

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 августа 2017 г. № 1006

МОСКВА

О внесении изменений в перечень объектов и технологий,  
которые относятся к объектам и технологиям высокой  
энергетической эффективности

Правительство Российской Федерации постановляет:

Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в перечень объектов и технологий, которые относятся к объектам и технологиям высокой энергетической эффективности, утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 17 июня 2015 г. № 600 "Об утверждении перечня объектов и технологий, которые относятся к объектам и технологиям высокой энергетической эффективности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, № 26, ст. 3895).

Председатель Правительства  
Российской Федерации

Д.Медведев

изменения,  
которые вносятся в перечень объектов и технологий, которые относятся к  
и технологиям высокой энергетической эффективности

Перечень объектов и технологий, которые относятся к объектам и технологиям высокой энергетической редакции:

перечень  
объектов и технологий, которые относятся к объектам и технологиям высокой энергети

I. Объекты и технологии, которые относятся к объектам и технологиям высокой энергетической применяемых технологий и технических решений и вне зависимости от характера

Наименование объектов и технологий в соответствии с нормативно-технической документацией*	Код Общероссийского классификатора основных фондов ОКОФ ОК 013-2014 (СНС 2008)	Качественная характеристика, обуславливающая его высокую
1. Стеклопластиковые и полимерные трубопроводы технологические	220.41.20.20.901 (трубопроводы технологические)	гарантийный срок службы стеклопла эксплуатации не проходит отложение гидравлические потери по сравнению меньшего веса труб и применения снижаются трудоемкость, рабочее монтаж, ремонт и техническое обсл

2.	Установка предварительного сброса пластовой воды	220.41.20.20.300 (сооружения топливно-энергетических, металлургических, химических и нефтехимических предприятий)	отделение (сбор) попутной пластовой энергосберегающий эффект за счет составе водонефтяной эмульсии, сн механизированного фонда добывающей нефесборном коллекторе и сокращение эмульсии
3.	Установка подготовки нефтяного газа	220.41.20.20.300 (сооружения топливно-энергетических, металлургических, химических и нефтехимических предприятий)	повышение коэффициента утилизации применения установки подготовки к использования его на топливные и до конечного потребителя
4.	Установки вспомогательные для использования вместе с паровыми котлами и турбинами, утилизирующие вторичные газы металлургических производств и шахтный метан	330.25.30.12 (оборудование вспомогательное для использования вместе с паровыми котлами; конденсаторы для пароводяных или прочих паросиловых установок)	минимизирование потери вторичных метановоздушной смеси, а также вс производства пара и электрической установках
		330.25.30.12.110 (оборудование вспомогательное для использования вместе с паровыми котлами)	
		из 330.28.21.12 (печи и камеры промышленные на шахтном метане)	
5.	Котлы-утилизаторы	330.25.30.11.110 (котлы паровые)	котлы-утилизаторы выполняют функции технологический цикл) тепловой энергии безвозвратно потеряна из осуществления процесса, являясь, по сути, прямым технологического цикла. Такое обесценивание для использования вторичных энергий тепловая энергия продуктов сгорания печей и др.)
6.	Установки утилизации тепла, раскаленного доменного и конвертерного шлака, отходящих дымовых газов, топливных газов или вторичного пара	330.28.25.12.190 (оборудование для кондиционирования воздуха прочее, не включенное в другие группировки)	выработка электрической энергии у бескомпрессорных турбин в составе использования избыточного давления топлива
7.	Коллекторы солнечные		коллекторы солнечные выполняют функции солнечной энергии в полезную теплоту, которая может быть использована для горячего водоснабжения
8.	Двигатели внутреннего сгорания (газопоршневые агрегаты) с зажиганием от свечи для передвижной или стационарной аппаратуры (кроме двигателей для транспортных средств), а также карьерные самосвалы с двигателями внутреннего сгорания на газе метан	330.28.29 машины и оборудование общего назначения прочие, не включенные в другие группировки	использование в качестве топлива газа, биогаза, металлургических газов, конвертерный, шахтный метан)

