«Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

«ПАО КАДВИ» на 2019 год

(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование: **Публичное акционерное общество «Калужский двигатель»**
2. Сокращенное наименование **ПАО «КАДВИ»;**
3. Место нахождения: 248021, Калуга г., ул. Московская, 247;
4. Адрес юридического лица: 248021, Калуга г., ул. Московская, 247;
5. ИНН 400 000 0255;
6. КПП 402 801 001;
7. Ф.И.О. руководителя: Лейковский Юрий Александрович;
8. Адрес электронной почты: etb@kadvi.ru; oge@kadvi.ru;
9. Контактный телефон (4842) 76-31-03;
10. Факс: (4842)76-31-53.

Главный энергетик С.И. Кузнецов

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

Стандартизированные тарифные ставки,
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области, на покрытие расходов, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства <1>

(без НДС)

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, руб. за одно присоединение
1.	С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, в том числе	23 563,10
1.1.	С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	6 769,14
1.2.	С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	16 793,96

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и постоянной схеме электроснабжения.

Стандартизированные тарифные ставки, для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства

(без НДС)

		Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
		Уровень напряжения 0,4 кВ		**Уровень напряжения 6-10 кВ**		**Уровень напряжения 35 -110 кВ**	
2.	C_2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км						
2.1	Строительство ВЛ на железобетонных опорах						
2.1.1	сечение жилы до 50 мм^2 (включительно)	1 744 400,00	1 690 700,00	2 205 400,00	2 066 800,00	-	-
2.1.2	сечение жилы более 50 мм^2	1 633 400,00	1 583 200,00	2 417 200,00	2 201 700,00	-	-
3.	C_3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км						
3.1	Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АВБШВ						
3.1.1	сечение жилы 95 мм^2	3 586 800,00	3 155 000,00	-	-	-	-
3.1.2	сечение жилы	4 682 900,00	4 280 000,00	-	-	-	-

	120 мм^2						
3.1.3	сечение жилы 240 мм^2	5 035 300,00	4 800 700,00	-	-	-	-
3.2	Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АПВП						
3.2.1	сечение жилы 500 мм^2	-	-	6 200 000,00	5 969 700,00	-	-
3.3	Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АСБ						
3.3.1	сечение жилы 95 мм^2	-	-	3 961 800,00	3 903 000,00	-	-
3.3.2	сечение жилы 120 мм^2	-	-	4 938 020,00	3 688 200,00	-	-
3.3.3	сечение жилы 240 мм^2	-	-	4 974 700,00	4 512 500,00	-	-
3.4	Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения тремя трубами ПНД диаметром 110 мм кабелем АСБ						
3.4.1	сечение жилы 95 мм^2	8 066 600,00	8 066 600,00	8 066 600,00	8 066 600,00	-	-
3.4.2	сечение жилы 120 мм^2	8 425 100,00	8 425 100,00	8 425 100,00	8 425 100,00	-	-
3.5	Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения тремя трубами ПНД диаметром 160 мм						
3.5.1	сечение жилы 240 мм^2 (АСБ)	9 054 800,00	9 054 800,00	9 054 800,00	9 054 800,00	-	-
3.5.2	сечение жилы 500 мм^2 (АПвП)	23 581 800,00	23 581 800,00	23 581 800,00	23 581 800,00	-	

