МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ СССР

РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ПРИМЕНЕНИЮ СКИДОК (НАДБАВОК) К ТАРИФУ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ЗА НАДЕЖНОСТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И УСТАНОВЛЕНИЯ ШТРАФОВ ЗА ВНЕЗАПНЫЕ ОТКЛЮЧЕНИЯ СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

РД 34.20.582-90

СПО
ОРГРЭС
Москва 1991

gost.e-ecolog.ru

Р А З Р А Б О Т А Н О фирмой ОРГРЭС

И С П О Л Н И Т Е Л Ь О.А.ТЕРЕШКО (производственная служба нормирования и совершенствования эксплуатации энергопредприятий)

У Т В Е Р Ж Д Е Н О Министерством энергетики и электрификации СССР 11.12.90 г.

министр Ю.К.СЕМЕНОВ

© СПО ОРГРЭС, 1991.

УДК 621.311.1

РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ПРИМЕНЕНИЮ СКИДОК (НАДБАВОК) К ТАРИФУ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ЗА НАДЕЖНОСТЬ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И УСТАНОВЛЕНИЯ ШТРАФОВ ЗА ВНЕЗАПНЫЕ ОТКЛЮЧЕНИЯ СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

РД 34.20.582-90

Срок действия установлен
с 01.04.91 г.
до 01.04.96 г.

Настоящие Рекомендации разработаны на основании п.4.3 Прейскуранта № 09-01 "Тарифы на электрическую и тепловую энергию" (М.: Прейскурантиздат, 1990) и предназначены для руководителей и инженерно-технических работников энергоснабжающих организаций Минэнерго СССР. На основании данных Рекомендаций разрабатываются местные правила, утверждение и ввод в действие которых должен осуществляться совместным решением производственных объединений энергетики и электрификации Минэнерго СССР и соответствующих агропромышленных комитетов.

I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

I.I. Настоящие Рекомендации определяют порядок договорной экономической ответственности за надежность электроснабжения производственных сельскохозяйственных потребителей между энергоснабжающими организациями Минэнерго СССР и сельскохозяйственными абонентами (колхозами, совхозами, межхозяйственными объединениями и т.п.).

I.2. Местные правила, разработанные на основе настоящих Рекомендаций, применяются при заключении (пролонгации) договора на пользование электрической энергией, заключаемого между энергоснабжающей организацией Минэнерго СССР (в дальнейшем по тексту - энергоснабжающая организация) и сельскохозяйственным абонентом (в дальнейшем по тексту - абонент). Результаты применения местных правил (определение договорной стоимости одного киловатт-часа и расчет удельного штрафа) оформляются как приложение к договору на пользование электрической энергией и является его неотъемлемой частью (пример оформления приведен в прклжении I).

2. УСТАНОВЛЕНИЕ СКИДОК (НАДБАВОК) К ТАРИФУ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

2.I. Скидка (надбавка) к действующему тарифу на электрическую энергию для данного потребителя (входящего в состав данного абонента) устанавливается на основании договорных значений двух показателей надежности электроснабжения (ПНЭ) данного потребителя:

суммарное количество (не более в течение одного года) внезапных отключений данного потребителя (a^{∂}), откл /год;

продолжительность одного (не более в течение одного года) внезапного отключения данного потребителя (t^{∂}), ч/откл.

Договорные значения ПНЭ определяют гарантированный (со стороны энергоснабжающей организации) уровень надежности электроснабжения данного потребителя.

2.2. В проекте договора на пользование электрической энергией энергоснабжающей организацией указываются существующие значения ПНЭ (a^{c} и t^{c}) и предложения по договорным значениям.

2.3. Абонент имеет право установить в договоре любые договорные значения ПНЭ, но не более существующих значений ПНЭ (т.е. абонент имеет право заказать в договоре любую надежность, но не ниже существующего уровня). Требование абонента по договорным значениям ПНЭ является окончательным.