9.	Установки газотурбинные (турбины газовые) на основе вторичных ресурсов	330.28.11.23 (турбины газовые, кроме турбореактивных и турбовинтовых)	использование в качестве топлива газа, биогаза)
10.	Тепловые насосы	330.28.13 (насосы и компрессоры прочие)	использование возобновляемых истс грунта, воды и воздуха
11.	Воздухоразделительная установка без регенерационного типа (с блоком комплексной очистки)	330.28.29.11 (генераторы для получения генераторного или водяного газа; ацетиленовые и аналогичные газогенераторы; установки для дистилляции или очистки)	производство газообразного и жидкого воздуха, что представляет собой € продуктов разделения воздуха за с извлечения
12.	Аппараты теплообменные спиральные и пластинчатые	330.28.25.14.129 (оборудование газоочистное и пылеулавливающее прочее)	теплообменники такого типа отличаются гидравлическими сопротивлениями и теплообмена при повышенных скоростях теплопередачи в 3 - 4 раза больше в 3 - 4 раза поверхность пластинчато-коухотрубных)
13.	Частотно-регулируемый привод, станции управления с частотно-регулируемым приводом	330.28.95.11 (оборудование для производства бумаги и картона)	уменьшается потребление реактивности, что ведет к снижению величины тока электрической энергии в линиях трансформаторах. Внедрение частоты привести напорно-расходные характеристики гидравлическими характеристиками, снизить затраты энергии на перекачку исключением потерь давления и
14.	Компенсаторы реактивной мощности (шунтирующий реактор, управляемый шунтирующий реактор с подмагничиванием постоянным током, конденсаторные батареи, статические тиристорные компенсаторы, статические компенсаторы реактивной мощности, выполненные на базе современной силовой электроники)	220.42.22.13 (электростанции)	снижение потерь электрической энергии трансформаторах электрических сетей реактивной мощности в этих сетях
15.	Шинопроводы низкого напряжения (магистральные, распределительные, осветительные)	330.26.30.1 (аппаратура коммуникационная, аппаратура радиотелефонной передающей)	снижение потери при передаче и расхода при применении шинопроводов внутри зданий с обычными кабельными системами
16.	Генераторы фотоэлектрические (солнечные батареи)	220.42.22.12.110 (линии электропередачи местные)	использование возобновляемых источников солнца в электрическую энергию
17.	Установки ветроэнергетические	330.28.11.24 (турбины ветряные)	использование возобновляемых источников преобразованием энергии ветра в электрическую
18.	Инфракрасные обогреватели электрические и газовые	330.28.29 машины и оборудование общего назначения прочие, не включенные в другие группировки	повышение энергетической эффективности, заложено принципиально в способе выполнения локально конкретного которому требуется обеспечить несущая оставальная часть помещения при этом

режим, что позволяет экономить э

19.	Кабели силовые с изоляцией из сшитого полиэтилена на напряжение свыше 110 кВ	220.42.22.11.110 (линии (кабели) электропередачи высокого напряжения)	снижение потерь при передаче и раз увеличение пропускной способности строительство электросетевых объе
20.	Установки для производства водорода методом каталитического реформинга природного газа	330.28.29.60 (установки для обработки материалов с использованием процессов, включающих изменение температуры, не включенные в другие группировки)	производства водорода методом кат газа

II. Объекты и технологии, которые относятся к объектам и технологиям высокой энергетической з соответствия объектов установленным значениям индикатора энергетической эфө

Наименование объектов и технологий в соответствии с нормативно-технической документацией*	Код Общероссийского классификатора основных фондов ОКОФ ОК 013-2014 (СНС 2008)	Существенные характеристики объекта	Количественный показа
1. Котлы паровые водяные и другие парогенераторы, кроме котлов (бойлеров) для центрального отопления	330.25.30 (котлы паровые, кроме водогрейных котлов центрального отопления)	топливо-природный газ	коэффициент полезного действия
		жидкое топливо	коэффициент полезного действия
2. Котлы теплофикационные водогрейные	330.25.30.11.120 (котлы пароводогрейные)	-	коэффициент полезного действия
3. Котлы пеллетные	330.25.30 (котлы паровые, кроме водогрейных котлов центрального отопления)	удельный расход топлива на единицу вырабатываемой электрической или тепловой энергии (г ут/кВт х ч) (не более 300)	коэффициент полезного действия
4. Паротурбинный энергоблок на суперсверхкритических параметрах пара	330.28.11.21 (турбины на водяном паре и прочие паровые турбины)	-	удельный расход топлива на единицу вырабатываемой электрической энергии
		г ут/кВт	
5. Турбины паровые и другие паросиловые установки энергетические (турбины паровые стационарные для привода электрических генераторов)	330.28.11.21.190 (турбины паровые прочие)	-	удельный расход топлива на единицу вырабатываемой электрической энергии
		г ут/кВт	
6. Угольные паротурбинные энергоблоки мощностью более 330 МВт с паровыми котлами с циркулирующим кипящим слоем	330.28.11.21.190 (турбины паровые прочие)	-	удельный расход топлива на единицу вырабатываемой электрической энергии
		г ут/кВт	
	330.28.11.21.110 (турбины на водяном паре)	-	

