



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ
КОМИССИЯ
КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

Н. Островского ул., 32, Кемерово, 650993

телефон/факс: (384-2) 36-28-28

E-mail: rec@kemnet.ru

www.recko.ru

ОКПО 00090434

Руководителю
электросетевой организации
Кемеровской области
(по списку)

10.03

2017 г. № М-5-16/

777-02

На № _____ от _____

О плановом балансе электроэнергии и
мощности на 2018 год

Уважаемые коллеги!

В рамках тарифного регулирования на 2018 год Вам необходимо в срок до 01.05.2017 представить в региональную энергетическую комиссию Кемеровской области предложения в формах П1.4, П1.5, П1.6, П1.30 (прилагаются) и формы П2.1, П2.2 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2, с разбивкой по полугодиям и в целом за год.

Форму П1.6 прошу представить отдельно по каждой сбытовой компании, поставляющей электроэнергию присоединенным к Вашим сетям потребителям, и в целом по организации.

При подготовке документов необходимо:

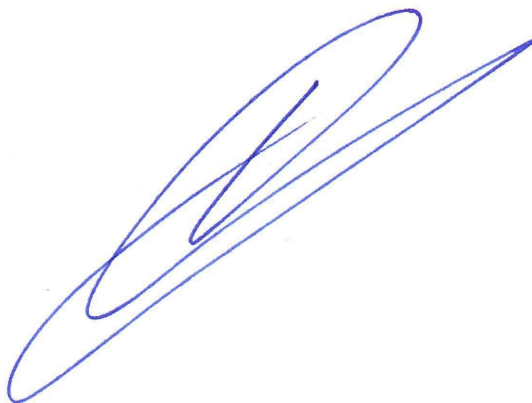
- объемы пропуска электроэнергии до конечного потребителя, указанные в форме П1.6, согласовать со сбытовыми компаниями;
- при формировании уровня потерь руководствоваться долгосрочными параметрами, утвержденными для организации; если по организации не утверждены долгосрочные параметры, то уровень потерь сформировать с учетом приказа Минэнерго России от 30.09.2014 № 674;
- об объеме покупки технологического расхода (потерь) электроэнергии известить сбытовые компании, которые осуществляют продажу потерь электроэнергии Вашей организации (при наличии нескольких сбытовых компаний в своих предложениях потери по каждой из них показать отдельной строкой);

- форму П1.30 согласовать со смежными сетевыми организациями (объемы электрической энергии и мощности, с разбивкой по уровням напряжения, возможно подтвердить актами о согласовании со смежными сетевыми организациями).
- организациям, для которых передача электрической энергии не является основным видом деятельности, необходимо разделить потери электрической энергии (мощности) от транспортировки для сторонних потребителей и потери электрической энергии (мощности) от транспортировки для собственного потребления.

Все материалы необходимо представить в электронном виде в формате MS Excel по адресам ovag@yandex.ru и omelchenkoa@mail.ru, и на бумажном носителе. В случае не предоставления материалов в электронном виде пакет документов будет считаться не полным.

Приложение: на 5 л. в 1 экз.

С уважением,
председатель



Д. В. Малюта

П1.4 «Баланс электрической энергии по уровням напряжения»

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	(отчетный период)				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	тыс. кВтч					
1.1.	из смежной сети, всего	тыс. кВтч					
	в том числе из сети						
	ВН	тыс. кВтч					
	СН1	тыс. кВтч					
	СН2	тыс. кВтч					
1.2.	от электростанций	тыс. кВтч					
1.3.	от других поставщиков	тыс. кВтч					
2.	Потери электроэнергии в сети всего	тыс. кВтч					
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	%					
2.1	в т.ч от пропуска для собственных нужд, в т.ч.	тыс. кВтч					
2.1.1.	покупка у сбытовой компании 1 (наименование сбытовой организации)	тыс. кВтч					
2.1.2.	покупка у сбытовой компании i (наименование сбытовой организации)	тыс. кВтч					
2.2	в т.ч от пропуска сторонним потребителям	тыс. кВтч					
2.2.1	покупка у сбытовой компании 1 (наименование сбытовой организации)	тыс. кВтч					
2.2.2	покупка у сбытовой компании i (наименование сбытовой организации)	тыс. кВтч					
3.	* Расход электроэнергии на произв. и хоз.нужды	тыс. кВтч					
4.	Полезный отпуск из сети	тыс. кВтч					
4.1.	всего потребителям (согласно п.1.6)	тыс. кВтч					
	из них:	тыс. кВтч					
	потребителям, присоединенным к центру питания (подстанции)	тыс. кВтч					
	потребителям, присоединенным к центру питания (генераторное напряжение)	тыс. кВтч					
4.2.	сальдо переток в смежные сетевые организации	тыс. кВтч					
4.3.	сальдо переток в сопредельные регионы	тыс. кВтч					

*для промышленных предприятий в данной строке указывается их собственное потребление без учета потерь

П1.5 «Баланс электрической мощности по уровням напряжения»