2.4. При отказе абонента установить договорные значения ПНЭ, отпуск электроэнергии потребителям данного абонента осуществляется по действующему (установленному прейскурантом) тарифу, а в особых условиях договора на пользование электрической энергией энергоснабжающей организацией производится запись: "Требования к надежности электроснабжения потребителей абонентом не установлены".

2.5. Договорная стоимость одного киловатт-часа электроэнергии для данного потребителя определяется энергоснабжающей организацией на основании договорных значений ПНЭ, установленных абонентом

$$C^{д} = k^{п} C^{т}, \qquad (I)$$

где $k^{п}$ - значение поправочного коэффициента к действующему тарифу;

$C^{т}$ - действующий тариф на электрическую энергию для данного потребителя, коп/кВт·ч.

Пример расчета $C^{д}$ приведен в приложении 2.

2.6. Зависимость поправочного коэффициента к действующему тарифу от договорных значений ПНЭ устанавливаются для каждой энергосистемы расчетным путем на основании технико-экономических показателей системы электроснабжения сельскохозяйственных потребителей, структуры электропотребления сельскохозяйственного производства и действующих тарифов на электрическую энергию в данной энергосистеме. Результаты расчета оформляются в виде шкалы скидок и надбавок (пример шкалы приведен в табл.I) и включаются в местные правила (уточнение шкалы скидок и надбавок производится по мере необходимости, но не реже, чем один раз в три года).

Значение поправочного коэффициента и договорная стоимость одного киловатт-часа указываются энергоснабжающей организацией в приложении к договору на пользование электроэнергией.

Таблица I

Поправочный коэффициент к действующему тарифу
для производственных сельскохозяйственных потребителей

Договорное значение продолжительности одного внезапного отключения потребителя, ч/откл	Поправочный коэффициент к тарифу при договорном значении количества внезапных отключений (откл/год) потребителя										
	ноль	не более одного	не более двух	не более трех	не более четырех	не более пяти	не более шести	не более семи	не более восьми	не более девяти	не более десяти
0	5,I9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
До 0,5	-	3,97	3,72	3,57	3,47	3,39	3,32	3,27	3,22	3,I8	3,I4
До I,0	-	3,44	3,I9	3,05	2,94	2,87	2,80	2,75	2,70	2,66	2,63
До I,5	-	3,I3	2,89	2,74	2,64	2,57	2,5I	2,45	2,4I	2,37	2,33
До 2,0	-	2,9I	2,67	2,53	2,44	2,36	2,30	2,25	2,2I	2,I7	2,I3
До 2,5	-	2,75	2,5I	2,37	2,28	2,20	2,I5	2,I0	2,05	2,02	I,98
До 3,0	-	2,6I	2,38	2,24	2,I5	2,08	2,02	I,97	I,93	I,90	I,86
До 3,5	-	2,50	2,27	2,I4	2,05	I,98	I,92	I,87	I,83	I,80	I,76
До 4,0	-	2,4I	2,I8	2,05	I,96	I,89	I,83	I,79	I,75	I,7I	I,68
До 4,5	-	2,32	2,I0	I,97	I,88	I,8I	I,76	I,7I	I,67	I,64	I,6I
До 5,0	-	2,25	2,03	I,90	I,8I	I,74	I,69	I,64	I,6I	I,57	I,54
До 5,5	-	2,I8	I,96	I,84	I,75	I,68	I,63	I,59	I,55	I,52	I,49
До 6,0	-	2,I2	I,90	I,78	I,69	I,63	I,58	I,53	I,50	I,46	I,44
До 7,0	-	2,02	I,80	I,68	I,60	I,54	I,49	I,44	I,4I	I,38	I,35
До 8,0	-	I,93	I,72	I,60	I,53	I,46	I,4I	I,37	I,33	I,30	I,27
До 9,0	-	I,85	I,65	I,53	I,45	I,39	I,34	I,30	I,27	I,24	I,2I