7.	Установки газотурбинные энергетические	330.28.11.23 (турбины газовые, кроме турбореактивных и турбовинтовых)	мощность (МВт) от 2 до 4 от 4 до 6 от 6 до 12 от 12 до 20 от 20 до 30 более 30	коэффициент полезного действия	процентс
8.	Турбины гидравлические	330.28.11.22.110 (турбины гидравлические)	-	коэффициент полезного действия	процентс
9.	Насосы центробежные многоступенчатые секционные	330.28.13.14 (насосы центробежные подачи жидкостей прочие; насосы прочие) 330.28.13.13 (насосы роторные объемные прочие для перекачки жидкостей)	диапазон производительности (куб. м/час) от 38 до 60 от 60 до 63 от 63 до 105 от 105 до 180 от 180 до 500 более 500	коэффициент полезного действия	процентс
10.	Насосы нефтяные магистральные и подпорные. Оборудование насосное и насосы для нефти и нефтепродуктов. Насосы нефтяные	330.28.13.1 (насосы для перекачки жидкостей; подъемники жидкостей)	диапазон производительности (куб. м/час) до 20 от 20 до 40 от 40 до 400 более 400	коэффициент полезного действия	процентс
11.	Насосы вихревые и центробежно-вихревые с подачей	330.28.13.14.110 (насосы центробежные подачи жидкостей прочие)	производительность (куб. м/сут.) от 25 до 100 от 100 до 180 от 180 до 480 свыше 480	коэффициент полезного действия	процентс
12.	Оборудование насосное (насосы, агрегаты и установки насосные). Насосы центробежные, поршневые и роторные	330.28.13.14.190 (насосы прочие)	подача (куб. м/час) до 37 38 - 300 свыше 300	коэффициент полезного действия	процентс
13.	Печи подогрева	330.28.21.13.119 (электропечи и камеры промышленные или лабораторные прочие, не включенные в другие группировки)	трубчатые	коэффициент полезного действия	процентс

14. Насосы двухвинтовые	330.28.12.13.130 (насосы гидравлические винтовые)	производительность (подача) (куб. м/сут.)	коэффициент полезного действия	процентс
		до 50		
		от 50 до 100		
		от 100 до 200		
		от 200 до 1000		
		более 1000		
15. Вентиляторы осевые	330.28.25.20.111 (вентиляторы осевые)	при производительности более 5000 куб. м/час	коэффициент полезного действия	процентс
16. Вентиляторы шахтные главного проветривания	330.28.25.20.120 (вентиляторы шахтные)	-	коэффициент полезного действия	процентс
17. Вентиляторы шахтные местного проветривания	330.28.25.20.120 (вентиляторы шахтные)	-	коэффициент полезного действия	процентс
18. Агрегаты литейно-прокатные для алюминиевой катанки	330.28.91.11.150 (станы прокатные металлургического производства)	-	удельный расход энергоресурсов	кг ут/т
19. Конвейеры шахтные ленточные	330.28.92.11 (подъемники и конвейеры непрерывного действия для подземных работ)	ширина ленты - от 1200 до 1600 мм, номинальная скорость ленты - от 3,15 до 4,5 м/с, суммарная мощность приводных электродвигателей - от 1200 до 3500 кВт	удельный расход электрической энергии по перемещению 1 тонны груза на 1 м	кВт х ч/
20. Комбайны очистные и установки струговые для добычи угля и руды	330.28.92.12.110 (машины врубовые (комбайны) для добычи угля и горных пород)	суммарная установленная мощность электродвигателей резания - от 500 до 1000 кВт включительно, максимальная вынимаемая мощность пласта - не более 4 м	удельный расход электрической энергии на извлечение 1 тонны угля при номинальной (расчетной) производительности	кВт х ч/
		суммарная установленная мощность электродвигателей резания более 1000 кВт, максимальная вынимаемая мощность пласта - не более 5 м	удельный расход электрической энергии на извлечение 1 тонны угля при номинальной (расчетной) производительности	кВт х ч/
21. Конвейеры ленточные для открытых горных работ	330.28.92.11.120 (конвейеры непрерывного действия для подземных работ)	ширина ленты - более 1600 мм, номинальная скорость ленты - от 3,15 до 4,5 м/с, суммарная мощность	удельный расход электрической энергии по перемещению 1 тонны груза на 1 м	кВт х ч/

