	0,236	0,246	0,241	0,263	0,252	
7	Относительные потери	%	4,71	4,71	4,71	4,72	4,71	4,71	4,72	4,72	4,71	4,71	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	4,130	4,130	4,776	5,227	5,195	5,095	4,951	4,782	4,571	4,651	4,863	5,085	5,125	5,254	5,546	5,029	5,172	4,768	4,970	4,866	5,308	5,087	
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	4,130	4,130	4,776	5,227	5,195	5,095	4,951	4,782	4,571	4,651	4,863	5,085	5,125	5,254	5,546	5,029	5,172	4,768	4,970	4,866	5,308	5,087	
9	Заявленная мощность	МВт	4,130	4,130	4,776	5,227	5,195	5,095	4,951	4,782	4,571	4,651	4,863	5,085	5,125	5,254	5,546	5,029	5,172	4,768	4,970	4,866	5,308	5,087	
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	4,130	4,130	4,776	5,227	5,195	5,095	4,951	4,782	4,571	4,651	4,863	5,085	5,125	5,254	5,546	5,029	5,172	4,768	4,970	4,866	5,308	5,087	
10	Присоединенная мощность	МВА	26,854	26,854	20,664	28,664	28,664	28,664	28,664	28,664	28,664	28,664	28,664	28,664	28,664	28,664	28,664	28,664	28,664	28,664	28,664	28,664	28,664	28,664	
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	26,854	26,854	20,664	28,664	28,664	28,664	28,664	28,664	28,664	28,664	28,664	28,664	28,664	28,664	28,664	28,664	28,664	28,664	28,664	28,664	28,664	28,664	

Руководитель организации

Н.И.Скляревский

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

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

в электрических сетях ЭСО (региональных электрических сетях)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План 2017					Факт 2017					Базовый период 2018					Период регулирования 2019				
			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			26,864		26,864			26,864		26,864			29,693		29,693			29,693		29,693
в	Продолжительность периода	час			8760		8760			8760		8760			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			36,167		36,167			36,167		36,167			40,324		40,324		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)				1,189	0,285	1,474			1,368	0,327	1,695			1,419	0,285	1,704			1,578	0,324	1,902
а	Норматив потерь	%			3,81	1,15	4,72			3,81	1,15	4,72			3,93	1,15	4,72			3,93	1,15	4,72
б	Поправочный коэффициент																					
в	Отпуск в сеть ВН, СН1 и СН11	млн. кВт·ч			31,219	24,882	31,219			35,714	24,294	35,714			36,104	24,814	36,104			40,302	25,800	40,302
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			47,774	47,774			47,774	47,774				40,235	40,235					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			1,189	0,285	1,474			1,368	0,327	1,695			1,419	0,285	1,704			1,578	0,324	1,902

Директор МУЭП "Промтехэнерго"

Н.И.Скляревский

Исп.Шабаршин Д.С.
тел.306-38-50
20.02.2018г.

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН МУЭП "Промтехэнерго" на 2019г. (полезный отпуск)

п.п.	Показатели	План 2017 год					Факт 2017 год					Базовый период, план 2018 год					Период регулирования 2019год				
		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	31,219			31,219	24,881	35,714			35,714	24,294	36,104			36,104	24,814	40,302			40,302	25,280
1.1.	из смежной сети, всего	24,881				24,881	24,294				24,294	24,814				24,814	25,280				25,280
	в том числе из сети																				
	ВН																				
	СН1																				
	СН2					24,881					24,294					24,814					25,280
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)																				
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	31,219			31,219		35,714			35,714		36,104			36,104		40,302			40,302	
1.4.	от других организаций (сальдо- переток)																				
2	Потери электроэнергии в сети	1,474			1,189	0,285	1,695			1,368	0,327	1,704			1,419	0,285	1,902			1,578	0,324
	то же в %	4,72			3,81	1,15	4,75			3,83	1,35	4,72			3,93	1,15	4,72			3,92	1,28
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные																				
4	Полезный отпуск из сети	29,745			5,149	24,596	34,019			10,052	23,967	34,400			9,871	24,529	38,400			13,444	24,956
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
20.02.2018г.