До 10,0	-	1,78	1,58	1,47	1,39	1,33	1,28	1,24	1,21	1,18	1,15
До 11,0	-	1,72	1,52	1,41	1,34	1,28	1,23	1,19	1,16	1,13	1,11
До 12,0	-	1,67	1,47	1,36	1,29	1,23	1,18	1,15	1,11	1,09	1,06
До 13,0	-	1,62	1,43	1,32	1,24	1,19	1,14	1,11	1,07	1,05	1,02
До 14,0	-	1,57	1,38	1,28	1,19	1,15	1,11	1,07	1,04	1,01	0,99
До 15,0	-	1,53	1,34	1,24	1,17	1,11	1,07	1,03	1,00	0,98	0,95
До 16,0	-	1,49	1,31	1,20	1,13	1,08	1,04	1,00	0,97	0,95	0,92
До 17,0	-	1,46	1,27	1,17	1,10	1,05	1,01	0,97	0,95	0,92	0,90
До 18,0	-	1,42	1,24	1,15	1,07	1,02	0,98	0,95	0,92	0,90	0,87
До 19,0	-	1,39	1,21	1,12	1,05	1,00	0,96	0,92	0,89	0,87	0,85
До 20,0	-	1,37	1,19	1,09	1,02	0,97	0,93	0,90	0,87	0,85	0,83
До 21,0	-	1,34	1,16	1,07	1,00	0,95	0,91	0,88	0,85	0,83	0,81
До 22,0	-	1,31	1,14	1,04	0,98	0,93	0,89	0,86	0,83	0,81	0,79
До 23,0	-	1,29	1,12	1,02	0,96	0,91	0,87	0,84	0,81	0,79	0,77
До 24,0	-	1,26	1,09	1,00	0,94	0,89	0,85	0,82	0,79	0,77	0,75

3. РАСЧЕТ ШТРАФОВ ЗА ВНЕЗАПНЫЕ ОТКЛЮЧЕНИЯ

3.1. Внезапным отключением потребителя считается любой перерыв электроснабжения (с продолжительностью, превышающей время действия автоматики), вызванный отключением электроустановок, находящихся на балансе энергоснабжающей организации.

При расчете штрафов не учитываются:

перерывы электроснабжения потребителя, вызванные отключением электроустановок, находящихся на балансе абонента (в состав которого входит данный потребитель);

перерывы электроснабжения потребителя из-за повреждений электроустановок абонента (в состав которого входит данный потребитель) и вызвавшие отключение электроустановок энергоснабжающей организации;

перерывы электроснабжения потребителя, вызванные массовым отключением электроустановок, находящихся на балансе энергоснабжающей организации, по причине стихийных явлений (буран, смерч, наводнение, гололед, землетрясение и т.п.). Факт стихийного явления должен быть подтвержден исполкомом местных Советов народных депутатов (по представлению энергоснабжающей организации). При отсутствии данного подтверждения все массовые отключения учитываются при расчете штрафа;

перерывы электроснабжения потребителя, вызванные плановым отключением электроустановок, находящихся на балансе энергоснабжающей организации. Плановое отключение оформляется соответствующим уведомлением (телефонограммой), которое направляется абоненту (в состав которого входит данный потребитель) не позже чем за 72 ч до производства планового отключения. В тех случаях, если уведомление о плановом отключении не направлено (или направлено позже чем за 72 ч), данное плановое отключение учитывается при расчете штрафа.