4.	C_4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб/шт.						
4.1	Строительство реклоузеров	1 879 600,00	1 879 600,00	1 879 600,00	1 879 600,00	-	-
5.	C_5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ руб./кВт						
5.1	Комплектная трансформаторная подстанция с одним трансформатором (КТПп)						
5.1.1	мощностью 1 х 160 кВА	9 846,40	9 846,40	9 846,40	9 846,40	-	-
5.1.2	мощностью 1 х 250 кВА	5 272,60	5 272,60	5 272,60	5 272,60	-	-
5.1.3	мощностью 1 х 400 кВА	4 875,80	4 875,80	4 875,80	4 875,80	-	-
5.1.4	мощностью 1 х 630 кВА	5 794,20	5 794,20	5 794,20	5 794,20	-	-
5.1.5	мощностью 1 х 1000 кВА	3 064,60	3 064,60	3 064,60	3 064,60	-	-
5.2	Комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (КТПп)						
5.2.1	мощностью 2 х 250 кВА	10 416,60	10 416,60	10 416,60	10 416,60	-	-
5.2.2	мощностью 2 х 400 кВА	7 647,80	7 647,80	7 647,80	7 647,80	-	-
5.3	Блочная комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (БКТП)						

5.3.1	мощностью 2 х 630 кВА	19 085,80	19 085,80	19 085,80	19 085,80	-	-
5.3.2	мощностью 2 х 1000 кВА	14 701,00	14 701,00	14 701,00	14 701,00	-	-
5.3.3	мощностью 2 х 1600 кВА	9 468,70	9 468,70	9 468,70	9 468,70	-	-
6.	C_6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ), (руб./кВт)						
7.	C_7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт)					-	-

Примечание:

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, равны нулю

Размер тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

Главный энергетик С.И. Кузнецов

Ставки за единицу максимальной мощности, для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ<1>

(без НДС)

		Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
		Уровень напряжения 0,4 кВ		**Уровень напряжения 6-10 кВ**	
1.	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт				
1.1	$C^{maxN}_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	294,36	294,36	294,36	294,36
1.2	$C^{maxN}_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	730,29	730,29	730,29	730,29
2.	C^{maxN}_{2} – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи, руб./кВт				
2.1	Строительство ВЛ на железобетонных опорах				

2.1.1	сечение жилы до 50 мм^2 (включительно)	9 806,00	10 787,00	9 992,00	10 101,00
2.1.2	сечение жилы более 50 мм^2	12 070,00	13 210,00	12 910,00	14 297,00
3.	$C^{maxN}_{З}$ – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи, руб./кВт				
3.1	Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АВБШВ				
3.1.1	сечение жилы 95 мм^2	9 965,00	8 898,00	-	-
3.1.2	сечение жилы 120 мм^2	11 647,00	11 647,00	-	-
3.1.3	сечение жилы 240 мм^2	15 025,00	15 151,00	-	-
3.2	Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АПВП				
3.2.1	сечение жилы 500 мм^2	-	-	18 357,00	15 732,00
3.3	Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АСБ				
3.3.1	сечение жилы 95 мм^2	-	-	10 884,00	8 489,00
3.3.2	сечение жилы 120 мм^2	-	-	10 742,00	8 359,00
3.3.3	сечение жилы 150 мм^2	-	-	11 561,00	10 681,00
3.3.4	сечение жилы 240 мм^2	-	-		
3.4	Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения тремя трубами ПНД диаметром 110 мм кабелем АСБ				
3.4.1	сечение жилы 95 мм^2	13 988,00	13 988,00	13 988,00	13 988,00
3.4.2	сечение жилы 120 мм^2	13 844,00	13 844,00	13 844,00	13 844,00
3.5	Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения тремя трубами ПНД диаметром 160 мм				