№ п.п.	Показатели	Ед. изм.	(отчетный период)				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	МВт					
1.1.	из смежной сети, всего	МВт					
	в том числе из сети						
	ВН	МВт					
	СН1	МВт					
	СН2	МВт					
1.2.	от электростанций	МВт					
1.3.	от других поставщиков	МВт					
2.	Потери электроэнергии в сети всего	МВт					
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	%					
2.1	в т.ч от пропуска для собственных нужд	МВт					
2.1.1	покупка у сбытовой компании 1 (наименование сбытовой организации)	МВт					
2.1.2	покупка у сбытовой компании i (наименование сбытовой организации)	МВт					
2.2	в т.ч от пропуска сторонним потребителям	МВт					
2.2.1	покупка у сбытовой компании 1 (наименование сбытовой организации)	МВт					
2.2.2	покупка у сбытовой компании i (наименование сбытовой организации)	МВт					
3.	* Расход электроэнергии на произв. и хоз.нужды	МВт					
4.	Полезный отпуск из сети	МВт					
4.1.	всего потребителям (согласно п.1.6)	МВт					
	из них:	МВт					
	потребителям, присоединенным к центру питания (подстанции)	МВт					
	потребителям, присоединенным к центру питания (генераторное напряжение)	МВт					
4.2.	сальдо переток в смежные сетевые организации	МВт					
4.3.	сальдо переток в сопредельные регионы	МВт					

*для промышленных предприятий в данной строке указывается их собственное потребление без учета потерь

П1.30 «Отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями» за (отчетный период)

№ п/п	Наименование показателя	Отпуск ЭЭ, тыс. кВтч	Расчётная мощность, МВт	Заявленная мощность, МВт	Присоединенная мощность, МВА
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего				
	в т.ч. из				
1.1	не сетевых организаций				
1.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
1.2.1	сетевой организации 1				
1.2.2	сетевой организации 2				
					
2	Потери электроэнергии - всего				
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего				
	в т.ч.				
3.1	не сетевым организациям				
3.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
3.2.1	сетевой организации 1				
3.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.1 - п. 1.2.1)				
3.2.2	сетевой организации 2				
3.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.2 - п. 1.2.2)				
					
4	Поступление электроэнергии в ЕНС				
	в т.ч. из				
4.1	не сетевых организаций				
4.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
4.2.1	сетевой организации 1				
4.2.2	сетевой организации 2				
					
5	Потери электроэнергии				
6	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
6.1	не сетевым организациям				
6.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
6.2.1	сетевой организации 1				
6.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 6.2.1 - п. 4.2.1)				
6.2.2	сетевой организации 2				
6.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 3.2.2 - п. 1.2.2)				
					
7	Трансформировано из сети ЕНС в				
8	- ВН				
9	- СН 1				
10	- СН 2				
11	- НН				
12	Поступление электроэнергии в сеть ВН 110 кВ				
	в т.ч. из				
12.1	не сетевых организаций				
12.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
12.2.1	сетевой организации 1				
12.2.2	сетевой организации 2				
					
13	Потери электроэнергии				
14	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
14.1	не сетевым организациям				
14.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
14.2.1	сетевой организации 1				
14.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 14.2.1 - п. 12.2.1)				
14.2.2	сетевой организации 2				
14.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 14.2.2 - п. 12.2.2)				
					
15	Трансформировано из сети 110 кВ в				

№ п/п	Наименование показателя	Отпуск ЭЭ, тыс. кВтч	Расчётная мощность, МВт	Заявленная мощность, МВт	Присоединенная мощность, МВА
16	- СН 1				
17	- СН 2				
18	- НН				
19	Поступление электроэнергии в сеть СН 1				
	в т.ч. из				
19.1	не сетевых организаций				
19.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
19.2.1	сетевой организации 1				
19.2.2	сетевой организации 2				
					
20	Потери электроэнергии				
21	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
21.2	не сетевым организациям				
21.3	сетевым организациям				
	в т.ч.				
21.2.1	сетевой организации 1				
21.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 21.2.1 - п. 19.2.1)				
21.2.2	сетевой организации 2				
21.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 21.2.2 - п. 19.2.2)				
					
22	Трансформировано из сети 35 кВ в				
23	- СН 2				
24	- НН				
25	Поступление электроэнергии в сеть СН 2				
	в т.ч. из				
25.1	не сетевых организаций				
25.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
25.2.1	сетевой организации 1				
25.2.2	сетевой организации 2				
					
26	Потери электроэнергии				
27	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
27.1	не сетевым организациям				
27.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
27.2.1	сетевой организации 1				
27.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.1 - п. 25.2.1)				
27.2.2	сетевой организации 2				
27.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.2 - п. 25.2.2)				
					
28	Трансформировано из сети 10 - 6 кВ в				
29	- НН				
30	Поступление электроэнергии в сеть НН				
	в т.ч. из				
30.1	не сетевых организаций				
30.2	сетевых организаций				
	в т.ч. из				
30.2.1	сетевой организации 1				
30.2.2	сетевой организации 2				
					
31	Потери электроэнергии				
32	Отпуск (передача) электроэнергии				
	в т.ч.				
32.1	не сетевым организациям				
32.2	сетевым организациям				
	в т.ч.				
32.2.1	сетевой организации 1				
32.2.1.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.1 - п. 25.2.1)				
32.2.2	сетевой организации 2				
32.2.2.1	также в сальдированном выражении (п. 27.2.2 - п. 25.2.2)				
					