3.2. Размер штрафа за внезапное отключение определяется энергоснабжающей организацией расчетным путем для каждого внезапного отключения каждого потребителя. Расчет штрафа производится по формуле

$$Ш = k^{C} Ш^{У} T^{откл}, \qquad (2)$$

где K^c - коэффициент, учитывающий степень совпадения данного внезапного отключения с основным технологическим процессом потребителя (доение коров, промывка молокопроводов, обогрев телят, отопление и вентиляция в свинарниках, поение птицы, вентиляция в птичниках, инкубация яиц и вывод цыплят, сортировка яиц и цыплят, убой птиц, подача и химобработка воды для поения птиц). Для внезапных отключений, совпавших с основным технологическим процессом потребителя, K^c = I. Для внезапных отключений, не совпавших с основным технологическим процессом потребителя, K^c = 0,I. Месяцы и время суток основного технологического процесса потребителя указываются абонентом в приложении к договору на пользование электрической энергией;

$Ш^y$ - удельный штраф, руб/ч отключения (п.3.3);

$T^{откл}$ - продолжительность данного внезапного отключения потребителя (от момента внезапного отключения до момента восстановления электроснабжения по электрической сети), ч (п.3.5).

3.3. Значение удельного штрафа определяется энергоснабжающей организацией расчетным путем при оформлении (пролонгации) договора на пользование электрической энергией для каждого потребителя по формуле (при необходимости абонент имеет право уточнить данный расчет)

$$Ш^y = \frac{з^0 Э^г}{8760}, \qquad (3)$$

где $з^0$ - норматив удельных предельных затрат на повышение надежности электроснабжения данного вида потребителя (удельный ущерб), руб/кВт·ч (табл.2);

$Э^г$ - фактическое потребление электроэнергии данным потребителем в течение года, предшествующего году заключения (пролонгации) договора на пользование электрической энергией, кВт·ч.

Значение удельного штрафа указывается энергоснабжающей организацией в приложении к договору на пользование электроэнергией.

Пример расчета $Ш^y$ и $Ш$ приведен в приложении 2.

3.4. Фактические значения ПНЭ данного потребителя (a^{Φ} и t^{Φ}) устанавливаются энергоснабжающей организацией на основании записей в оперативных журналах, ведомостях внезапных отключений и т.п., в которых внезапные отключения каждого потребителя должны быть оформлены отдельной строкой.

3.5. Штрафы рассчитываются и выплачиваются энергоснабжающей организацией абоненту при выполнении любого из нижеперечисленных условий:

если фактическое значение суммарного (с начала текущего года) количества внезапных отключений потребителя превысило договорное значение. В этом случае расчет штрафа за данное внезапное отключение и за все дальнейшие внезапные отключения потребителя (до конца текущего года) производится по полной фактической продолжительности каждого внезапного отключения данного потребителя (вне зависимости от договорного значения продолжительности одного внезапного отключения);

если фактическое значение продолжительности данного внезапного отключения потребителя превысило договорное значение, а фактическое значение суммарного (с начала текущего года) количества внезапных отключений потребителя не превысило договорное значение. В этом случае штраф за данное внезапное отключение определяется, только исходя из превышения фактического значения продолжительности над договорным значением.

Если фактические значения ПНЭ данного потребителя не превысили договорные значения в течение текущего года, штрафы не выплачиваются.

3.6. Моментом восстановления электроснабжения потребителя по электрической сети считается момент времени, соответствующий моменту восстановления напряжения в точке разграничения балансовой принадлежности. Восстановление электроснабжения путем включения резервного коммутационного аппарата, находящегося на балансе абонента, либо путем запуска автономного источника питания (ДЭС

и т.п.) абонента не является моментом восстановления электроснабжения потребителя по электрической сети.

3.7. Штрафы выплачиваются энергоснабжающей организацией абоненту не позднее I5 числа месяца, последующего за отчетным.