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

п.п.	Показатели	План 2017					Факт 2017 год					Базовый период, план 2018					Период регулирования, план 2019 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	4,334			4,334	3,408	4,334			4,334	3,408	5,012			5,012	3,408	5,278			5,278	3,621
1.1.	из смежной сети, всего	3,408				3,408	3,408				3,408	3,408				3,408	3,621				3,621
	в том числе из сети																				
	ВН																				
	СН1																				
	СН2					3,408					3,408					3,408					3,621
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)																				
1.3..	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)																				
1.4.	от других организаций (сальдо-переток)	4,334			4,334		4,334			4,334		5,012			5,012		5,278			5,278	
2	Потери в сети	0,205			0,166	0,039	0,205			0,166	0,039	0,236			0,197	0,039	0,249			0,202	0,042
	то же в %	4,72			3,82%	1,15%	4,72			3,82%	1,15%	4,72			3,93%	1,15%	4,72			3,82%	1,15%
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды																				
4	Полезный отпуск мощности потребителям	4,129			0,760	3,369	4,129			0,760	3,369	4,776			1,345	3,431	5,029			1,455	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
20,02.2018г.

Информация по нормативам потерь электрической энергии при передаче по электрическим сетям, утвержденным Минэнерго России по МУЭП "Промтехэнерго" на 2019 год в регионе: Новосибирская область

2018 год					2019 год				
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
36,104	1,704	4,72	30.09.2014	674	40,302	1,902	4,72	30.09.2014	674

СПРАВКА

Увеличение полезного отпускам в 2017 году произошло:

1	За счет вводимых жилых домов (ООО УК "Перспект")				879 т.кВт.ч.
2	Новых потребителей которые оформили ТУ в 2016 и 2017г.г. в т.ч.				
	Деловой центр "Кольцово" (здание общественного назначения)		ТУ от29.03.2016г.		584т.кВт.ч.
	Деловой центр "Кольцово" ТРЦ		ТУ от29.03.2016г.		390т.кВт.ч.
	АО НПК Катрен		ТУ от07.06.2016г.		1064,1 т.кВт.ч.
	АО УК "Биотехнопарк"		ТУ от28.06.2017г.		783,3 т.кВт.ч.
	ООО"Ангиолайн интервенционал девайс"		ТУ от14.07.2017г.		132,6 т.кВт.ч.
3	увеличение потребления эл.энергии за счет новых потребителей в жилом фонде (офисы и магазины в жилом фонде 3, 4 и 4а- м-района)				101 т.кВт.ч.
4	Увеличение объема потребления электроэнергии организациями присоединенных к сетям нашего предприятия:				
	ООО АКД		ТУ от18.06.2015г.		340,131 т.кВт.ч.

Увеличение планируемой присоединяемой мощности с 20,664 кВа до 28 664 кВа обусловлено тем, что в 2019 год ООО "Строительная фирма Перспект" планирует строительство V микрорайона перенесенный с 2018г. на 2019г.(6750кВа)

Исп.Мищерякова О.Э.
тел.306-38-50

Таблица 1.3

**Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь)
МУЭП "Промтехэнерго"(в части передачи) годовое на 2020г.**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План 2020				
			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)				1,578	0,324	1,902

а	Норматив потерь	%			3,93	1,15	4,72
б	Поправочный коэффициент						
в	Отпуск в сеть ВН, СН1 и СН11	млн. кВт·ч			40,302	25,800	40,302
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			1,578	0,324	1,902

Директор МУЭП "Промтехэнерго"

Н.И.Скляревский

Исп.Шаборшин Д.С.
тел.306-38-50
20.02.2018

Таблица № П1.4.
Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН
МУЭП "Промтехэнерго" на 2020г.

п.п.	Показатели	План 2020год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	40,302			40,302	25,280
1.1.	из смежной сети, всего	25,280				25,280
	в том числе из сети					
	ВН					
	СН1					
	СН2					25,280
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)					
1.3..	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	40,302			40,302	
1.4.	от других организаций (сальдо- переток)					
2	Потери электроэнергии в сети	1,902			1,578	0,324
	то же в %	4,72			3,92	1,28
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные					
4	Полезный отпуск из сети	38,400			13,444	24,956
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
20.02.2018г.

Таблица 1.5

**Электрическая мощность потребителей по диапазонам напряжения (в части передачи)
МУЭП "Промтехэнерго" 2020 г.**

п.п.	Показатели	План 2020год				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление мощности в сеть , ВСЕГО	5,278			5,278	3,621
1.1.	из смежной сети, всего	3,621				3,621
	в том числе из сети					
	ВН					
	СН1					
	СН2					3,621
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)					
1.3..	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)					
1.4.	от других организаций (сальдо-переток)	5,278			5,278	
2	Потери в сети	0,249			0,202	0,042
	то же в %	4,72			3,82%	1,15%
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды					
4	Полезный отпуск мощности потребителям	5,029			1,455	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
20.02.2018г.