3.5.1	сечение жилы 240 мм^2 (АСБ)	13 945,00	13 945,00	13 945,00	13 945,00
3.5.2	сечение жилы 500 мм^2 (АПвП)	14 275,00	14 275,00	14 275,00	14 275,00
4.	$C^{maxN}{}_4$ – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./кВт				
4.1	Строительство реклоузеров	9 398,00	9 398,00	9 398,00	9 398,00
5.	$C^{maxN}{}_5$ - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ руб./кВт				
5.1	Комплектная трансформаторная подстанция с одним трансформатором (КТПп)				
5.1.1	мощностью 1 х 160 кВА	9 846,40	9 587,10	9 846,40	9 587,10
5.1.2	мощностью 1 х 250 кВА	5 272,60	5 136,00	5 272,60	5 136,00
5.1.3	мощностью 1 х 400 кВА	4 875,80	4 786,00	4 875,80	4 786,00
5.1.4	мощностью 1 х 630 кВА	5 794,20	5 329,10	5 794,20	5 329,10
5.1.5	мощностью 1 х 1000 кВА	3 064,60	3 064,00	3 064,60	3 064,00
5.2	Комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (КТПп)				
5.2.1	мощностью 2 х 250 кВА	10 416,60	10 416,60	10 416,60	10 416,60
5.2.2	мощностью 2 х 400 кВА	7 647,80	7 647,80	7 647,80	7 647,80
5.3	Блочная комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (БКТП)				
5.3.1	мощностью 2 х 630 кВА	19 085,80	19 085,80	19 085,80	19 085,80
5.3.2	мощностью 2 х 1000 кВА	14 701,00	14 701,00	14 701,00	14 701,00

5.3.3	мощностью 2 х 1600 кВА	9 468,70	9 468,70	9 468,70	9 468,70
6.	C^{maxN}_{6} – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ), (руб./кВт)				
7.	C^{maxN}_{7} – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт)				

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и постоянной схеме электроснабжения.

Примечание.

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, равны нулю.

Размер тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

Главный энергетик С.И. Кузнецов

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки <*> (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	-	-	-
	по постоянной схеме	-	-	-
	по временной схеме	-	-	-
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	-	-	-
	строительство воздушных линий	-	-	-
	строительство кабельных линий	-	-	
	строительство пунктов секционирования	-	-	-
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-

	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	-	-	-
	по постоянной схеме	-	-	-
	по временной схеме	-	-	-
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	-	-	-
	по постоянной схеме	-	-	-
	по временной схеме	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:	-	-	-
	по постоянной схеме	-	-	-
	по временной схеме	-	-	-

<*> Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Главный энергетик С.И. Кузнецов

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	-	-
	в том числе:	-	-
	вспомогательные материалы	-	-
	энергия на хозяйственные нужды	-	-
	оплата труда	-	-
	отчисления на страховые взносы	-	-
	прочие расходы - всего	-	-
	из них:	-	-
	работы и услуги производственного характера	-	-
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	-	-
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	-	-
	в том числе:	-	-
	услуги связи	-	-
	расходы на охрану и пожарную безопасность	-	-
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	-	-
	плата за аренду имущества	-	-
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	-	-
	внереализационные расходы - всего	-	-
	в том числе:	-	-
	расходы на услуги банков	-	-

	процент за пользование кредитом	-	-
	прочие обоснованные расходы	-	-
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	-	-
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	-	-
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	-	-
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	-	-

Главный энергетик С.И. Кузнецов

Приложение № 6
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

Наименование мероприятий		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	-	-
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

• В период с 2015 - 2018 гг. строительство пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ и центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше не осуществлялось.

Главный энергетик С.И. Кузнецов

Приложение № 7
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию

Наименование мероприятий		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	-	-	-
	1 - 20 кВ	-	-	-
	35 кВ	-	-	-
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	-	-	-
	1 - 20 кВ	-	-	-
	35 кВ	-	-	

- В период с 2015 - 2018 гг. строительство кабельных и воздушных линий электропередачи не осуществлялось.

Главный энергетик С.И. Кузнецов

Приложение № 8
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным за текущий год

Категория заявителей		Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	льготная категория <*>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	льготная категория <**>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Объекты генерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-

<*> Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

<**> Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Главный энергетик С.И. Кузнецов

Приложение № 9
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
за текущий год

Категория заявителей		Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	1	-	-	3	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-
	льготная категория <*>	-	-	-	-	-	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	4	-	-	53	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-
	льготная категория <**>	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	1	-	-	1180	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
5.	От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
6.	Объекты генерации	-	-	-	-	-	-

<*> Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

<**> Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.»

Главный энергетик С.И. Кузнецов