Таблица 2

Нормативы удельных предельных затрат
на повышение надежности электроснабжения
сельскохозяйственных потребителей

Наименование потребителя	Норматив удельных предельных затрат на повышение надежности электроснабжения, руб/кВт.ч
Животноводческий комплекс по производству молока	I,8
Животноводческая ферма по производству молока	I,8
Животноводческий комплекс по выращиванию и откорму молодняка крупного рогатого скота	3,I
Животноводческая ферма по выращиванию и откорму молодняка крупного рогатого скота	3,I
Животноводческий комплекс по выращиванию нетелей	3,I
Животноводческая ферма по выращиванию нетелей	3,I
Площадка по откорму крупного рогатого скота	3,I
Животноводческий комплекс по выращиванию и откорму свиней	29,0
Животноводческая ферма по выращиванию и откорму свиней	3,9
Птицефабрика по производству яиц	I06,0
Птицеферма по производству яиц	5,7
Птицефабрика мясного направления по выращиванию бройлеров	I8,I
Птицеферма мясного направления	4,4

Окончание таблицы 2

Наименование потребителя	Норматив удельных предельных затрат на повышение надежности электроснабжения, руб/кВт·ч
Птицефабрика по выращиванию племенного стада кур, гусей, уток	I8,I
Тепличный комбинат, теплица (зимние)	2I,3
Тепличный комбинат, теплица, парник, рассадной комплекс (весенние)	I,7
Цех по производству винодельческой продукции	I,4I
Цех по производству спирта	I,44
Цех по производству мяса и мясных продуктов	0,8I
Цех по производству консервов	I,60
Цех по производству пиво-безалкогольных напитков	I,I8
Цех по производству молочных продуктов	0,67
Цех по производству пищевой, рыбной продукции (включая рыбные консервы)	0,26
Цех по производству продукции птицеводства	0,84
Цех по производству хлебобулочных изделий	I,55
Цех по производству мучных, крупяных продуктов	0,32
Цех по производству сахара	0,53
Цех по производству кондитерских изделий	I,I4
Цех по производству масложировой продукции	0,57
Цех по производству табачно-махорочных изделий	I,8I
Холодильник, овощная база	0,86
Прочие цехи по переработке сельскохозяйственной продукции	0,75
Цех по ремонту автомобилей, автобусов, сельхозмашин	I,22
Цех по производству деталей из древесины	0,59
Цех первичной обработки льна	0,36
Цех первичной обработки шерсти	0,75
Цех первичной обработки хлопка	5,43
Цех по производству строительного кирпича и керамики	0,34
Водонасосная станция	II,2
Прочие сельскохозяйственные потребители	0,75

Приложение I

ПРИМЕР ОФОРМЛЕНИЯ ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ НА ПОЛЬЗОВАНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИЕЙ

Приложение к договору на пользование электрической энергией от 01.12.88 № 1536

Расчет договорной стоимости одного киловатт-часа и удельного штрафа

Электросети Центральные РЭС Знаменский Абонент колхоз "Рассвет"

Сокращенное наименование потребителя	Код			Расчет C^{∂}							Расчет $Ш^{y}$			k^{c}	
				Значения ПНЭ											
				существующие		договорные								0,1	1,0
	абонента	населенного пункта	потребителя	a^{c} откл/год	t^{c} ч/откл	a^{∂} откл/год	t^{∂} ч/откл	k^{n}	C^{T} коп/кВт·ч	C^{∂} коп/кВт·ч	g^{o} руб/кВт·ч	$Э^{r}$ кВт·ч	$Ш^{y}$ руб/ч отключения		
I	2	3	4	5	6	7	8	9	I0	II	I2	I3	I4	I5	I6
МТФ (400 голов), с.Верхнее	08	02	0I	4	3,5	2	I,5	2,69	I,0	2,69	I,8	432864	88,9	I-XII месяцы 5.00-I4.00; I5.00-I9.00; 20.00-4.00 ч	I-XII месяцы 4.00-5.00; I4.00-I5.00; I9.00-20.00 ч
Теплица весенняя, с.Нижнее	08	04	0I	3	I,0	3	I,0	2,76	I,0	2,76	I,7	I63844	3I,8	I-II; У-XII месяцы 0.00-24.00 ч	III-IУ месяцы 0.00-24.00 ч
Кормоцех, с.Нижнее	08	04	02	5	4,5	5	4,0	I,83	I,0	I,83	0,75	247I84	2I,2	I-XII месяцы I2.00-7.00 ч	I-XII месяцы 7.00-I2.00 ч
Картофелехранилище, с.Знаменка	08	0I	0I	I0	24,0	8	24,0	0,8I	I,0	0,8I	0,86	I873I3	I8,3	УI-УШ месяцы 0.00-24.00 ч	IX-У месяцы 0.00-24.00 ч
												Итого...	I60,2		