		приводных электродвигателей - от 3500 до 5500 кВт		
22.	Комбайны проходческие по углю и породе	330.28.92.12.121 (комбайны проходческие)	суммарная мощность электродвигателей исполнительных органов - не менее 340 кВт	удельный расход электрической энергии при номинальной (расчетной) производитель- ности
23.	Экскаваторы одноковшовые на гусеничном ходу с электрическим (дизель-электрическим) приводом	330.28.92.26.110 (экскаваторы самоходные одноковшовые)	объем ковша (куб. м) не более 10 10 - 15 свыше 15  до 20 20 - 40 свыше 40	удельный расход электрической энергии при номинальной (расчетной) производитель- ности
24.	Экскаваторы многоковшовые карьерные роторные	330.28.92.27.114 (экскаваторы карьерные)	тип привода электрический	удельный расход электрической энергии при номинальной производитель- ности
25.	Установки скважинных центробежных электронасосных агрегатов для трубной эксплуатации и насосы к ним	330.28.29 (машины и оборудование общего назначения прочие, не включенные в другие группировки)	номинальная производительность насоса (куб. м/сут.)  до 30 от 30 до 80 от 80 до 125 от 125 до 500 от 500 до 700 более 700	коэффициент полезного действия насоса при номинальной производитель- ности
26.	Электродвигатели	330.28.29 (машины и	мощность электродвигателя	коэффициент полезного

	оборудование общего назначения прочие, не включенные в другие группировки)	(кВт) -	действия
		до 15	
		от 15 до 22	
		от 22 до 37	
		от 37 до 45	
		от 45 до 55	
		от 55 до 75	
		от 75 до 160	
		от 160 до 250	
		более 250	
27. Трансформаторы электрические силовые	330.30.20.31.117 (машины энергосиловые и сварочные путевые и агрегаты)	номинальная мощность трансформатора - $S = 100 \text{ кВА}$  $S = 160 \text{ кВА}$  $S = 250 \text{ кВА}$  $S = 400 \text{ кВА}$  $S = 630 \text{ кВА}$  $S = 1000 \text{ кВА}$  $S = 1600 \text{ кВА}$  $S = 2500 \text{ кВА}$	потери холостого хода и потери короткого замыкания
28. Электростанции передвижные, электроагрегаты питания (дизель-генераторы, дизельные агрегаты для выработки электрической энергии)	220.42.22.13 (электростанции)	работа на дизельном топливе или смеси дизельного топлива и газа (МВт)  до 1  от 1 до 3  более 3	расход топлива при номинальной нагрузке
29. Турбокомпрессоры	330.28.13.25 (турбокомпрессоры)	диапазон производительности (куб. м/час)	коэффициент полезного действия (для всех ступеней сжатия)
30. Компрессоры	330.28.13.27 (компрессоры центробежные одновальвные или многовальвные) 330.28.13.28	диапазон производительности (куб. м/час)	коэффициент полезного действия (для всех ступеней сжатия)

(компрессоры прочие)

---

\* Нормативно-техническими документами, подтверждающими отнесение объектов и технологий к энергетической эффективности, являются технический паспорт, проектный показатель и (или) гарантийный. Предусмотрена возможность одновременного использования в переходный период кодов Общероссийского ОКОФ ОК 013-94 и кодов Общероссийского классификатора основных фондов ОКОФ ОК 013-94 (СНС 2008) с 1 января 2017 г.".

---