От энергоснабжающей организации
Должность начальник РЭС Ф.И.О. Рыков Ю.А.
Дата 20.I2.88 Подпись _____

От абонента
Должность гл.энергетик Ф.И.О. Яцук И.А.
Дата 20.I2.88 Подпись _____

Приложение 2

ПРИМЕР РАСЧЕТА ДОГОВОРНОЙ СТОИМОСТИ ОДНОГО КИЛОВАТТ-ЧАСА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, УДЕЛЬНОГО ШТРАФА И ШТРАФОВ ЗА ВНЕЗАПНЫЕ ОТКЛЮЧЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ

I. Потребитель - животноводческая ферма по производству молока. Норматив удельных предельных затрат на повышение надежности (табл.2) $з^{о}$ = I,8 руб/кВт·ч. Годовое электропотребление $Э^{г}$ = = 432864 кВт·ч. Тариф $С^{т}$ = I коп/кВт·ч.

Абонентом установлены договорные значения ПНЭ данного потребителя: $а^{д}$ = 2 откл/год; $t^{д}$ = I,5 ч/откл. Энергоснабжающей организацией для данных договорных значений по шкале скидок и надбавок в местных правилах определен поправочный коэффициент $k^{п}$ = = 2,69. Договорная стоимость одного киловатт-часа по формуле (I)

$$С^{д} = 2{,}69 \cdot I{,}0 = 2{,}69 \text{ коп/кВт·ч.}$$

Удельный штраф по формуле (3)

$$Ш^{у} = \frac{I{,}8 \cdot 432864}{8760} = 88{,}9 \text{ руб/ч.}$$

2. Произошло первое (с начала текущего года) внезапное отключение продолжительностью I,2 ч. Штрафы не выплачиваются, так как фактические значения ПНЭ не превысили договорные значения

$$Ш_{1} = 0.$$

Произошло второе внезапное отключение продолжительностью 2,3 ч.

$$Ш_{2} = 88{,}9\ (2{,}3 - I{,}5) = 7I{,}I \text{ руб/откл.}$$

Произошло третье внезапное отключение продолжительностью 0,9 ч

$$Ш_3 = 88,9 \cdot 0,9 = 80 \text{ руб/откл.}$$

Приведенные примеры сделаны в предположении, что все внезапные отключения совпали с основным технологическим процессом потребителя. Если такого совпадения не произошло, то штраф за второе отключение составит 7,I руб/откл., а за третье - 8,0 руб/откл.

О Г Л А В Л Е Н И Е

I. Общие положения 3
2. Установление скидок (надбавок) к тарифу на электрическую энергию 4
3. Расчет штрафов за внезапные отключения 8
П р и л о ж е н и е I. Пример оформления приложения к договору на пользование электрической энергией I3
П р и л о ж е н и е 2. Пример расчета договорной стоимости одного киловатт-часа электроэнергии, удельного штрафа и штрафов за внезапные отключения потребителя I4

Подписано к печати I3.02.9I Формат 60x84 I/I6
Печать офсетная Усл.печ.л.0,8 Уч.-изд.л.0,7 Тираж 2500экз.
Заказ №20/9I Издат. № 9I059

Производственная служба передового опыта эксплуатации энергопредприятий ОРГРЭС
I05023, Москва, Семеновский пер., д.I5

Участок оперативной полиграфии СПО ОРГРЭС
I09432, Москва, 2-й Кожуховский проезд, д.29, строение 6

gost.e-ecolog.ru